Товарищество с ограниченной ответственностью «Жаикмунай»

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ТОО «Жаикмунай»
_____ Сейтказин А.С.
«15» 08 2025 г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ДЛЯ ТОО «ЖАИКМУНАЙ» НА 2026 ГОД (ЧИНАРЕВСКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ)

Директор ТОО «Техбұлақ» Уразбаева М.С.

Уральск
2025 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	Подпись	Ф.И.О.
1	Директор ТОО «Техбұлақ»		Уразбаева М.С.
3	Специалист-эколог		Кенжегужина Г.М.
4	Специалист-эколог		Мизамова Н.Н.
5	Специалист-эколог		Лозинская Е.Н.
6	Специалист-эколог		Ахметова А.М.

АННОТАЦИЯ

Данная разработка *Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «Жаикмунай»* на 2026 г. (Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение) (далее Проект НДВ) выполнена на основе материалов действующего *Проекта НДВ*, выполненного ТОО «Техбұлақ» в 2024 году и проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в июле 2025 года.

Разработка Проекта НДВ осуществляется в связи с окончанием действия предыдущего Проекта НДВ и с реализацией Рабочих проектов:

№	Наименование проекта	Период проведения	Запрашиваемый лимит
1.	Рабочий проект «Устройство точек дозирования реагентов и установка статических миксеров на УКПГ-1/2 и УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ80VWF00269348 от 18.12.2024 г.)	2026 г.	Период строительства – 0,0272859 т Выбросы в период эксплуатации – 1,814082 т/год
2.	Рабочий проект «Реконструкция крыши здания пожарного депо 32-й пожарной части по охране объектов на ЧНГКМ. ТОО «Жаикмунай» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ65VWF00289309 от 31.01.2025 г.)	2026 г.	Период строительства – 0,534792 т Выбросы в период эксплуатации отсутствуют
3.	Рабочий проект «Система поддержания низкого давления СНД-3, ЧНГКМ, ТОО "Жаикмунай", ЗКО р-н Байтерек» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ94VWF00341361 от 30.04.2025 г.)	2026 г.	Период строительства – 18.211644 т Выбросы в период эксплуатации 3,400475 т/год
4.	Рабочий проект «Устройство дополнительных эвакуационных выходов в здании установки аминовой очистки на УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» Мотивированный отказ № KZ64VWF00350049 от 19.05.2025 г.	2026 г.	Период строительства – 0,425848 т Выбросы в период эксплуатации отсутствуют
5.	Рабочий проект «Обустройство Чинарёвского НГКМ. Расширение системы Газлифт от площадок ГЛК на Юго-восточную часть Чинарёвского НГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды»	2026 г.	Период строительства – 2,3825866 т Выбросы в период эксплуатации 7,31079 т/год
6.	Рабочий проект «Обустройство Чинаревского НГКМ. Расширение системы Газлифт для скважин №213, 220, 222, 224, 228, 300, 303» с Разделом «Охрана окружающей среды»	2026 г.	Период строительства – 1,2792913 т Выбросы в период эксплуатации – 7,589309 т/год
7.	Рабочий проект «Система сбора и транспортировки ГКС от добывающей скважины №724 на УМ-1 «Запад». ЗКО. Район. «Байтерек». ЧНГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды»	2026 г.	Период строительства – 28.545064 т Выбросы в период эксплуатации – 2,963739 т/год

8.	Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора сырья от добывающих скважин. Удаленный пункт сбора сырья (УПС) Восток» с Разделом «Охрана окружающей среды»	2026 г.	Период строительства – 77,989897 т Выбросы в период эксплуатации – 63,1388051 т/год
9.	Рабочий проект «ЧНГКМ. Трубопровод от удаленного сборного пункта ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2» с Разделом «Охрана окружающей среды»	2026 г.	Период строительства – 2,139268 т Выбросы в период эксплуатации – 0,339322 т/год
10.	Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора углеводородного сырья от добывающей скважины № 224 на вход манифольда УПС «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»	2026 г.	Период строительства – 115,63707 т Выбросы в период эксплуатации – 8,308723 т/год
11.	Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора продукции от добывающих нефтяных скважин № 56, 62, 22, 52, 703, 725 и от газоконденсатной скважины №31» с Разделом «Охрана окружающей среды»	2026 г.	Период строительства –14.875653 т Выбросы в период эксплуатации – 21,588350 т/год
12.	Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №303 на входной манифольд удаленный пункт сбора «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»	2026 г.	Период строительства – 0,389294 т Выбросы в период эксплуатации – 5,228327 т/год
13.	Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №301 на входной манифольд УПС «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»	2026 г.	Период строительства – 0,389294 т Выбросы в период эксплуатации – 103,4416 т/год
14.	Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №208 на удалённый манифольд УМ-1» с Разделом «Охрана окружающей среды»	2026 г.	Период строительства – 0,872457 т Выбросы в период эксплуатации – 18,6143857 т/год
15.	Рабочий проект «Устройство монорельсового пути для ручной цепной тали г/п 0.5 т в здании дожимного компрессора низкого давления С-102, на территории УПН на ЧНГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ69VWF00381484 от 02.07.2025 г.)	2026 г.	Период строительства – 0,214671 т
16.	Рабочий проект «Объединение систем утилизации тепла и теплоснабжения, установка счетчиков учета расхода газа, установка дополнительных датчиков в теплоизоляционном кожухе теплообменников на УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ66VWF00383284 от 08.07.2025 г.)	2026 г.	Период строительства – 0,920648 т Выбросы в период эксплуатации 1,535615 т/год
17.	Рабочий проект «Реконструкция дистанционного управления кран-балками, повышение безопасности	2026 г.	Период строительства – 0,011704 т

	на площадках обслуживания кран-балок» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ81VWF00381462 от 02.07.2025 г.)		Выбросы в период эксплуатации отсутствуют
18.	Рабочий проект «Установка насосов конденсата на площадке УКПГ-1/2» ЧНГКМ, ТОО «Жаикмунай» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ15VWF00393514 от 24.07.2025 г.)	2026 г.	Период строительства – 0,067157 т Выбросы в период эксплуатации 1,041612 т/год
19.	Рабочий проект «ЧНГКМ. Интеграция диспечерских» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ65VWF00425497 от 19.09.2025 г.)	2026 г.	Период строительства – 0,107584 т Выбросы в период эксплуатации отсутствуют
20.	Индивидуальный технический проект на строительство бокового ствола Ch-204_1 в эксплуатационной скважине Ch-204 на Турнейский горизонт Чинаревского месторождения с Разделом «Охрана окружающей среды» (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ35VWF00367158 от 12.06.2025 г.)	2026 г.	Период строительства – 72,4703 т Выбросы в период эксплуатации отсутствуют
	Общий объем запрашиваемого лимита на 2026 год.		*4 953,955560 т/год*

В данном Проекте НДВ учтены эмиссии в атмосферу от источников промплощадок Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения: площадки скважин; УПН; УПН-2; УКПГ-1/2; УКПГ-3; Цех по подготовке буровых отходов к утилизации; Вахтовый городок-1; Магистральный нефтепровод Чинаревское НГКМ – Ростоши (в пределах ЧНГКМ); объекты системы поддержания пластового давления (БКНС); Магистральный газопровод ЧНГКМ – магистральный газопровод Интергаз Центральная Азия; Пожарное депо; Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси; Система газлифта; Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ; Резервный полигон закачки пластовых, технических вод и стоков; ГТЭС-26; Подрядные организации, привлеченные оператором объекта для выполнения отдельных работ и (или) оказания отдельных услуг при строительстве, реконструкции, эксплуатации и (или) ликвидации (постутилизации) объектов ТОО «Жаикмунай».

За существующее положение принят 2025 год. Перспектива развития предприятия представлена на 2026 г. При разработке Проекта НДВ учитывались максимальные (проектные) показатели развития производства Чинареского нефтегазоконденсатного месторождения ТОО «Жаикмунай» на 2026 г.

Перечень загрязняющих веществ на существующее положение состоит из 62 веществ, на перспективу развития из 65 веществ (см. таблицы 1, 2).

Таблица 1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3	ПДКс.с., мг/м^3	ОБУВ, мг/м^3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)				0,1		0,03125	0,987031261	9,8703126
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,093356	0,2033234	5,083085
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)		0,1	0,05		4	0,000313	0,009870332	0,19740664
0126	Калий хлорид (301)		0,3	0,1		4	0,015625	0,493897424	4,93897424
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0040494	0,0106971	10,6971
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,02328414006	0,012756312	1,2756312
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,5	0,15		3	0,01875	0,592218946	3,94812631
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,000438	0,013826478	0,27652956
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000558	0,00000201	0,0001005
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,002637	0,000901103	3,00367667
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,000012	0,000091	0,06066667
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)		0,03	0,01		3	0,000115	0,0000082	0,00082
0287	Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)			0,02		4	0,001875	0,059221989	2,96109945
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	100,933331	169,808827915	4245,2207
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,001	0,031536	0,21024
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,000098	0,003104	0,0776
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	38,10596665	112,338502737	1872,30838

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3	ПДКс.с., мг/м^3	ОБУВ, мг/м^3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	1,52433	5,181372501	51,813725
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000054	0,001684	0,01684
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	8,750208	11,1746756334	223,493513
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	19,53619685	84,807485502	1696,14971
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,045663	1,315356	18,7908
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	5,10794739443	2,47631197801	309,538997
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	726,593424	1298,32379051	432,774597
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0022981	0,00404515	0,80903
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,002913	0,0101148	0,33716
0410	Метан (727*)				50		36,926706	286,239413836	5,72478828
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		428,99634214	1277,28269473	25,5456539
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		128,140333615	313,930051436	10,464335
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	1,605419	4,485242905	44,8524291
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	2,5932941	3,5408998094	17,704499
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	1,5286431	3,8197447834	6,36624131
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000759	0,026593	26593

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3	ПДКс.с., мг/м^3	ОБУВ, мг/м^3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очист-ки, г/с	Выброс вещества с учетом очист-ки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000986	0,031094	0,04442
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0,2		4	0,56163	12,283254	61,41627
1034	Пропан-1,2-диол (1007*)				0,03		1,398066	2,1466832	71,5561067
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,269326	0,184241	1,84241
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,565622	7,735317	15,470634
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,06815267	0,1123997	0,02247994
1071	Гидроксибензол (155)		0,01	0,003		2	0,000406	0,012807	4,269
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,000852	0,00000201	0,00000287
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,260557	0,086663	0,86663
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,472581	0,448223	44,8223
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,473338	0,474815	47,4815
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,373332	0,176366	0,50390286
1411	Циклогексанон (654)		0,04			3	0,000019	0,000447	0,011175
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,001041	0,012359	0,20598333
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,029330582	0,04624490773	924,898155
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,1508808	0,8769328473	17,5386569

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3	ПДКс.с., мг/м^3	ОБУВ, мг/м^3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)				0,03		0,043731	0,124632	4,1544
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0049	0,154526	0,10301733
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,180873	3,32723001054	66,5446002
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,929066	0,540203	0,540203
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	11,0839204	12,157129826	12,1571298
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	1,90474434	14,477829701	96,5188647
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0,15	0,05		3	1,133351	15,88549	317,7098
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	27,338878	54,631230316	546,312303
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,05086	0,205678	5,14195
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,666	8,215713	82,15713
3119	Кальций карбонат (Мел) (306)		0,5	0,15		3	0,0125	0,394812315	2,6320821
3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)				0,05		0,120642	3,804554	76,09108

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3	ПДКс.с., мг/м^3	ОБУВ, мг/м^3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилди-этаноламин) (368*)				0,05		0,058195	1,759835	35,1967
	В С Е Г О :						**1548,74097**	**3717,492005**	**38033,7217**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)			0,01		2	0,000038	0,000022	0,0022
0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)				0,1		0,03125	0,9854935	9,854935
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,153871	0,487973	12,199325
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)		0,1	0,05		4	0,000313	0,0098549	0,197098
0126	Калий хлорид (301)		0,3	0,1		4	0,015625	0,4927468	4,927468
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,010832	0,046	46
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,00038414006	0,0116584519	1,16584519

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,5	0,15		3	0,01875	0,5912961	3,941974
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,000438	0,0137969	0,275938
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,0003064	0,000001103	0,00005515
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,001391	0,00090201	3,0067
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,000058	0,000092	0,06133333
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)		0,03	0,01		3	0,000102	0,000006	0,0006
0287	Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)			0,02		4	0,001875	0,0591296	2,95648
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	180,201624	437,248294958	10931,2074
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,001	0,031536	0,21024
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,000098	0,003104	0,0776
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	66,8969313	211,918708593	3531,97848
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	1,386028	3,5261294	35,261294
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000054	0,001684	0,01684
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	22,8493845	21,2762418475	425,524837
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	442,406021	143,767406323	2875,34813
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,080753	2,508034	35,8290571
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	5,43999681503	2,37698969135	297,123711
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1251,4643406	2317,42281657	772,474272
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,003409	0,005964	1,1928

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,009859	0,017893	0,59643333
0410	Метан (727*)				50		46,56461	439,104913694	8,78209827
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		565,25384214	914,990864143	18,2998173
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		130,011982795	185,693953906	6,18979846
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	1,56486308	2,787609005	27,8760901
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,29767452	8,3797278	41,898639
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	1,13528414	3,7339556005	6,22325933
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000639568	0,0000194796	19,4796
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000986	0,031094	0,04442
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0,2		4	0,56163	12,28342683	61,4171342
1034	Пропан-1,2-диол (1007*)				0,03		1,475271	4,4813492	149,378307
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,148143	0,325302	3,25302
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)		0,6			3	0,068067	0,984038	1,64006333
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,565622	7,762077	15,524154
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,012712	0,205173	0,0410346
1071	Гидроксибензол (155)		0,01	0,003		2	0,000406	0,012807	4,269
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,006354	0,071507	0,10215286

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очист-ки, г/с	Выброс вещества с учетом очист-ки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,034567	0,319295	3,19295
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальде-гид) (474)		0,03	0,01		2	1,01767434	1,388901	138,8901
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	1,18407604	3,27430923	327,430923
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,044829	0,455285	1,30081429
1411	Циклогексанон (654)		0,04			3	0,001076	0,00966	0,2415
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000385	0,012112	0,20186667
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,019212598	0,0165501078	331,002156
1819	Диметиламин (195)		0,005	0,0025		2	0,009725	0,140576	56,2304
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,150881	0,8769190013	17,53838
2049	Красители органические анионные: корич-невый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азо-красители) (Сольвент оранжевый) (664*)				0,03		0,043731	0,124632	4,1544
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пере-счете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0049	0,154526	0,10301733
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,22367	3,326461	66,52922
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,293096	2,598594	2,598594
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углево-дороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	18,34627013	27,704191177	27,7041912

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	2,467414	40,0214521	266,809681
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0,15	0,05		3	3,505114	15,941703	318,83406
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	15,807721775	125,9557663	1259,55766
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,06106	0,360919	9,022975
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,666	1,663529	16,63529
3119	Кальций карбонат (Мел) (306)		0,5	0,15		3	0,0125	0,3941974	2,62798267
3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)				0,05		0,120642	3,804554	76,09108
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		0,058195	1,759835	35,1967
	В С Е Г О :						**2763,714927**	**4953,95556**	**22317,7436**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

В целом по рассмотренным производственным площадкам ТОО «Жаикмунай» выделено:

- на существующее положение - 1027 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 460 неорганизованных, 567 организованных;
- на перспективу 2026 г. - 1073 источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 476 неорганизованных, 597 организованных, из них нормируемых 968 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 462 неорганизованных, 506 организованных.

Ликвидация существующих источников выбросов в 2025 - 2026 гг. не предусматривается. При этом, в соответствии с п. 18 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г. для существующих источников выбросов ТОО «Жаикмунай» при определении выбросов на 2026 г. учитывается фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние три года в пределах показателей, установленных проектом, за исключением случаев технологически неизбежного сжигания газа.

Увеличение источников выбросов по сравнению с действующим Проектом НДВ связано с реализацией уканной выше проектной документации.

Расчеты рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с использованием моделирования показали, что в воздухе близлежащих населенных пунктов, концентрации вредных веществ, выбрасываемых источниками предприятия, с учетом фона не превышают ПДК, а также, что общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды в соответствии с п. 8 *Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г.*, нормативы НДВ для предприятия рекомендуется установить на уровне фактических выбросов.

Срок достижения нормативов – 2026 год.

Запрашиваемые объемы нормативов выбросов загрязняющих веществ на 2026 г. составили – 4 953,95556 т/год, что находится на уровне установленных нормативов эмиссий предыдущего 2025 г. года (4 999,164456 т/год). Дальнейшее снижение объемов запрашиваемых лимитов не представляется возможным, т.к. повлияют на условия нормального функционирования предприятия с учетом перспективы развития.

Общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды, поэтому план технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов не разрабатывается и затраты на его реализацию не предполагаются.

Согласно п. «1.3 разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» Раздела 1 Приложения 2 Экологического кодекса РК от 2.01.2021 г., ТОО «Жаикмунай» относится к объектам I категории.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ **18**

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ **19**

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ **26**

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования **26**

2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа **65**

2.3. Оценка степени соответствия применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту **65**

2.4. Перспектива развития предприятия **66**

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ **69**

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов **69**

2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу **83**

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ **95**

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ **101**

3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города **101**

3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы **104**

3.3. Предложения по нормативам НДВ **104**

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий **248**

3.5 Уточнение размеров санитарно-защитной зоны **249**

3.6 Уточнение размеров области воздействия объекта **250**

3.7 Данные о пределах области воздействия объекта **251**

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ **252**

4.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ **255**

4.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ **323**

4.3. Краткая характеристика мероприятий в периоды НМУ **323**

4.3. Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов 323

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ 326

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Ситуационные карты-схемы площадок расположения объектов

Приложение 2. Акты на право временного возмездного землепользования

Приложение 3. Лицензии ТОО «Жаикмунай» на право занятия производственной деятельностью

Приложение 4. Фонд скважин по состоянию на 01.09.2025

Приложение 5. Объемы технологически неизбежного сжигания газа на перспективу

Приложение 6. Паспорта качества продукции

Приложение 7. Компонентные составы сжигаемых газов

Приложение 8. Программа развития переработки сырого газа на этапе промышленной разработки месторождения Чинаревское на 2025 - 2027 гг.

Приложение 9. Протокола замеров до и после очистки на комплексе УЗГ-1М

Приложение 10. Расчеты выбросов загрязняющих веществ

Приложение 11. Расчеты возможных аварийных выбросов

Приложение 12. Бланк инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение

Приложение 13. Параметры выбросов загрязняющих веществ ТОО «Жаикмунай»

Приложение 14. Справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ и метеорологические характеристики районов расположения объектов

Приложение 15. Карты рассеивания загрязняющих веществ

Приложение 16. Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 г.

Приложение 17. План-график контроля соблюдения нормативов НДВ на 2026 г.

Приложение 18. Лицензия ТОО «Техбұлақ»

ВВЕДЕНИЕ

Разработка *Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «Жаикмунай» на 2026 год (Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение)* выполнена компанией ТОО «Техбұлақ» на основании Дополнительного соглашения № 14 от 19.12.2024 г. к договору №А16-347-00 от 5.08.2016 г.

Разработка *Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «Жаикмунай» на 2026 год (Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение)* выполнена в соответствии с требованиями нормативных документов и законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, а именно:

- «Экологический кодекс Республики Казахстан» от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК;
- «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.;
- Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденные 22.06.2021 г. № 208;
- Иных действующих законодательных и нормативных документов Республики Казахстан, действующих в Республике Казахстан.

Разработчик (исполнитель) проекта	ТОО «Техбұлақ»
Государственная лицензия	№01925Р от 12.05.2017 г. (первичная регистрация 01447Р № 0043060 от 24.01.2012 г.)
Адрес исполнителя	г. Уральск, ул. Сарайшык 44/3 тел. 8(7112) 50-30-46, сот 8-777-580-26-06 e-mail: tekhbulak@mail.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

1.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов

Наименование предприятия	ТОО «Жаикмунай»
Почтовый адрес предприятия	090000, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул.Александра Карева, 43/1
Административное расположение объектов:	Западно-Казахстанская область, район Бәйтерек
Количество производственных площадок, рассматриваемых проектом НДВ	1
Производственные объекты, рассматриваемые данным проектом НДВ	Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (ЧНГКМ)

Основной вид деятельности ТОО «Жаикмунай» - разведка, добыча и реализация углеводородного сырья (УВС) (см. Приложение 3).

В настоящее время нефтегазоконденсатные залежи месторождения Чинаревское находятся в промышленной разработке согласно утвержденному проектному документу «Анализ разработки месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2024 г.» (письмо №17-1-0/426-вн от 31.01.2025 г., протокол ЦКРР № 58/8 от 19.12.2024 г.).

В состав Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения ТОО «Жаикмунай» входят следующие объекты:

– Площадки эксплуатационных, разведочных скважин и скважин в испытании;

– Промплощадка Установки подготовки нефти (УПН-1);

– Промплощадка Установки комплексной подготовки газа (УКПГ-1/2) и склада СУГ-1/2 (сжиженный углеводородный газ);

– Промплощадка Установки комплексной подготовки газа (УКПГ-3) и склада СУГ-3 (сжиженный углеводородный газ);

– Промплощадка УПН-2;

– ГТЭС-26 МВт;

– Система газлифта для северо-восточной части Турнейской нефтеносной залежи на месторождении Чинаревское;

– Площадка повторной закачки воды в пласт – Южные сооружения;

– Площадка Цеха по подготовке буровых отходов к утилизации (включающая площадку солерастворного узла);

– Магистральный газопровод ЧНГКМ – система магистральных газопроводов Интергаз Центральная Азия;

– Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси;

– Полигон захоронения пластовых вод и промстоков;

– Резервный полигон закачки пластовых, технических вод и стоков;

– Пожарное депо;

– Площадка Вахтового городка № 1;

– Магистральный Нефтепровод Чинаревское НГКМ – п.Белес, а именно магистральная насосная станция (МНС), примыкающая к площадке УПН.

Следует отметить, что, площадки Нефтеналивного терминала, приемо-сдаточного пункта (ПСП), а также подземный нефтепровод системы подачи товарной нефти от Терминала в пос. Белес в МН «Узень-Атырау-Самара» в районе ПК-1187 км, расположенные за пределами ЧНГКМ, с 1 января 2025 г. рассматриваются отдельной документацией – Экологическое разрешение на воздействие для объектов II категории (№ KZ91VCZ03823463 от 20.01.2025 г.).

Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (далее - месторождение) расположено в северо-восточной части района Бәйтерек Западно-Казахстанской области, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации и занимает площадь 322.4 км^2. Через территорию ЧНГКМ проходят Магистральный газопровод ЧНГКМ – система магистральных газопроводов Интергаз Центральная Азия и Магистральный Нефтепровод Чинаревское НГКМ – п. Белес.

Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение находится на расстоянии не менее 70 км к юго-западу от пос. Желаево, входящего в состав г.Уральска, областного центра Западно-Казахстанской области.

Ближайшая селитебная зона (жилые массивы) – п. Сұлу-Көл (бывший п.Чесноково), расположен на расстоянии около 1,12 км от существующих скважин.

Расстояние от крайних площадок ЧНГКМ до близрасположенного Кирсановского заповедника составляет не менее 10 км, до санатория Нурберген Акжайык - не менее 100 км, до базы отдыха «Островок Дарьинск» - не менее 50 км.

Расстояние от ЧНГКМ до близрасположенных промышленных зон, расположенных в п. Желаево (г. Уральск) и Промзоны г. Аксай составляет не менее 70 км.

Автодорога с твердым покрытием «Уральск – Ташла» проходит на расстоянии не менее 20 км от ЧНГКМ. На расстоянии не менее 40 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Ташкент – Саратов».

Территорию ЧНГКМ занимают поля и пастбища, с небольшими участками защитных лесополос. В поймах р. Ембулатовка, протекающей по территории месторождения, располагаются небольшие лесные полосы.

Общая площадь района Бәйтерек составляет – 742 133 га, из них площадь земель сельскохозяйственных угодий составляет – 524 500 га, в т.ч. пашни – 273 194 га, многолетние насаждения – 364 га, залежи – 89 312 га, сенокосы – 18 023 га, пастбища – 142 955 га.

Согласно «Государственный список памятников истории и культуры республиканского значения», утвержденному приказом Министра культуры и информации РК от 24.10.2023 № 417-НҚ на территории Западно-Казахстанской области располагаются 7 памятников истории и культуры (2 – градостроительства и архитектуры, 1 – сооружение монументального искусства, 3 – ансамбль и комплекс, 1 – археология). Из них близко расположен к территории ЧНГКМ Западно-Казахстанский историко-краеведческий музей, расстояние до которого составляет не менее 80 км.

Согласно координатам расположения исторических и археологических памятников, указанным в Государственном списке памятников истории и культуры местного значения по Западно-Казахстанской области, утвержденного постановлением № 301 акимата Западно-Казахстанской области от 21.12.2020 года, на территории геологического отвода Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения расположены следующие памятники археологии:

1. Могильник Чесноково I. Эпоха раннего железного века (п.832), расположен в 4,5 км к юго-востоку от п. Сұлу-Көл;
2. Курган Чесноково Эпоха раннего железного века (п.833), расположен в 2 км от п. Сұлу-Көл на небольшом возвышении, ранее распахивавшемся;
3. Могильник Чесноково III. Эпоха раннего железного века (п.834), расположен в 3 км к востоку от п. Сұлу-Көл севернее лесополосы;
4. Могильник Чесноково IV. Эпоха раннего железного века (п.835), расположен в 4 км к юго-востоку от п. Сұлу-Көл и в 1,5 км к северу от лесополосы;

5. Могильник Чинарево. Эпоха раннего железного века (п.836), расположен в 1 км к юго-востоку от п. Чинарево.

Кратчайшее расстояние от производственных площадок ЧНГКМ до указанных исторических памятников составляет:

1. Могильник Ческоноково IV. Эпоха раннего железного века - не менее 2,4 км от площадки скважины 32;
2. Курган Ческоноково Эпоха раннего железного века (п.833) - не менее 1,08 км от площадки скважины 32;
3. Могильник Ческоноково III. Эпоха раннего железного века - не менее 1,2 км от площадки скважины 32;
4. Могильник Ческоноково IV. Эпоха раннего железного века – не менее 1,35 км от площадки скважины 27;
5. Могильник Чинарево. Эпоха раннего железного века - не менее 3,1 км от площадки скважины 32.

Музеи и памятники архитектуры на территории ЧНГКМ отсутствуют.

Промплощадка УПН расположена на территории ЧНГКМ на расстоянии 10,2 км к востоку от п. Сұлу-Көл (п. Чесноково) района Бәйтерек. Площадь промплощадки УПН, к которой примыкает площадка скважины №10, составляет 7,57 га. Ближайший водоток – р. Embulatovka, протекает на расстоянии 3 км от УПН.

Промплощадка УКПГ-1/2 размещена вблизи УПН. Площадь участка, отведенного под УКПГ, составляет 11,28 га.

п. Сұлу-Көл (п. Чесноково) расположен на расстоянии 10 км с западной стороны от основных технологических объектов ЧНГКМ.

Площадка УПН-2 находится между площадками УПН-1 и УДН-1, с восточной стороны, и УКПГ-1/2 - с западной стороны.

Площадки эксплуатационных скважин включают в себя площадки действующих скважин ЧНГКМ с выкидными трубопроводами до площадок входных манифольдов вблизи УКПГ-1/2 и УПН.

Площадка Южные сооружения располагается в юго-западной части ЧНГКМ.

Площадка Цеха по подготовке буровых отходов к утилизации - расположена на левом берегу реки Embulatovka, в 0,5 км на восток от бывшего с. Рожково. Общая площадь площадки 4 га.

Территория промплощадки УКПГ-3 расположена юго-западнее промплощадки УКПГ-1/2. Площадь участка, отведенного под УКПГ-3, составляет 12,602 га.

Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ расположен в юго-западной части ЧНГКМ. п. Сұлу-Көл (п. Чесноково), расположен на расстоянии 11 км. Ближайший водный источник, река Малая Embулатовка, расположена на расстоянии 2,1 км.

Резервный полигон захоронения пластовых, технических вод и стоков (скважина 29) расположен на территории ЧНГКМ. Ближайшая жилая зона – п. Сұлу-Көл (п. Чесноково), расположен на расстоянии не менее 7 км. Ближайший водный источник, река Малая Embулатовка, расположена на расстоянии не менее 1 км.

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №L.06.X.KZ90VBS 00054192 от 15.12.2016 г., выданному на Проект «ТОО «Жаикмунай». ЧНГКМ. Организация и благоустройство санитарно-защитной зоны производственных объектов», размеры санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для Чинаревского НГКМ были определены от 1000 м до 4603 метров соответственно румбам ветров (1 класс опасности). Граница санитарно-защитной зоны ЧНГКМ откорректирована с учетом расположения крайних источников постоянных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно требованиям классификатора и составила 61 692,6 м, площадь расчетной СЗЗ составила 183,069 км^2.

1.2. Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Карты-схемы производственных площадок с нанесенными на них источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлены в Приложении 1.

1.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха, санаториев, домов отдыха

Ситуационная карта-схема района расположения ЧНГКМ ТОО «Жаикмунай» с близрасположенной жилой зоной (селитебной территорией) представлена на рисунке 1.

Ситуационная карта-схема района расположения ЧНГКМ ТОО «Жаикмунай» с близрасположенной жилой зоной (селитебной территорией), с указанием на ней границы санитарно-защитной зоны, селитебных территорий, постов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха ТОО «Жаикмунай», представлена на рисунке 2.

Зоны отдыха (территорий заповедников, музеев, памятников архитектуры) санаториев, домов отдыха и т.д., а также стационарных постов наблюдений Агентства по гидрометеорологии и мониторингу природной среды не отражены на карте в связи со значительной отдаленностью от места расположения ЧНГКМ.

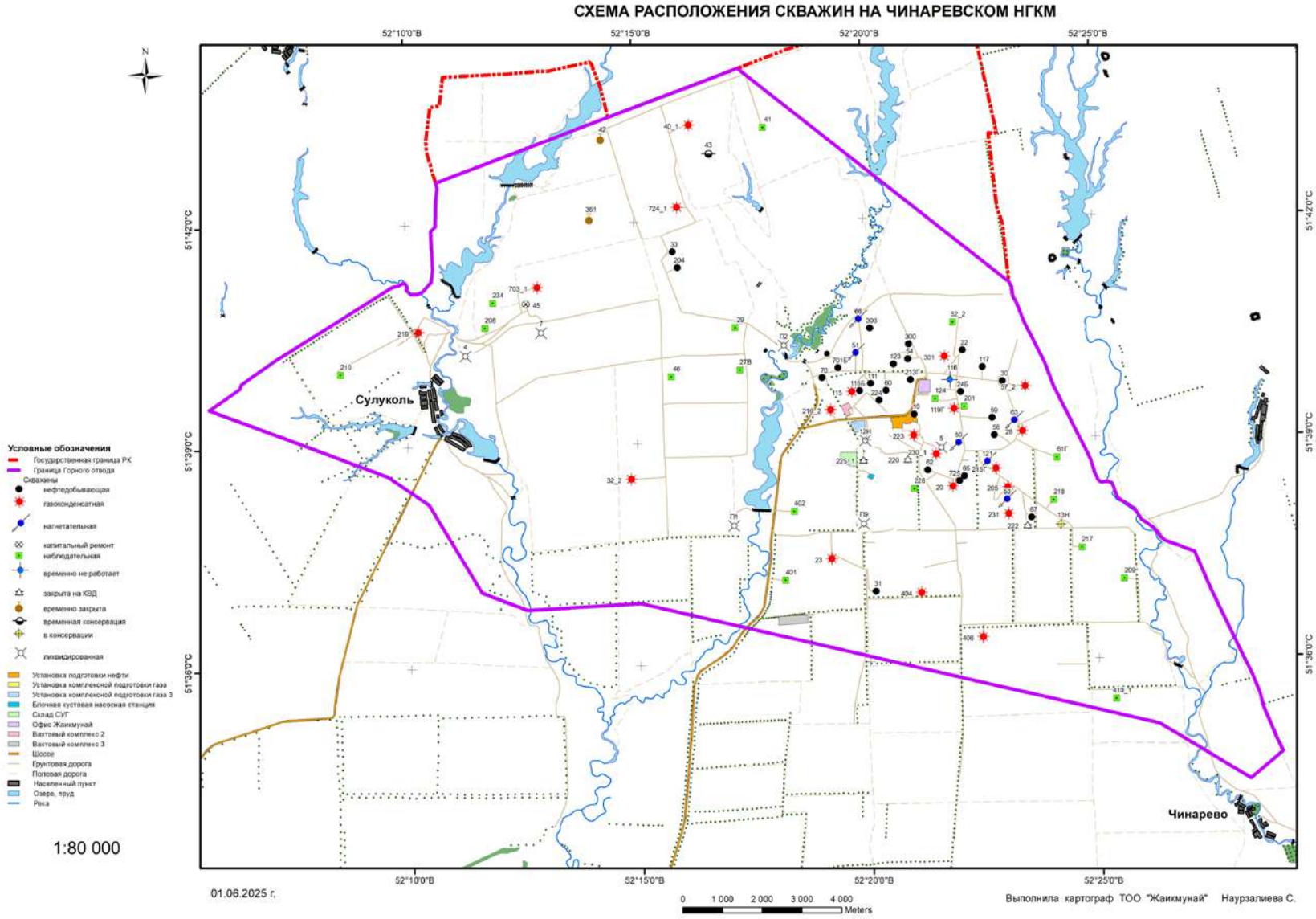


Рисунок 1 – Ситуационная карта-схема района расположения ЧНГКМ ТОО «Жаикмунай» с близрасположенной жилой зоной (селитебной территорией)

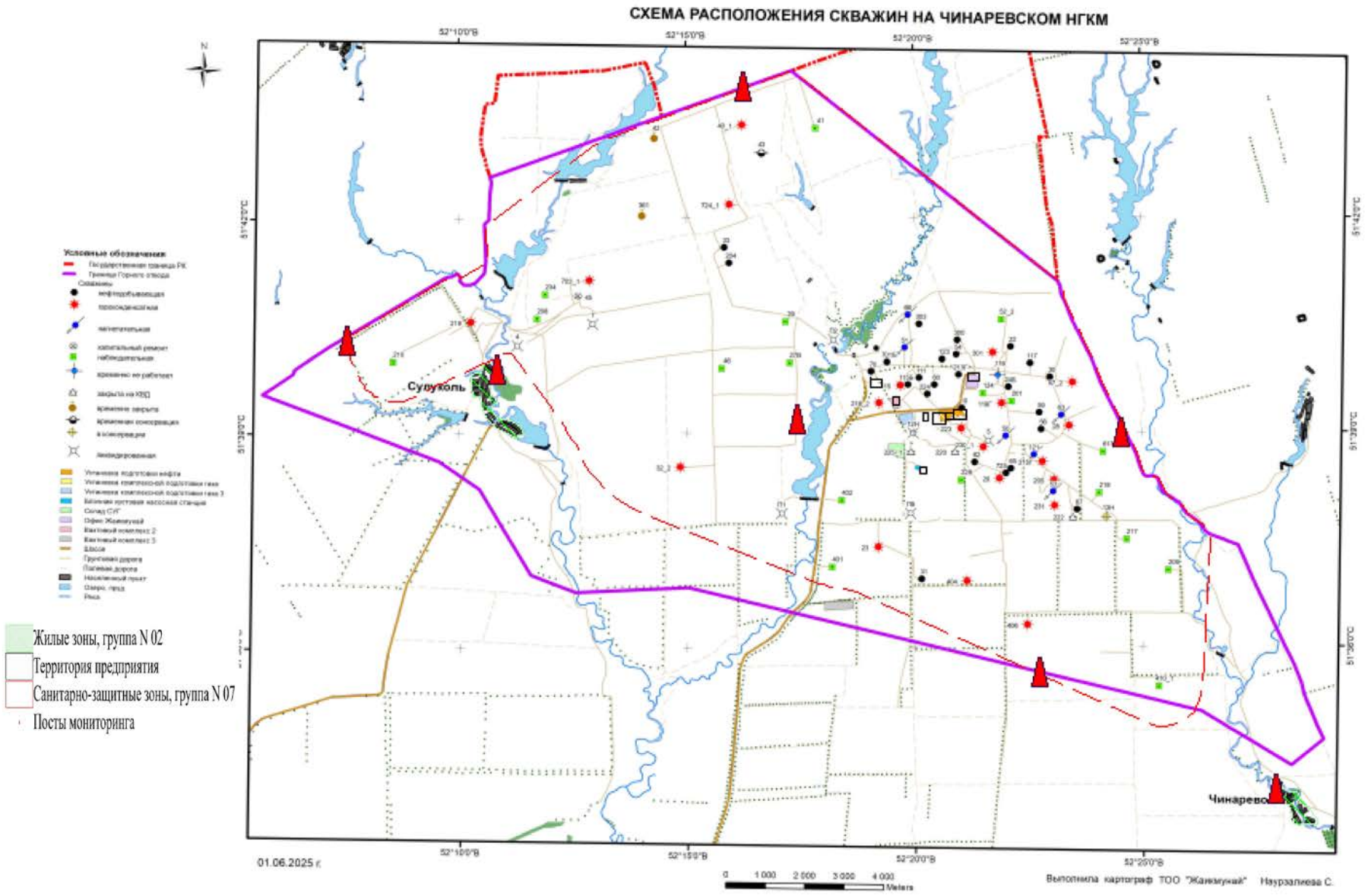


Рисунок 2 – Ситуационная карта-схема района расположения ЧНГКМ ТОО «Жаикмунай» с СЗЗ и постами мониторинга

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

В данном разделе приводится характеристика технологии производства и технологического оборудования ЧНГКМ ТОО «Жаикмунай» (описание выпускаемой продукции, основного исходного сырья, расход основного и резервного топлива) с точки зрения загрязнения атмосферы с учетом наличия в выбросах всех загрязняющих веществ, образующихся в технологическом процессе.

ТОО «Жаикмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока в Западно-Казахстанской области РК на основании контракта с Правительством РК за №81 от 31.10.1997 г. Срок действия Контракта до 26.05.2031 г.

На Государственном Балансе запасов полезных ископаемых РК по состоянию на 02.01.2020 г. учтены запасы по Чинаревскому месторождению, утвержденные ГКЗ РК 03.03.2021 г. (Протокол ГКЗ РК № 2276-21-У).

В целом по месторождению Чинаревское начальные геологические/извлекаемые запасы углеводородов на 02.01.2020 г. составляют:

- нефти:
  сумма категорий В+С1 – 21928 / 7036 тыс. т.,
  категории С2 – 6173/ 1985 тыс. т.,
- растворенного газа:
  сумма категорий В+С1 – 4532,1/ 1445,8 млн. м^3, категории С2 – 816/258,5 млн. м^3,
- свободного газа:
  сумма категорий В+С1 – 30458/ 19197 млн. м^3, категории С2 - 6844 / 3743 млн. м^3,
- конденсата:
  сумма категорий В+С1 - 20932/ 6648 тыс. т., категории С2 – 4066/ 1157 тыс. т.

Также с конца 2023 г. по постоянной основе осуществляется прием газоконденсатной смеси с Рожковского месторождения ТОО «Урал Ойл энд Газ» на переработку.

Реализуемой продукцией ТОО «Жаикмунай» являются: нефть, стабилизированный конденсат, сжиженный углеводородный газ и сухой газ.

Фактическая максимальная нагрузка оборудования ТОО «Жаикмунай» с точки загрязнения атмосферы за последние 3 года в пределах показателей, установленных проектом, представлена в таблицах 3 – 4. Фактические объемы добычи, приема и переработки углеводородного сырья, свидетельствуют о росте в 2024 г. и начале 2025 г., объемов производства ТОО «Жаикмунай».

Таблица 3 - Баланс газа и жидких углеводородов, разрешенные и фактические объемы выбросов по ТОО «Жаикмунай» за период 2021 - 2025 гг.

№	Наименование	2022 г.		2023 г.		2024 г.		2025 г.		Максимальные объемы по факту за 2022-2024 гг и неполный 2025 г.
		план/ лимит	факт	план/ лимит	факт	план/ лимит	факт	план/ лимит	Факт (с 1 января по 30 сентября)	
1	Добыча жидких углеводородов, тыс. т, в т.ч.	251,347	266,307	207,442	215,992	133,500	208,288	293,100	141,224	266,307
	· Добыча нефти	142,004	150,971	126,447	130,276	133,500	123,870	293,100	84,412	150,971
	· Добыча конденсата	109,343	115,336	80,994	85,646		84,418		56,812	115,336
2	Добыча газа, млн. м^3, в т.ч.	419,732	374,737	294,329	274,363	748,500	205,664	329,700		374,737
	· Добыча попутного газа	78,181	62,808	60,145	54,694	29,200	50,316	119,300	32,342	62,808
	· Добыча газа из газоконденсатных скважин	341,551	311,929	234,184	219,669	719,300	155,348	210,400	77,389	311,929
3	Прием газоконденсатной смеси с Рожковского месторождения ТОО "Урал Ойл энд Газ"								331,219	331,219
3.1	Принято сырого газа от UOG .млн. м3				3,230		301,398		330,902	330,902
3.2	Принято жидких газоконденсатных углеводородов с UOG (C5+) тыс.тн.				2,449		222,114		247,380	247,380
4	Сожжено, млн куб. м:									
	а) Технологически неизбежное сжигание газа	21,025	6,508	22,085	8,260	20,683	12,099	21,37	3,849	12,099
	б) Неизбежное сжигание газа на скважинах	2,375	0,068	2,597	0,020	2,679	0,020	2,78	0,048	0,068
5	Объем выбросов ЗВ, тонн, всего по предприятию*	6 413,922	4178,123	6 309,710	4 391,0	5983,263	4 133,353	4 999,164	2 945	4 391,000
Примечание: * - согласно отчетам предоставленным в уполномоченные органы										

Таблица 4 – Анализ показателей ТОО «Жаикмунай» влияющих на выбросы загрязняющих веществ

Наименование промплощадки	Наименование потока	Единицы измерения	Проектные показатели	Фактические значения			
				2022 год	2023 год	2024 год	2025 год (с 1 января по 30 сентября)
УПН-1, УПН-2	Нефть	тыс. т/год	400	150,971	130,276	123,86956	84,412
	Попутный газ	млн.м^3/год	250	63,852	54,694	50,316079	32,342
УКПГ-1,2/3	Конденсат	тыс.тон	773,944	115,336	88,095	306,533	298,342
	Газ газоконденсатных залежей	млн.м^3/год	1340/2500	311,929	222,900	456,746	136,179
Газопровод	Природный газ	млн.м^3/год	2500	257,977	162,113	342,23423	408,291
Объемы эмиссий ЗВ ТОО «Жаикмунай»	Выбросы загрязняющих веществ	т/год	2022 г. – 6 413,922 2023 г. – 6 309,710 2024 г. – 5 983,263 2025 г. – 4 999,164	4 178,123	4 410,00	4 133,353	2 945

Данным проектом рассматриваются только производственные мощности ТОО «Жаикмунай» расположенные на Чинаревском нефтегазоконденсатном месторождении. Производственными объектами, расположенными в пределах границ ЧНГКМ, имеющими источники загрязнения атмосферы (ИЗА), на рассматриваемый период являются:

- площадки скважин;
- площадка установки подготовки нефти (УПН);
- площадка установки демеркаптанизации нефти (УДН) в составе УПН;
- площадка установки комплексной подготовки газа (УКПГ-1/2);
- площадка установки комплексной подготовки газа (УКПГ-3);
- площадка установки подготовки нефти (УПН-2);
- площадка ГТЭС-26МВт;
- площадка сбора и обработки воды – Южные сооружения;
- площадка входного манифольда газоконденсатодобывающих скважин;
- площадка цеха по подготовке буровых отходов к утилизации;
- Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ;
- Резервный полигон закачки пластовых, технических вод и стоков;
- Вахтовый городок № 1;
- Система газлифта для северо-восточной части Турнейской нефтеносной залежи на месторождении Чинаревское.
- Магистральный Нефтепровод ЧНГКМ-Ростоши, а именно магистральная насосная станция (МНС), примыкающая к площадке УПН;
- Магистральный газопровод ЧНГКМ – система магистральных газопроводов Интергаз Центральная Азия, предназначенный для транспортировки обессеренного сухого природного газа с УКПГ-1/2 в магистральный газопровод «Оренбург-Новопсков» (территория расположенная на территории ЧНГКМ).

Площадки скважин

Существующая система внутрипромыслового сбора продукции скважин включает:

- эксплуатационные скважины;
- исследуемые скважины;
- законсервированные скважины;
- скважины в ожидании подключения к системе ППД;
- водозаборные скважины;
- индивидуальные выкидные линии сбора нефтегазовой смеси.

В соответствии с Фондом скважин на 01.09.2025 г. составляет (Приложение 4):

• Нефтяных – 42, из них: добывающих действующих – 28; нагнетательных – 6, закрыта в ожидании КРС – 1, наблюдательные – 6; скважины в консервации – 1;

• Газоконденсатных – 31, из них: добывающих действующих – 17, наблюдательных – 9, закрыты (в ожидании КРС, КВД, освоение) – 5;

• Оценочных – 3, из них:, закрыта – 2; временная консервация – 1;

• Ликвидированных – 7;

• Специальных (промсточные, наблюдательные) – 5,

• Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков – 3, из них: нагнетательные – 1, наблюдательные - 2;

• Резервный полигон захоронения пластовых, технических вод и стоков: наблюдательные – 1;

• Водозаборных – 9, из них: эксплуатационно-добывающих на Южном водозаборе – 6, наблюдательных на Северном водозаборе – 3.

Промышленная эксплуатация Чинаревского месторождения проводится на:

• 28 нефтяных скважинах:

- горизонта Т1 – 10, 22, 24-Б, 30, 33, 54, 56, 59, 60, 62, 65, 67, 70, 111, 115-Б, 117, 124, 213, 224, 300_2, 301, 303;
- горизонта Т2 – 10, 33, 54, 60, 62, 65, 115-Б, 117, 124, 204, 213, 224, 300_2;
- горизонта Т3 – 10, 33, 54, 60, 62, 65, 115-Б, 117, 204, 213, 224, 300_2;
- горизонта С2b – 45, 123, 701;
- горизонт -P1fl – 725;
- горизонт С1bb – 31;

• 19 газоконденсатных скважинах:

− горизонта Т1 –404, 406;

− горизонта D2ad СВ участок– 28;

− горизонта D2bs – 20 (ств А и В), 119-Г, 205, 215-Г, 216_2, 223, 230_Б, 231;

− горизонта D2ml – 57_2, 724_1;

− горизонта D2ad Южный участок – 32_2;

− горизонта P1fl – 219;

− горизонта D3fr – 40_1.

Технологически неизбежное сжигание газа на горизонтальных факельных установках при скважинных операциях (испытание) в 2026 году планируется осуществлять на скважинах (см. Приложение 5):

- при проведении КРС, СКО на 34 нефтяных скважинах - №№ 10, 22, 24, 27, 30, 31, 33, 45, 52_3, 54, 56, 59, 60, 62, 65, 66, 67, 70, 111, 115Б, 117, 123, 124, 204, 209, 213, 220, 224_1, 300_2, 301, 303, 401, 701, 725;
- при проведении КРС, СКО на 25 газоконденсатных скважинах №№ 20, 23, 28, 32_2, 40_1, 41_1_1, 57_1, 115, 116_1, 119, 205, 215, 216_3, 219, 222, 223, 230, 231, 301, 361, 404, 406, 703_1, 724, 726.

Объемы планируемых технологически неизбежных объемов сжигания газа на горизонтальных факельных установках на площадках скважин не превышают объемы указанные в Программе развития переработки сырого газа на этапе промышленный разработки месторождения Чинаревское на 2025 - 2027 гг., и входят в объемы сжигания газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования V_8 (см. Приложение 8).

Нумерация скважин осуществляется согласно проектным документам.

Согласно статье 146 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27.12.2017 г. № 125 сжигание сырого газа в факелах запрещается за исключением случаев угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде, при испытании объектов скважин, при пробной эксплуатации и при технологически неизбежном сжигании сырого газа. Технологически неизбежным сжиганием сырого газа признается сжигание сырого газа для обеспечения бесперебойного процесса добычи углеводородов при пуско-наладке, эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте технологического оборудования, а также при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования в пределах нормативов и объемов, установленных в соответствии с пунктом 4 настоящей статьи. В случаях, предусмотренных подпунктами 2), 3) и 4) пункта 1 настоящей статьи, сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов при условии соблюдения недропользователем проектных документов и программы развития переработки сырого газа в пределах нормативов и объемов, определяемых по методике расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию, утверждаемой уполномоченным органом в

области углеводородов. По данным ТОО «Жаикмунай» фактический режим технологически неизбежного сжигания газа на эксплуатационных скважинах составляет от 4 до 100 часов в зависимости от производимых на ней работ: после проведения СКО (соляно-кислотная обработка), КРС (капитальный ремонт скважины) или тестирования (тест) вводимых в эксплуатацию. Максимальная продолжительность отжига при проведении скважинных операций на 2026 г. составляет не более 20 ч/год на каждую нефтяную и 30 ч/год на каждую газоконденсатную скважины (см. Приложение 5). Объем отжига при скважинных операциях определяется газовым фактором углеводородного сырья и суточным дебитом скважины.

Сжигание сырого газа при испытании объектов скважины допускается в соответствии с утвержденным недропользователем и получившим положительные заключения предусмотренных настоящим Кодексом и иными законами Республики Казахстан экспертиз базовым проектным документом, не превышающий девяносто дней для каждого объекта скважины. Испытание скважин в 2026 г. не прогнозируется.

Сжигание сырого газа при пробной эксплуатации месторождения может быть разрешено на общий срок, не превышающий три года.

Сжигание сырого газа при пуско-наладке технологического оборудования, техническом обслуживании и ремонтных работах осуществляется в пределах нормативов и объемов, рассчитанных по методике, утверждаемой уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Операции на скважинах, связанные с технологически неизбежным сжиганием газа, отражены в проектах на строительство скважин и согласованы в уполномоченных органах. В настоящее время на месторождении Чинаревское ведется разработка следующих горизонтов:

- нефтяных – турнейского (T1, T2, T3), филиповского (P1fl), башкирского (C2b), бобриковского (C1bb);
- газоконденсатных – бийского и афонинского (D2ef(bs-af)), ардатовского (D2g(ad)), муллинского (D2g(ml)) и турнейского (C1t), муллинского (D2ml), филипповского (P1fl), франского (D3fr).

Для информативности к номеру скважины, находящейся в разработке, могут быть добавлены названия исследуемых горизонтов.

Оборудование устьев эксплуатационных скважин нефти включает в себя: фонтанную арматуру, регулируемый дроссель, обвязочные трубопроводы, клапаны аварийного останова, станцию клапанами аварийного останова, систему освещения.

Устья скважин оснащены фонтанной арматурой, рассчитанной на давление 70 МПа.

Вблизи устья каждой скважины оборудованы ГФУ (не менее 100 м от устья), используемые для сжигания углеводородной смеси при (или после) освоения, а также в случае аварийной необходимости.

При испытании скважин на площадке скважин наряду с ГФУ используются емкости сбора нефти / конденсата и сепараторы высокого давления для сепарации пластового флюида, с разделением на газ и нефть/конденсат, с использованием существующих выкидных линий для передачи продукции на УПН-1/2 и УКПГ-1/2, что позволяет значительно снижать объемы сжигаемого газа на горизонтальных факельных установках.

Выкидные линии от скважин до манифольдов выполнены из напорных стеклопластиковых труб внутренним диаметром от 100 до 200 мм. Глубина заложения 1,6 м до верха трубы.

Скважинная продукция собирается и по внутрипромысловому трубопроводу транспортируется до площадок входных манифольдов.

Входной манифольд является элементом блока подготовки газоконденсатной смеси и нефти, предназначенным для подключения производственных скважин к технологическому оборудованию объектов месторождения и подготовки.

Для эффективной очистки полости внутрипромысловых нефтепроводов без прекращения транспортировки нефтепродуктов применяют очистные устройства, которые запускают через узлы пуска и приема. В состав узла приема или запуска скребка входят:

- камеры приема и пуска скребка;
- арматура и продувочные свечи;
- узел сбора и отвода продуктов очистки;
- дренажные емкости для слива нефтепродуктов перед запуском или приемом скребка.

Камера запуска и приема скребка скважины № 10 расположены на площадке УПН.

Камеры приема-запуска поршня на внутрипромысловых нефтепроводах расположены:

- камеры запуска скребка на площадках эксплуатационных скважин;

– камера приема скребка на входном манифольде (прием скребка с эксплуатационных скважин).

Стравливание газа из межколонного пространства

Во избежание возникновения межколонного давления (МКД) выше предельно-допустимой величины, принятой по месторождению, проводятся работы по стравливанию межколонного флюида. Стравливание межколонного флюида осуществляется через импульсную трубку (ИТ), когда давление в межколонном пространстве достигает определенного показания на автоматическом манометре, который подключается к межколонному пространству скважины через вентиль. Показатели давления в межколонном пространстве регистрируются с монитора прибора.

Стравливание производиться в устье скважины через линию стравливания при открытом вентиле Д = ½" и ведется с ограничением скорости для обеспечения снижения давления не более чем на 5 бар/мин до нулевого значения.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на эксплуатационных скважинах являются горизонтальная факельная установка, импульсная трубка при стравливании газа с межколонного пространства, неплотности оборудования.

Разведочные скважины - испытания (освоение)

Испытания скважин на продуктивность проводятся через замерные установки и тестовые сепараторы.

Продукция скважин после подогрева поступает в сепаратор. После разделения в сепараторе продукции скважин на фазы и их замера попутный газ подается на горизонтальный факел скважины.

Нефть, отделенная в сепараторе, поступает в резервуары (5 ед.), откуда, после испытаний скважин, автоцистернами вывозится на УПН-1.

Испытания скважин проводятся по окончании бурения. Средняя продолжительность испытания одной разведочной скважины составляет 90 дней. Испытания скважин осуществляются подрядными компаниями.

Вместе с тем, испытание скважин может быть проведено без использования станков.

Работы по освоению скважин выполняют подрядные организации на договорной основе. В соответствии с требованиями ст. 12 Экологического кодекса РК данным проек-

том учитываются выбросы загрязняющих веществ от технологического оборудования подрядных организаций (см. Приложение 10).

На разведочных скважинах источниками выделения и выбросов ЗВ являются печь подогрева с расходной емкостью, сепарационная установка с емкостями сбора нефти 5 резервуаров нефти V=50 м^3 (хранение), расходная емкость V=50 м^3, наливной гусак (налив в автоцистерны), насос перекачки нефти производительностью 70 м^3/час, горизонтальная факельная установка, импульсная трубка при стравливании газа с межколонного пространства.

Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)

Для повышения продуктивности скважин проводится обработка скважин соляной кислотой. Для СКО используется 15-% раствор соляной кислоты. Раствор кислоты закачивается в скважину из автоцистерны с помощью насоса.

После интенсификации притока путем соляно-кислотной обработки в составе пластового флюида возможно присутствие следов непрореагировавшей соляной кислоты, солей, механических примесей и т.д., которые при попадании в коллектор и далее в технологическое оборудование может привести к его коррозии.

В рамках применяемой технологии промыслового сбора и подготовки продукции во избежание аварийных ситуаций, которые могут возникнуть из-за коррозии и в целях обеспечения сохранности технологического оборудования после проведения соляно-кислотной обработки проводится очистка скважины до устранения загрязненности пластового флюида, поступающего в коллектор, путем отжига продуктов очистки на факельной установке.

Мероприятия по очистке скважин предусматриваются утвержденными проектными документами на разработку Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения.

Эксплуатация технологического оборудования ведется с соблюдением требований нормативных документов и технологических режимов по его эксплуатации.

Время отжига газовой смеси при СКО по ТОО «Жаикмунай» на 2026 г. составляет не более 20 ч/год на каждую нефтяную и 30 ч/год на каждую газоконденсатную скважины (см. Приложение 5).

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении соляно-кислотной обработки на эксплуатационных и разведочных скважинах являются горизонтальная факельная установка, насос для закачки соляной кислоты при проведении СКО, при необходимости емкости для сбора конденсата / нефти, а также источники выбросов подрядных организаций, указанные и посчитанные ниже по тексту.

Капитальный ремонт скважин (КРС)

Капитальный ремонт скважин проводится станками подрядчиков, применяющимися для испытания (освоения) скважин. В соответствии с требованиями ст. 12 Экологического кодекса РК данным проектом учитываются выбросы загрязняющих веществ от технологического оборудования подрядных организаций, выполняющих работы по КРС (см. Приложение 10). Средняя продолжительность работ по КРС составляет 30 дней. Время отжига газовой смеси после КРС по ТОО «Жаикмунай» на 2026 г. составляет не более 20 ч/год на каждую нефтяную и 30 ч/год на каждую газоконденсатную скважины (см. Приложение 5).

Источником выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении капитального ремонта эксплуатационных скважин являются горизонтальная факельная установка, резервные дизельные установки и расходные емкости к ним, при необходимости емкости для сбора конденсата / нефти, а также источники выбросов подрядных организаций, указанные и посчитанные ниже по тексту.

Географические координаты эксплуатационно-добывающие скважины отражены в виде справки в приложении 18.

На площадке скважин в период в 2026 г. учитываются выбросы при от реализации следующей проектной документации:

1. Индивидуальный технический проект на строительство бокового ствола Ch-204_1 в эксплуатационной скважине Ch-204 на турнейский горизонт Чинаревского месторождения с Разделом «Охрана окружающей среды» (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ35VWF00367158 от 12.06.2025 г.);
2. Рабочий проект «Система сбора и транспортировки ГКС от добывающей скважины №724 на УМ-1 «Запад». ЗКО. Район. «Байтерек». ЧНГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
3. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора сырья от добывающих скважин. Удаленный пункт сбора сырья (УПС) Восток» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
4. Рабочий проект «ЧНГКМ. Трубопровод от удаленного сборного пункта ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
5. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора углеводородного сырья от добывающей скважины № 224 на вход манифольда УПС «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;

6. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора продукции от добывающих нефтяных скважин № 56, 62, 22, 52, 703, 725 и от газоконденсатной скважины №31» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
7. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №303 на входной манифольд удаленный пункт сбора «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
8. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №301 на входной манифольд УПС «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
9. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №208 на удалённый манифольд УМ-1» с Разделом «Охрана окружающей среды».

Работы по строительству скважин по указанным проектам выполняются подрядной организацией, поэтому источники выбросов в период строительства учтены при работе подрядных организаций.

Таким образом, на площадках скважин выделено:

- на существующее положение - 479 источников выбросов, в том числе 279 организованных и 200 неорганизованных;
- на перспективу - 482 источника выбросов, в том числе 282 организованных и 200 неорганизованных, в том числе нормируемых – 430 источников выбросов, в том числе 230 организованных и 200 неорганизованных.

Система газлифта

Система газлифта предназначена для повышения добычи нефти северо-восточной части Турнейской нефтеносной залежи ЧНГКМ.

В качестве источника газа для системы газлифта используется осушенный и обессеренный газ с действующей Установки комплексной подготовки газа УКПГ-1/2.

Система газлифта включает следующие площадки:

- Площадка запуска очистного устройства (скребка);
- Подводящий газопровод от площадки запуска очистного устройства (скребка) до площадки газлифтных компрессоров;
- Площадка сооружений газлифтных компрессоров;
- Трубопроводы подачи газа от площадки газлифтных компрессоров до газлифтного коллектора на площадке удаленного манифольда газлифта;
- Площадка удаленного манифольда газлифта;
- Трубопроводы подачи газа от площадки удаленного манифольда до площадок газлифтных скважин.

На площадке скважин в период в 2026 г. учитываются выбросы при от реализации следующей проектной документации:

- Рабочий проект «Обустройство Чинарёвского НГКМ. Расширение системы Газлифт от площадок ГЛК на Юго-восточную часть Чинарёвского НГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
- Рабочий проект «Обустройство Чинаревского НГКМ. Расширение системы Газлифт для скважин №213, 220, 222, 224, 228, 300, 303» с Разделом «Охрана окружающей среды».
- Строительно-монтажные работы по указанным проектам выполняются подрядной организацией, поэтому источники выбросов в период строительства учтены при работе подрядных организаций.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу системы газлифта являются продувочные свечи, расходная емкость дизельного топлива, емкость конденсата, емкость для слива масла, резервные дизельные генераторы, насос подачи дизельного топлива, насос к дренажной емкости, неплотности оборудования.

Таким образом, в системе газлифта выделено 30 источников выбросов, в том числе 8 организованных и 22 неорганизованных.

Установка подготовки нефти (УПН-1)

Установка подготовки нефти предназначена для осуществления следующих основных технологических процессов:

– сбор продукции скважин;
– получение и временное хранение товарной нефти;
– транспортировка нефти.

В качестве вспомогательных процессов на объекте предусматриваются:

– выработка тепловой энергии для нужд УПН-1;
– работа факельной системы высокого и низкого давления, предусмотренная для обеспечения производственной безопасности.

Производственная мощность УПН-1 по видам продукции составляет 400 тыс. тонн нефти и 200 млн. $м^3$ газа в год.

Замер дебита отдельных скважин по нефти и газу осуществляется в блочной замерной установке. Попутный нефтяной газ отделяется при поступлении продукции скважин на УПН.

Продукция скважин, поступающая на УПН после смешения в манифольде, через теплообменник после подогрева, направляется в 2-х фазный сепаратор первой ступени для отделения нефтяного газа, а затем через теплообменники, где происходит нагрев смеси до температуры, необходимой для разрушения эмульсии, в 3-х фазный сепаратор второй ступени.

Для улучшения процесса разрушения эмульсии и обессоливания смеси в сепаратор второй ступени вводится деэмульгатор и техническая вода.

Подача в процесс химических реагентов – деэмульгатора, ингибиторов коррозии и солеотложения – обеспечивается блочной установкой БР-301.

Газ, выделившийся на первой и второй ступенях сепарации, поступает в вертикальный газовый сепаратор с последующей отправкой на УКПГ-1/2.

Отсепарированный газ со второй ступени вместе с газом из контрольной сепарационной установки (КСУ), с помощью БКГ (С-102) направляется на УКПГ-1/2 для дальнейшей подготовки.

Согласно технологии подготовки газа для предотвращения возникновения аварийных ситуаций, также существует возможность сжигания газа УКПГ-1/2 на факельных установках УПН.

Нефть после второй ступени сепарации через КСУ направляется на УДН для очистки от сероводорода, меркаптанов и далее очищенная нефть подается в резервуары. Откуда по внутрипромысловому трубопроводу поступает на магистральную насосную станцию и далее по нефтепроводу УПН – Нефтеналивной терминал.

Обеспечение УПН электрической энергией осуществляется от подстанции «Чинарево 1» РП 10 кВт, электроэнергия на которую поступает от подстанции «Чинарево» (ПС 35/10 кВ), от введенной в эксплуатацию в 2017 году ГТЭС-26 и от трех газотурбинных установок: две мощностью по 4,5 МВт и одна – 8 МВт. В случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрено использование газопоршневых генераторов (ГПЭС №1 и ГПЭС №2, мощностью 1000 кВт), в случае отключения которой используется дизельный генератор мощностью 900 кВт.

Для обеспечения УПН-1 тепловой энергией имеются две котельные установки, работающие на попутном газе.

Согласно принятой при разработке первых Проектов нормативов ПДВ ТОО «Жаикмунай» нумерации источников выбросов загрязняющих веществ, источники скважины № 10, расположенной в непосредственной близости к площадке УПН, отнесены к промплощадке УПН-1.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке УПН-1 являются факел высокого давления, совмещенная факельная установка, котельные установки, дизельные генераторы, резервуары с нефтью, ГПЭС №1, ГПЭС №2, картеры масла ГПЭС №№1,2, сепараторы, насосы перекачки нефти, насосы дизельного топлива, резервуары хранения дизтоплива, блок дозирования реагентов, химлаборатория, вытяжной шкаф, продувочные свечи котельных, зарядка аккумуляторных батарей, дренажные емкости, печь подогрева, емкости щелочного раствора, покрасочные работы, продувочные свечи, неплотности оборудования, скважина 10 (горизонтальная факельная установка, импульсная трубка при стравливании газа с межколонного пространства неплотности оборудования).

Таким образом, на УПН выделено 71 источников выбросов, в том числе 50 организованных и 21 неорганизованных.

Установка демеркаптанизации нефти (УДН)

Нефть, полученная на установке подготовки нефти (УПН-1), содержит до 0,01 % масс. сероводорода, 0,002 % масс. метилмеркаптана и 0,01 % мас. этилмеркаптана. Для очистки от сероводорода и меркаптанов стабилизированная нефть с УПН поступает на установку демеркаптанизации нефти (УДН).

На входе в УДН установлена печь П-1 для подогрева нефти до 55°С в целях ускорения химических реакций и предотвращения отложения парафинов. Затем подогретая нефть под давлением 0.95 МПа поступает в смеситель М-1 на площадке очистки нефти. Перед смесителем М-1, для защиты аппаратов от повышения давления, установлен предохранительный клапан, рассчитанный на сброс нефти в дренажную емкость Е-1 при повышении давления до 1.1 МПа.

В смесителе М-1 происходит селективное извлечение из нефти сероводорода, метилмеркаптана, частично этилмеркаптана, а также - нафтеновых кислот. Далее смесь нефти и раствора катализатора по трубопроводу Ø219мм поступает в сепаратор-отстойник V-1.

Оттуда нефть, очищенная от сероводорода, нафтеновых кислот и C_1-C_2 меркаптанов, направляется в смеситель М-2, где начинается окислительный процесс демеркаптани-

зации нефти, завершающийся в реакторе демеркаптанизации R-1.

В сепараторе-отстойнике V-2 происходит гравитационное отделение нефти от щелочного раствора (по принципу разделения жидкость/жидкость).

Затем нефть направляется в сепаратор-дегазатор V-3, откуда дегазированная и очищенная нефть, через аппарат воздушного охлаждения АВО-1, направляется в резервуары товарной нефти.

Очищенная нефть характеризуется содержанием сероводорода (менее 2 ppm или 0,0002%) и 5,1 ppm (0,00051%) суммы легких меркаптанов (Приложение 6).

В сепараторе-дегазаторе в результате снижения давления до 0,3–0,4 МПа из нефти выделяются растворенный воздух, а также часть легких углеводородов и сероводорода, которые через сетчатый отбойник (демистер) направляются на печь дожига.

Расчетный объем отработанного воздуха на 400 000 т нефти составляет 51,67 кг/ч (40,05 м^3/ч). На сжигание 5 м^3 отработанного воздуха требуется 1 м^3 топливного газа.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке УДН являются печь подогрева нефти, печь дожига, неплотности оборудования.

Таким образом, на УДН выделено 7 источников выбросов, в том числе 2 организованных и 5 неорганизованных.

Установка подготовки нефти-2 (УПН-2)

Установка подготовки нефти-2 предназначена для приема конденсата газового стабильного от УКПГ в резервуарный парк с последующей подачей на магистральную насосную станцию (МНС) с последующей отправкой на Нефтеналивной терминал.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке УПН-2 являются резервуары стабильного конденсата, дренажные емкости, подпорная насосная, неплотности оборудования.

Таким образом, на УПН-2 выделено 18 источников выбросов, в т.ч. 5 организованных и 13 неорганизованных.

Установка комплексной подготовки газа-1/2 (УКПГ-1/2)

Установка комплексной подготовки газа-1/2 (УКПГ-1/2) представляет собой комплекс технологического оборудования и вспомогательных систем, обеспечивающих обработку газового конденсата и утилизацию попутного газа. Производственная мощность УКПГ-1/2 составляет 1 540 млн. м^3 газа. В состав объема производства входят:

– товарный газ – 1,4 млн. т/год;

- сжиженный углеводородный газ – 0,178 млн.т/год;
- конденсат – 0,76 млн. т/год;
- гранулированная сера – 0,0128 млн. т/год.

УКПГ-1/2 состоит из двух отдельно расположенных площадок: непосредственно УКПГ-1/2, а также Склада и Станции налива СУГ.

В состав УКПГ-1/2 входят следующие объекты, содержащие источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- Площадка технологической линии №1;
- Площадка технологической линии №2;
- Площадка стабилизации конденсата;
- Аминовая установка;
- Установка регенерации серы;
- Установка грануляции серы;
- Склад СУГ;
- Станция налива СУГ;
- Площадка ГТУ;
- Компрессорная УКПГ;
- Площадка инженерных систем и хранения амина;
- Котельная.

На УКПГ-1/2 производится подача двух сырьевых потоков: газоконденсата со скважин и попутного нефтяного газа с УПН.

На УКПГ-1/2 обеспечиваются следующие основные технологические процессы:

- сепарация входящего газоконденсата;
- стабилизация конденсата;
- обработка газа при температуре конденсации;
- аминовая очистка высокосернистого газа;
- фракционирование очищенного газа;
- регенерация и дегазация серы;
- грануляция серы;
- регенерация амина;
- регенерация гликоля;
- сжигание топливного и кислого газа на инсинераторе;
- охлаждение газа пропаном;
- сжигание топливного газа на установках масляного подогрева;

- подготовка топливного газа;
- сбор дренажа в дренажную систему;
- сжигание топливного газа и залповых выбросов на факеле;
- закачка СУГ в резервуары и хранение;
- погрузка СУГ в автоцистерны.

Технология переработки попутного нефтяного газа на УКПГ-1/2 направлена на получение очищенного сухого газа, конденсата, сжиженного углеводородного газа (СУГ) и гранулированной серы .

Согласно технологии подготовки газа для предотвращения возникновения аварийных ситуаций, также существует возможность сжигания газа УКПГ-3 на факельной установке УКПГ-1/2.

Поток газоконденсата со скважин разделяется в сепараторах на три фазы: кислую воду, конденсат и сырой газ. Конденсат направляется в резервуар сырого конденсата, и затем на Площадку Стабилизации.

Площадка Стабилизации предназначена для отгона легких фракций нефтепродукта (метан, этан и пропан) из конденсата. Процесс разделения конденсата на паровую и жидкую фазы осуществляется в колонне стабилизации конденсата. Тепло для выпаривания конденсата поступает с горячими нефтепродуктами из подогревателя. Стабильный конденсат со дна колонны стабилизации направляется в резервуары на площадке УПН-2.

Смешанный поток газа из верха колонны стабилизации и из резервуара сырого конденсата сжимается на компрессоре колонны стабилизации и поступает на Аминовую Установку.

Сырой газ предварительно сжимается на двух компрессорах на входе в УКПГ при давлении 64 бар.

Аминовая Установка предназначена для очистки сырого газа от сернистых соединений и диоксида азота. Очистка осуществляется в аминовой колонне с использованием в качестве абсорбента 50% раствора метилдиэтаноламина. Метилдиэтаноламин, насыщенный сероводородом и оксидом углерода, поступает на участок регенерации амина, после чего возвращается в процесс. Перед регенерацией насыщенный амин подогревается в подогревателе НМО.

Очищенный газ подается на две параллельные технологические линии: Установки Осушки Газа и Фракционирования газоконденсатной жидкости.

Установка Осушки Газа состоит из двух теплообменников, холодильника и низкотемпературного сепаратора. С целью предотвращения образования гидрата, в теплообменниках и холодильнике впрыскивается раствор этиленгликоля.

В сепараторе поток разделяется на газ, газоконденсатную жидкость (ГКЖ), смесь гликоля и воды. Смесь гликоля и воды направляется на установку регенерации гликоля. Очищенный и осушенный газ с Установки Осушки Газа подается в газопровод.

ГКЖ поступает на сепарацию в Установку Фракционирования, состоящую из колонн деэтанизатора и дебутанизатора. В деэтанизаторе осуществляется отгонка метана и этана. В качестве теплоносителя в процессе используются горячие нефтепродукты из подогревателей технологических линий №№1 и 2.

Пар, содержащий легкие фракции нефтепродуктов после подогрева сжимается в компрессорах высокого давления деэтанизатора и смешивается с товарным газом.

Пар из дебутанизатора после конденсации представляет собой сжиженную пропан-бутановую фракцию (СУГ), кубовый продукт колонны – конденсат.

Сжиженные углеводороды направляются на Склад СУГ-1/2, конденсат перекачивается на УПН-2.

Площадка хранения и налива СУГ-1/2 включает парк из 18 резервуаров объемом 250 м^3 каждый, насосно-компрессорный цех для перекачки СУГ и станцию налива СУГ в автоцистерны. Для заправки автоцистерн используются насосы производительность 45 м^3/ч каждый. Одновременно заправляются до 3-х автоцистерн.

На всех промплощадках промысла используется электроэнергия, подаваемая из трех источников, а именно от подстанции «Чинарево» (ПС 35/10 кВ), от введенной в эксплуатацию в 2017 году ГТЭС-26 и от трех газотурбинных установок Т-801, Т-802, Т-803: две мощностью по 4,5 МВт и одна – 8 МВт.

Резервное электроснабжение предусмотрено от резервных дизельных генераторов.

Теплоснабжение обеспечивается котельной, работающей на собственном очищенном газе, расход топлива составляет 595 м^3/ч.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке УКПГ-1/2 являются факельная установка, котельная установка, лаборатория, газотурбинные генераторы, дизельные генераторы, компрессоры, замкнутые контура масла ГМК-Сапун, резервуары для слива масла, подогреватели масла, печь дожига, подогреватель конденсата, пробоотборники, насосы перекачки, дренажные емкости, резервуар хранения амина, расходная емкость дизтоплива, насосная станция СУГ, емкость антифриза, неплотности оборудования, ремонтная мастерская, продувочные свечи, покрасочные работы.

В 2026 г. на площадке УКПГ-1/2 планируется реализовать следующие проекты:

- Рабочий проект «Устройство точек дозирования реагентов и установка статических миксеров на УКПГ-1/2 и УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ80VWF00269348 от 18.12.2024 г.);
- Рабочий проект «Система поддержания низкого давления СНД-3», ЧНГКМ, ТОО «Жаикмунай», ЗКО р-н Байтерек» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ94VWF00341361 от 30.04.2025 г.);
- Рабочий проект «Реконструкция дистанционного управления кран-балками, повышение безопасности на площадках обслуживания кран-балок» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ81VWF00381462 от 02.07.2025 г.);
- Рабочий проект «Установка насосов конденсата на площадке УКПГ-1/2» ЧНГКМ, ТОО «Жаикмунай» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ15VWF00393514 от 24.07.2025 г.);
- Рабочий проект «ЧНГКМ. Интеграция диспечерских» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ65VWF00425497 от 19.09.2025 г.).

Строительно-монтажные работы по указанным проектам выполняются подрядной организацией, поэтому источники выбросов в период строительства учтены при работе подрядных организаций.

Таким образом, на УКПГ-1/2 выделено:

- на существующее положение – 102 источников выбросов, в том числе 59 организованных и 43 неорганизованных;
- на перспективу – 104 источников выбросов, в том числе 59 организованных и 45 неорганизованных.

Установка комплексной подготовки газа – 3 (УКПГ-3)

УКПГ-3 предназначается для переработки газоконденсатного флюида (ГКФ) месторождения Чинаревское. Кроме того, совместно с сырьевым газом предполагается переработка СПБТ с УКПГ-1/2 (далее СПБТ-1/2) с целью оптимизации технико-экономических показателей всего комплекса газопереработки.

УКПГ-3 имеет следующие параметры:

- входное давление ГКС на УКПГ-3 - 4,0 МПа;

- объем переработки ГКС с добывающих скважин - до 2,50 млрд.нм^3/год;
- объем переработки СПБТ с 1-й и 2-й технологических линий УКПГ – до 150,0 тыс. т/год;

Конечными продуктами УКПГ-3 Чинаревское являются:

- Сухой отбензиненный газ (СОГ) в соответствии с СТ РК 1666-07 (ОСТ 51.40-93);
- Пропан технический (ПТ) в соответствии с ГОСТ 21443-75;
- Смесь пропан-бутановая техническая (СПБТ) в соответствии с ГОСТ 21443-75;
- Стабильный газовый конденсат в соответствии с ОСТ 51.65-80.

УКПГ-3 представляет собой технологический комплекс переработки сырьевого газоконденсатного флюида и СПБТ УКПГ-1/2 с получением стабильного газового конденсата, сухого товарного газа и фракций сжиженных углеводородов, их временного хранения, транспортировки и отправки потребителю, для чего на УКПГ-3 предусмотрено:

- количество технологических линий – 1;
- номинальная производительность технологической линии в рабочем режиме – 300 тыс. нм^3/час;
- склады временного хранения товарных СУГ со строительством нового склада на УКПГ-3 и реконструкцией склада УКПГ-1/2;
- склад временного хранения КГС на основе реконструкции резервуарного парка УПН-2 ТОО «Жаикмунай».

Установка комплексной подготовки попутного газа (УКПГ-3) включает в себя следующие технологические блоки:

- входного сепаратора (слаг-кетчер);
- стабилизации конденсата;
- осушки газа;
- турбодетандера и деэтанизатора;
- газофракционирующей установки;
- компримирования товарного газа с узлом коммерческого учета.

Предусмотрены вспомогательные технологические системы:

- пропановая холодильная установка (ПХУ);
- горячего теплоносителя;

- товарный склад СУГ с установкой налива в автоцистерны (с учетом частичной реконструкции существующих сооружений и инженерных систем склада СУГ на УКПГ - 1, 2);
- товарный склад КГС с бустерной насосной станцией подачи продукта на вход магистральных насосов (МНС);
- буферные емкости КГС с насосной станцией перекачки на товарный склад;
- оперативного учета основных технологических потоков;
- трубопроводов подачи стабильного конденсата на участке УКПГ-3 – промежуточный склад – подпорная насосная станция – точка врезки на вход магистральной насосной станции (МНС) нефтепровода ЧНГКМ-Ростоши;
- трубопровода товарного газа от выхода с УКПГ-3 до точки врезки в МГ «ЧНГКМ - система МГ ИЦА»;
- трубопровод пластовой воды от УКПГ-3 до УПН-1;
- трубопровод подачи СПБТ от УКПГ-1/2 на УКПГ-3 и трубопроводы подачи СПБТ и ПТ от УКПГ-3 на товарные склады СУГ УКПГ-1/2 и УКПГ-3.
- межблочных (внутриплощадочных) технологических эстакад;
- факельное хозяйство.

Инженерные системы:

- электроснабжения;
- топливного газа (с учетом обеспечения пусковых потребностей УКПГ-3);
- воздуха КИП;
- снабжения инертным газом (азот);
- отопления и вентиляции зданий;

Дренажные системы:

- закрытая дренажная система пластовой воды;
- закрытая дренажная система горячего масла (теплоноситель);
- закрытая дренажная система углеводородов;
- система открытого дренажа нефтесодержащих стоков.

В состав УКПГ-3 также входит Установка аминовой очистки, включающая:

- Воздушный холодильник (АВО) верха колонны поз.А-3001;
- Установка очистки от меркаптанов стабильного конденсата поз.V-3005A/B/C/D (на основе твердого поглотителя-хемосорбента);
- Аминовая очистка газа от сероводорода;

- Установка очистки от меркаптанов поз.V3101A/B газа после аминовой очистки (на основе твердого поглотителя-хемосорбента);
- Трубопровод кислого газа регенерации амина от УКПГ-3 до Установки обогащения сероводорода в кислых газах, которая выполняется по отдельному проекту;
- Система дренажа амина.

На УКПГ-3 осуществляется использование тепла отходящих выхлопных газов двигателей компрессорных установок для нагрева части теплоносителя.

Для обеспечения работы систем теплоснабжения предусмотрены:

- Система дренажа гликоля;
- Соответствующие коммуникации подключения систем рекуперации тепла к инженерным системам УКПГ-3:
  - ❖ закрытой дренажной системе горячего масла (слив масла из теплообменника и трубной обвязки);
  - ❖ системе открытого дренажа нефтесодержащих стоков.
- Подключение к системам управления и безопасности.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке УКПГ-3 являются факельные установки, котельные установки, дизельный генератор, компрессоры, резервуары для слива масла, подогреватели масла, насосы перекачки, дренажные емкости, насосная станция СУГ, неплотности оборудования, ремонтная мастерская, продувочная свеча, блок дозирования метанола.

В 2026 г. на площадке УКПГ-3 планируется реализовать следующие проекты с источниками выбросов загрязняющих веществ:

1. Рабочий проект «Устройство точек дозирования реагентов и установка статических миксеров на УКПГ-1/2 и УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ80VWF00269348 от 18.12.2024 г.). Срок строительства объекта – 2,5 месяца;
2. Рабочий проект «Система поддержания низкого давления СНД-3», ЧНГКМ, ТОО «Жаикмунай», ЗКО р-н Байтерек» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ94VWF00341361 от 30.04.2025 г.) Срок строительства объекта – 8 месяцев.
3. Рабочий проект «Устройство дополнительных эвакуационных выходов в здании установки аминовой очистки на УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ64VWF00350049 от 19.05.2025 г.). Срок строитель-

ства объекта составляет – 2,8 месяцев, источники выбросов в период эксплуатации отсуствуют.

Строительно-монтажные работы по указанным проектам выполняются подрядной организацией, поэтому источники выбросов в период строительства учтены при работе подрядных организаций.

Таким образом, на УКПГ-3 выделено 88 источников выбросов, в том числе 35 организованных и 53 неорганизованных.

ГТЭС-26 МВт

Газотурбинная электростанция ГТЭС-26 МВт предназначена для выработки электрической энергии на собственные нужды производственного оборудования Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения.

На всех промплощадках промысла используется электроэнергия, подаваемая из трех источников, а именно от подстанции «Чинарево» (ПС 35/10 кВ), от введенной в эксплуатацию в 2017 году ГТЭС-26 и от трех газотурбинных установок: две мощностью по 4,5 МВт и одна – 8 МВт.

В качестве энергоустановки применяется газотурбинная установка PG 5371 PA – AEG Kanis GmbH Essen, проекта GE мощностью 26 МВт. Генератор газотурбинной установки с воздушным охлаждением двухполюсного типа разработан и произведен AEG Kanis GmbH Essen.

Источниками выбросов загрязняющих веществ на площадке ГТЭС-26 МВт являются: труба газовой турбины, продувочная свеча, запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения системы газоснабжения, запорно-регулирующая арматура (ЗРА) и фланцевые соединения, насос, фильтр системы смазочного масла.

На ГТЭС-26 МВт учтено 9 источника выбросов загрязняющих веществ, в т.ч. 3 организованных и 6 неорганизованных.

Система поддержания пластового давления

Система Поддержания Пластового Давления (СППД) на ЧНГКМ предназначена для поддержания пластового давления и интенсификации притока продукции скважины, повышения показателей нефтегазоотдачи пласта и производительности скважин, и включает в себя обратную закачку пластовой воды с добавлением дополнительной артезианской воды. Сбор и обработка воды, которая закачивается в пласт, осуществляется на площадке, именуемой как Южные сооружения.

Площадка сбора и обработки воды, которая располагается в юго-западной части месторождения, и включает водозаборные скважины артезианской воды R-4, R-5, R-6, R-7, R-8, R-9 и NR-1, NR-2, NR-3, NR-4, NR-5 и NR-6, а также наблюдательные скважины R-2, R-3.

Типовая площадка для артезианской скважины включает надземную трубную обвязку и подземные выкидные линии. Показатели добывающей водной скважины находятся в диапазоне 200-300 $м^3$/сут.

Площадка дополнительно включает трансформатор и распределительную панель. Каждая выкидная линия воды оборудована камерой запуска скребка на площадке добывающей водной скважины и камерой приема скребка на Южных сооружениях.

Вода из добывающих скважин собирается и обрабатывается в соответствии с установленными требованиями, затем закачивается обратно в пласт путем подключения к Южным сооружениям.

Пластовая вода с площадки УКПГ-1/2 собирается и отправляется на площадку УПН-1, где обрабатывается вместе с пластовой водой, полученной на УПН-1, и передается на Южные сооружения.

Обработка воды на УПН-1 осуществляется посредством коалесцирующего сепаратора и насосов перекачки воды, а также насоса регенерированной нефти.

Пластовая вода с максимальным содержанием нефти 1% объемной, поступает в коалесцирующий сепаратор, проходит через внутренние части коалесцирующей пластины, которая способствует объединению капель нефти.

Отделенная нефть перетекает в секцию нефти, а вода – в секцию воды сепаратора. Регенерированная нефть откачивается насосами обратно на УПН-1, где эта нефть через емкость дренажа углеводородов возвращается обратно в процесс.

Вода с УПН-1 передается на Южные сооружения.

Собранная на входящем коллекторе вода обрабатывается полиэлектролитом для улучшения фильтрации, после чего проходит через патронные фильтры, которые удаляют частицы размером до 2 микронов.

После фильтрации вода обрабатывается поглотителем кислорода, биоцидом и ингибитором коррозии и направляется в резервуары, установленные для аккумулирования воды на Южных сооружениях.

Для химической обработки воды используются полиэлектролит, биоцид, поглотитель O_2 и ингибитор коррозии в дозировке до 50 г/т обрабатываемой воды.

Все реагенты не являются летучими соединениями. Поэтому выбросы реагентов в атмосферу при хранении и перекачке обработанной воды исключены.

Южные сооружения имеют в своем составе Блочные кустовые насосные станции (БКНС), оснащенные необходимыми дожимными водяными насосами и насосами высокого давления для закачки воды.

Из резервуаров хранения вода поступает в центробежные дожимные насосы, которые повышают давление воды до 6 бар, достаточного для прохождения через грубый фильтр. Насосы закачки воды увеличивают давление до 150 бар, с которым вода поступает в водораспределительный пункт и линии закачки воды.

Средний показатель объема закачки воды на нагнетательной скважине равен 375 $м^3$/сут, максимальный показатель закачки - 600 $м^3$/сут.

К Южным сооружениям подключены нагнетательные скважины: 50, 53, 121-Б, 66, 63, 116.

Потребность в электроэнергии обеспечивается распредустройством 6 кВ, находящегося рядом с УКПГ-1/2**,** и воздушными линиями между распредустройством и трансформаторными подстанциями на Южных сооружениях.

Для резервной подачи электроэнергии имеется дизельный генератор. На площадке дизельного генератора располагается суточная емкость дизельного топлива объемом 4 $м^3$, которая оснащена насосом для заполнения емкости топливом.

Система поддержания пластового давления состоит из водозаборных скважин, Блочной кустовой насосной станции (БКНС) и линии закачки воды, источники выбросов загрязняющих веществ расположены только на площадке БКНС.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Системы поддержания пластового давления (площадка БКНС) являются дизельная электростанция, насос перекачки дизтоплива, расходные емкости дизтоплива, неплотности оборудования.

На площадке выделено 4 источника выбросов, в том числе 2 организованных и 2 неорганизованных.

Цех по подготовке буровых отходов к утилизации (Цех ПБО)

Цех предназначен для накопления буровых отходов, относящихся к 4 классу опасности, не обладающих реакционной способностью, взрывоопасностью, радиоактивностью. Воздействие на атмосферу возможно различными эмиссиями аккумулируемых отходов буровых работ.

Прием отходов осуществляется раздельно в специальные карты, расположенные на участке временного накопления Цеха и представляющие собой гидротехнические сооружения – пруды-накопители.

Жидкие отходы бурового производства принимаются в карты раздельно, с учетом степени загрязнения. Отработанные буровые растворы (ОБР), не утилизированные на буровой установке и являющиеся наиболее загрязненными, направляются в карту ОБР. Буровые сточные воды (БСВ), в составе которых сточные воды после обмыва буровой площадки и бурового оборудования, направляются в карту БСВ. Объемы карт для ОБР и БСВ – 10 000 (по 5000 м^3 каждая).

Источниками выбросов вредных веществ жидких отходов бурения являются карты накопления, представляющие собой пруды-накопители:

- накопитель отработанного бурового раствора;
- накопитель буровых сточных вод.

Основные факторы воздействия буровых отходов на окружающую среду определяются составом бурового раствора, а также нефтью или нефтесодержащими флюидами, попадающими в буровой раствор из забойного пространства.

Для осуществления процесса по производству технологических растворов высокого удельного веса при строительстве и ремонте нефтяных и газовых скважин в Цехе предусмотрено применение Солерастворного узла.

На площадке солерастворного узла происходят следующие технологические процессы:

- приготовление и единовременное хранение бурового раствора на водной основе в объеме 1000 м^3;
- очистка и регенерация отработанного бурового раствора производительностью до 10 м^3/час.

Солерастворный узел конструктивно состоит из следующих подобъектов:

- емкостного парка из 14 накопительных блоков типа БПН-70, оснащенных 22-мя перемешивателями – используется для хранения и приготовления буровых растворов;
- блока насосов – для заполнения и опорожнения емкостей (карт);
- насосной группы – для перемешивания и циркуляции раствора;
- блока с паровым котлом, включающего емкость с водой и дизельным топливом; объемом 5 м^3 – для обогрева технологического оборудования;

- резервуар для солевого раствора (4 емкости по 50 м^3) – для накопления готового солевого раствора;
- флокуляционной установки – для обработки отработанного бурового раствора флокулянтами;
- открытая площадка – для временного хранения химреагентов;
- шкаф управления силовой – для автоматизированного управления инженерными системами (сетями).

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке Цеха ПБО являются карта отработанных буровых растворов, карта буровых сточных вод, резервуар с дизтопливом, парогенератор, разгрузка химреагентов, насос, площадка для хранения продуктов переработки, неплотности оборудования.

Таким образом, на Цехе ПБО выделено 9 источников выбросов, в том числе 1 организованных и 8 неорганизованных.

Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси

Удаленный манифольд поз. М-301 предназначен для сбора продукции скважин путем подключения выкидных линий и транспортировки добываемой газоконденсатной смеси на входной манифольд УКПГ-1/2.

Газоконденсатная смесь со скважин по выкидным линиям поступает на площадку манифольда и далее основной поток поступает из тестового коллектора в теплообменник. В теплообменнике эмульсия подогревается до температуры 25°С теплоносителем. Из теплообменника газоконденсатная смесь поступает в технологический блок тестового сепаратора.

После разделения и замера газоконденсатной смеси поток из сепарационной установки поступает в основной поток из эксплуатационного манифольда.

Далее общий поток газоконденсатной смеси направляется на площадку входного манифольда УКПГ-1/2 и/или на входной манифольд УПН.

Сброс газа с предохранительного клапана осуществляется трубопроводом Ду 108мм через существующий газовый коллектор на свечу.

Технологические трубопроводы выполнены в надземном исполнение, трубы приняты бесшовные горячедеформированные по ГОСТ 8732-78, В20 ГОСТ 8732-74.

Резервное электроснабжение на территории промплощадки осуществляется с помощью дизельных генераторов.

Источниками выбросов загрязняющих веществ на площадке удаленного пункта сбора газоконденсатной смеси являются горизонтальная факельная установка, сбросная свеча, мерная емкость нефти, мерные емкости конденсата, подогреватель, дизельный генератор, насос перекачки газоконденсатной смеси/ нефти, дренажная емкость.

На Удаленном пункте сбора газоконденсатной смеси выделено: 8 источников выбросов, в т.ч. 7 организованных и 1 неорганизованных.

Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ

Полигон захоронения предназначен для захоронения промышленных пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ, включающих:

- Минерализованные пластовые воды кунгурского яруса нижней перми;
- Фильтрат буровых сточных вод (очистка в ЦПБО);
- Подготовленная пластовая вода, сопутствующая нефти и газу;
- Вода техническая для обессоливания нефти;
- Промышленные стоки УПН, УДН, УКПГ, ЦПБО.

Непосредственно на площадке полигона захоронения расположены следующие объекты:

- скважина R-1, оборудованная фонтанной арматурой, а также приборами учета количества захороняемых промстоков и оборудованием для контроля изменения давлений внутри рабочей части скважины и в ее затрубьях;
- утепленные емкости-отстойники (Е-1, Е-2, Е-3), объемом 40м^3 каждая;
- насос высокого давления для создания рабочего давления при закачке промстоков (Н-1) (Q=250м^3/сут, Р=15,0МПа);
- насос низкого давления для закачки в отстойники промстоков, подвозимых автотранспортом.

Источником выбросов загрязняющих веществ являются три емкости – отстойники по 40 м^3.

Таким образом, на полигоне захоронения пластовых вод и промышленных стоков выделен 1 источник выбросов.

Резервный полигон закачки пластовых, технических вод и стоков

Введение резервного полигона закачки пластовых, технических вод и стоков в эксплуатацию планируется в соответствии с Проектом промышленной разработки резервного

полигона закачки пластовых, технических вод и стоков ТОО «Жаикмунай» (Заключение № KZ74VCY00070532 от 8.06.2016 г.). Данный объект предназначен для подземного захоронения избыточного количества высокоминерализованных пластовых вод (рапа), подготовленных буровых сточных вод, подготовленных пластовых нефтяных вод с УПН.

Источником выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации является емкость – отстойник. Согласно проведенным расчетам в ОВОС выбросы в период эксплуатации резервного полигона представлены гексаном (код 0403) и ничтожно малы (0,00000000082 г/с, 0,000000009 т/год), на основании чего нормативы выбросов загрязняющих веществ не установлены.

Таким образом, на резервном полигоне закачки пластовых, технических вод и стоков источники выбросов отсутствуют.

Пожарное депо

Пожарное депо необходимо для безопасного функционирования производственных объектов ЧНГКМ с высоким уровнем пожароопасности, характеризующихся наличием на месторождении концентраций пожаро-взрывоопасных веществ, а также легковоспламеняющихся, горючих жидкостей и газов с их высокими рабочими температурами и давлением.

В 2026 г. на площадке Пожарного ДЭПО планируется реализовать Рабочий проект «Реконструкция крыши здания пожарного депо 32-й пожарной части по охране объектов на ЧНГКМ. ТОО «Жаикмунай» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ65VWF00289309 от 31.01.2025 г.)

Строительно-монтажные работы по указанным проектам выполняются подрядной организацией, поэтому источники выбросов в период строительства учтены при работе подрядных организаций.

Источниками загрязнения атмосферы на территории пожарного депо являются дымовые трубы котельной установки и водогрейных котлов, продувочные свечи, работающие двигатели спецтехники (не нормируются).

На территории Пожарного депо установлено 5 организованных источников выбросов, в т.ч. нормируемых на 2025 год – 4 организованных источника.

Вахтовый городок №1

В вахтовом городке № 1 располагаются административный комплекс, а также некоторые производственные объекты, используемые для нужд месторождения:

- закрытые склады для хранения сыпучих химических реагентов;
- механическая и столярная мастерские.

Для отопления и горячего водоснабжения вахтового поселка используются 2 бытовые котельные, работающие на дизельном топливе (по 2 котла на каждой котельной).

На случай отключения электроэнергии предусмотрено использование одного резервного дизельного генератора. Топливо для котлов и генераторов поступает из резервуаров с дизельным топливом.

Закрытые склады для хранения сыпучих компонентов бурового раствора представляют собой два металлических бункера. Все сыпучие вещества упакованы в герметичные бумажные и полиэтиленовые мешки, поэтому выбросы пыли от складов в атмосферу при нормальных условиях хранения химических реагентов исключены.

В механической мастерской установлены станки металлообработки. Сварочный цех оснащен электросварочным и газосварочным аппаратами.

Столярная мастерская оборудована сверлильным станком и двумя циркулярными пилами, заточными и отрезными станками.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на вахтовом городке № 1 являются отопительные котлы, котлы горячей воды, расходные емкости с дизельным топливом, дизельный генератор, насосы перекачки дизельного топлива, ремонтно-механическая мастерская, электросварочный цех, столярная мастерские, покрасочные работы.

Таким образом, на площадке Вахтового городка № 1 выделено - 18 источников выбросов, в т. ч. 11 организованных и 7 неорганизованных.

Магистральный Нефтепровод ЧНГКМ - Ростоши

Магистральный нефтепровод УПН – Ростоши предназначен для транспортировки нефтепродуктов с УПН, УПН-2 до Нефтеналивного терминала п. Белес. Строительство магистрального нефтепровода УПН - Ростоши произведено по проекту «Опытно-промышленное обустройство нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское. I-IV этапы. 2003-2031 гг. Магистральный нефтепровод «ЧНГКМ-Ростоши»».

Общая протяженность магистрального нефтепровода от УПН до Нефтеналивного терминала п.Белес составляет 118,2 км.

По трассе магистрального нефтепровода расположены следующие основные объекты:

- площадка головной нефтеперекачивающей станции (ГНПС) расположена на промплощадке УПН;
- площадка узла приема нефти Нефтеналивного терминала п. Белес (УП);

Технология **ГНПС** предусматривает прием нефтепродуктов с УПН, УПН-2 и их транспортировку по магистральному нефтепроводу до Нефтеналивного терминала Ростоши.

Для этого на **ГНПС** имеются два магистральных насоса производительностью 125 $м^3$/ч и два магистральных насоса производительностью 65 $м^3$/час, а также пять подпорных насоса - два для откачки нефти производительностью 120 $м^3$/час и три для откачки конденсата производительностью 75 $м^3$/час. Нефтепродукт, перед подачей на «всас» магистральных насосов, подогревается до 35^0С для предотвращения парафинообразования. В качестве топлива для печей подогрева используется газ.

С целью очистки магистрального нефтепровода от парафино-смолистых и солевых отложений, на площадке предусмотрены камеры запуска скребка.

Дренаж с площадок фильтров, насосов, камер запуска скребка, сбросы с предохранительных клапанов, а также аварийный сброс с печи подогрева нефти поступают в дренажные емкости.

Для энергообеспечения площадки **МНС**, расположенной рядом с УПН, в здании блочного типа установлены две одноагрегатные газовые электростанции.Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на промплощадке магистральный нефте-провод ЧНГКМ – Ростоши, в пределах ЧНГКМ, являются неплотности оборудования.

Таким образом, на площадке магистральный нефтепровод ЧНГКМ – Ростоши выделен 1 неорганизованный источник выбросов.

Магистральный газопровод ЧНГКМ – система магистральных газопроводов «Интергаз Центральная Азия»

Газопровод $Д_у \approx 600$ мм предназначен для транспортировки обессеренного сухого природного газа с УКПГ в магистральный газопровод «Оренбург-Новопсков».

Протяженность газопровода – около 15,4 км. Пропускная способность – до 3,5 млрд.$нм^3$/год. Режим транспортировки газа непрерывный. Время работы газопровода за год – 365 рабочих дней.

Газопровод осуществляет следующие технологические операции:

- Транспорт газа от УКПГ до узла подключения к магистральному газопроводу «Оренбург-Новопсков»;

- Учет количества и качества товарного газа;
- Очистка полости газопровода.

Для обеспечения максимальных значений коэффициента гидравлической эффективности газопровода, периодическая очистка полости газопровода осуществляется без прекращения транспортировки газа. Для очистки полости газопровода на линейной части размещены площадки камер запуска и приема очистных устройств.

В состав газопровода входят:

- Линейные части трубопровода;
- Площадки линейных кранов, предназначенные для отсечения участка газопровода при запуске очистных устройств, выравнивания давления при операции запуска газопровода, а также для продувки смежных участков газопровода через продувочную свечу;
- Площадка блока узла коммерческого учета газа для обеспечения непрерывного учета количества и качества газа, подаваемого в магистральный газопровод «Оренбург – Новопсков»;
- Площадка запуска очистного устройства (ОУ) с камерой запуска очистных устройств, необходимой трубопроводной обвязки и устройства для запасовки ОУ;
- Площадка приема очистного устройства.

Для изменения направления потока газа, при запуске очистного устройств, на трубопроводах камеры и на газопроводе устанавливается отсечная запорная арматура.

Для продувки участков газопровода и сброса газа в атмосферу, в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06–85, установлены продувочные свечи:

- на каждом узле линейных кранов;
- на камере приема скребка;
- на узле учета.

На всем протяжении трассы газопровод проложен под землей. Глубина заложения газопровода 1,0 м до верха трубопровода.

Вдоль трассы газопровода – от площадки УКПГ до подключения его к магистральному газопроводу «Оренбург-Новопсков» – для исключения возможности повреждения трубопровода установлена охранная зона шириной по 25 метров от оси газопровода с каждой стороны.

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на газопроводе являются продувочные свечи, неплотности оборудования, резервный дизель-генератор, расходная емкость дизтоплива ДГУ, насос перекачки дизтоплива.

На площадке газопровода выделено 12 источников выбросов, в том числе 4 организованных и 8 неорганизованных.

Подрядные организации, осуществляющие работы на объектах ТОО «Жаикмунай»

В соответствии с требованиями п. 6 ст.12 Экологического кодекса РК № 400 от 02.01.2021 г.: «*Под оператором объекта в настоящем Кодексе понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду. Операторами объекта не признаются физические и юридические лица,* привлеченные оператором объекта для выполнения отдельных р*абот и (или) оказания отдельных услуг при строительстве, реконструкции, эксплуатации и (или) ликвидации (постутилизации) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду*».

В целях соблюдения требований указанной статьи в разрабатываемом Проекте НДВ учитываются планируемые к реализации в 2026 г. работы, выполняемые подрядными организациями на объектах ТОО «Жаикмунай», включая:

1. Скважинные операции – бурение, подземный и капитальный ремонт нефтегазоконденсатных скважин; демонтаж оборудования и агрегатов; установка подъемника скважин; испытание после ремонта скважин; опробирование и освоение скважин, консервация скважин / ТОО «Zhanros-Drilling», или другие буровые компании, выбранные к выполнению буровых работ на основании тендера (источники – буровые установки, дизельные электростанции, ДВС, буровые насосы, емкость для хранения дизельного топлива, сварочные работы);
2. Обслуживание скважин - каротажные операции, цементирование скважин, стимулирование притоков, механизированная добыча, бурение, добыча, сейсморазведка, интенсификация добычи, испытание скважин, анализ нефтяных резервуаров, колтюбинг / Филиал Компании «Шлюмберже Лоджелко Инк.» в Республике Казахстан и ТОО «KazGeoTech», ТОО «Сликлайн Сервис», или другие компании, выбранные к выполнению работ на основании тендера (источники – цементировочный агрегат, смеситель, бункер для сыпучих смесей, компрессор, тягач, установка ГНКТ, дизельные генераторы, екости для замешивания жидкости, насосные установки);

3. Прием, подготовка и переработка производственных отходов / ТОО «GREEN ECO TECHNOLOGY» (источники – УЗГ-1М, конвееры ленточные, конвеер ковшовый, площадка приема буровых отходов, емкость для приема отходов, технологическая карта для приема и подготовки буровых и нефтесодержащих отходов, приямок, площадки накопления вторичного грунта, транспортные работы, площадка накопления зольного остатка, вспомогательное оборудование, емкость с дизельным топливом, емкость с отработанным маслом, вспомогательное производство);
4. Строительно- монтажные работы / ТОО «Жаиккурылыс», ТОО «Перспектива КАН» или другие компании, выбранные к выполнению работ на основании тендера (источники – дизельные генераторы, ремонтное оборудование, разгрузка строительных материалов, земляные работы, сварочные и покрасочные работы);
5. Рекультивационные работы / ТОО «Перспектива КАН» или другие компании, выбранные к выполнению работ на основании тендера (источники – работы при снятии/ нанесении грунта, работы при рыхлении грууната на техническом этапе рекультивации, планировочные работы, погрузочно-разгрузочные работы (посев, создание травостоя, мелиоративный период));
6. Бурение, обслуживание и КРС водяных скважин / ТОО «BBS» или другие компании, выбранные к выполнению работ на основании тендера (источники – буровая установка, компрессор, ДВС автокран).

При расчете выбросов от подрядных организаций учтены выбросы в период строительства реализации следующих проектов:

1. Рабочий проект «Устройство точек дозирования реагентов и установка статических миксеров на УКПГ-1/2 и УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ80VWF00269348 от 18.12.2024 г.);
2. Рабочий проект «Реконструкция крыши здания пожарного депо 32-й пожарной части по охране объектов на ЧНГКМ. ТОО «Жаикмунай» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ65VWF00289309 от 31.01.2025 г.);
3. Рабочий проект «Система поддержания низкого давления СНД-3, ЧНГКМ, ТОО "Жаикмунай", ЗКО р-н Байтерек» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ94VWF00341361 от 30.04.2025 г.);

4. Рабочий проект «Устройство дополнительных эвакуационных выходов в здании установки аминовой очистки на УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» Мотивированный отказ № KZ64VWF00350049 от 19.05.2025 г.;
5. Рабочий проект «Обустройство Чинарёвского НГКМ. Расширение системы Газлифт от площадок ГЛК на Юго-восточную часть Чинарёвского НГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
6. Рабочий проект «Обустройство Чинаревского НГКМ. Расширение системы Газлифт для скважин №213, 220, 222, 224, 228, 300, 303» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
7. Рабочий проект «Система сбора и транспортировки ГКС от добывающей скважины №724 на УМ-1 «Запад». ЗКО. Район. «Байтерек». ЧНГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
8. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора сырья от добывающих скважин. Удаленный пункт сбора сырья (УПС) Восток» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
9. Рабочий проект «ЧНГКМ. Трубопровод от удаленного сборного пункта ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
10. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора углеводородного сырья от добывающей скважины № 224 на вход манифольда УПС «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
11. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора продукции от добывающих нефтяных скважин № 56, 62, 22, 52, 703, 725 и от газоконденсатной скважины №31» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
12. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №303 на входной манифольд удаленный пункт сбора «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
13. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №301 на входной манифольд УПС «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
14. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №208 на удалённый манифольд УМ-1» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
15. Рабочий проект «Устройство монорельсового пути для ручной цепной тали г/п 0.5 т в здании дожимного компрессора низкого давления С-102, на территории УПН на ЧНГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ69VWF00381484 от 02.07.2025 г.);

16. Рабочий проект «Объединение систем утилизации тепла и теплоснабжения, установка счетчиков учета расхода газа, установка дополнительных датчиков в теплоизоляционном кожухе теплообменников на УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ66VWF00383284 от 08.07.2025 г.);
17. Рабочий проект «Реконструкция дистанционного управления кран-балками, повышение безопасности на площадках обслуживания кран-балок» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ81VWF00381462 от 02.07.2025 г.);
18. Рабочий проект «Установка насосов конденсата на площадке УКПГ-1/2» ЧНГКМ, ТОО «Жаикмунай» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ15VWF00393514 от 24.07.2025 г.);
19. Рабочий проект «ЧНГКМ. Интеграция диспечерских» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ65VWF00425497 от 19.09.2025 г.);
20. Индивидуальный технический проект на строительство бокового ствола Ch-204_1 в эксплуатационной скважине Ch-204 на Турнейский горизонт Чинаревского месторождения с Разделом «Охрана окружающей среды» (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ35VWF00367158 от 12.06.2025 г.).

Таким образом, у подрядных организаций, осуществляющих работы на территории производственных объектов ТОО «Жаикмунай» выделено:

- на существующее положение - 166 источников выбросов, в том числе 96 организованных и 70 неорганизованных;
- на перспективу – 206 источников выбросов, в том числе 122 организованных и 84 неорганизованных.

На площадках вышеперечисленных объектов имеются выбросы от следующих основных источников выбросов загрязняющих веществ:

- от факельных установок – углерод оксид, метан, смесь природных меркаптанов, оксид азот, азота диоксид, сера диоксид, сероводород, сажа;
- от дымовых труб котлоагрегатов продукты сжигания природного газа и дизельного топлива – оксид азота, диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы, сажа;
- от дымовых труб печей подогрева продукты сжигания природного газа и дизельного топлива – оксид азота, диоксид азота, оксид углерода, диоксид се-

ры, метан, сажа;

- от дымовых труб ГПА продукты сгорания топливного газа – оксид азота, диоксид азота, оксид углерода, диоксид серы;
- из системы очистки, сепарации и охлаждения газа, в процессе продувки и стравливания – выбросы метана, сероводорода и меркаптанов;
- из системы дренажа и средств перекачки, неплотностей оборудования – углеводороды;
- от источников резервного электроснабжения - генераторов продукты сжигания основного и вспомогательного топлив: оксид углерода, азота диоксид, азота оксид, углеводороды С12-С19, сажа, ангидрид сернистый, формальдегид, бенз(а)пирен;
- аккумуляторы – пары кислоты серной;
- от резервуаров хранения нефти, в процессе приема, хранения и отпуска нефтепродуктов пары углеводородов;
- от продувочных свечей – метан, меркаптаны;
- от УЗГ-1М продукты сгорания – оксид азота, диоксид азота, углерода, диоксид серы, взвешенные вещества;
- от накопительные емкости отходов, в процессе приема, хранения и отпуска отходов пары углеводородов;
- от площадки накопления вторичного грунта, при транспортных работах, при разгрузке строительных материалов - пыль неорганическая,
- от постов электросварки и пропан-бутановой резки, процесс эксплуатации которых сопровождается выделением продуктов сжигания электродов – железо оксид, марганец и его соединения, хрома (VI) оксид, пыль неорганическая 20-70%, фториды, фтористые газообразные соединения, диоксид азота, оксид углерода;
- при разгрузке битума – пары углеводородов, гипса – кальций оксид;
- от боксов автомобильного транспорта, находящегося на балансе предприятия (пожарные и медицинские машины), в процессе эксплуатации которого выделяются продукты эмиссии топлива.

Инвентаризацией источников выбросов предприятия учтены все находящиеся на площадках ТОО «Жаикмунай» источники выделения и выбросов ЗВ с учетом технических характеристик оборудования, максимального расхода материалов и времени работы обо-

рудования и производственных участков, и перспективы развития предприятия на 2026 г. Нумерация источников выбросов загрязняющих веществ принятая в проекте НДВ представлена в таблице 5.

Таблица 5 - Нумерация источников выбросов загрязняющих веществ:

Наименование промплощадки	тип источника	принятая нумерация
ТОО «Жаикмунай»		
Площадки эксплуатационных скважин	организованные неорганизованные	№ 0551-0558, 1004 - 1456 № 8001 - 8391
Установка подготовки нефти (УПН)	организованные неорганизованные	№ 0001 – 0055 № 6001 - 6027
Установка демеркаптанизации нефти (УДН)	организованные неорганизованные	№ 0026 - 0030 № 6014 - 6018
Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-1/2)	организованные неорганизованные	с № 0101 - 0169 с № 6101 - 6143
Установка подготовки нефти-2 (УПН-2)	организованные неорганизованные	с № 0601 – 0605 № 6601 – 6611, 6710-6730
Вахтовый городок № 1	организованные неорганизованные	№ 0501 – 0516 № 6501 – 6506, 6552
Система поддержания пластового давления	организованные неорганизованные	№ 0301 - 0302 № 6301 - 6303
Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ	организованные	№ 0350
Цех по подготовке буровых отходов к утилизации (Цех ПБО)	организованные неорганизованные	№ 0401 № 6401 – 6408
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	организованные неорганизованные	№ 0702 -0709 № 6700
ГТЭС-26 МВт	организованные неорганизованные	№ 0750 - 0752 № 6750 - 6755
Система газлифта	организованные неорганизованные	№ 0801 - 0808 № 6801 - 6822
Установка комплексной подготовки газа-3 (УКПГ-3)	организованные неорганизованные	№ 0901 – 0945 № 6901 - 6953
Пожарное депо	организованные	№ 0080 – 0084
Магистральный Нефтепровод ЧНГКМ - Ростоши	неорганизованные	№ 7100
Магистральный газопровод ЧНГКМ – система магистральных газопроводов «Интергаз Центральная Азия»	организованные неорганизованные	№ 0201 – 0204, 1300 № 6201 - 6208
Подрядные организации		
Обслуживание скважин	организованные	№ 3001-3010
Скважинные операции	организованные неорганизованные	№ 3116-3160 № 9101-9115

Наименование промплощадки	тип источника	принятая нумерация
Строительно-монтажные работы	организованные неорганизованные	№ 3201 - 3228 № 9201 – 9209
Прием, подготовка и переработка производственных отходов	организованные неорганизованные	№ 3301 - 3303 9301 - 9318
Бурение и обслуживание водяных скважин	организованные	№ 3401 - 3403
Работы по Колтюбингу	организованные неорганизованные	№ 3501 – 3506 с № 9501 – 9503
Рекультивационные работы	организованные неорганизованные	№ 3601 – 3604 с № 9601 - 9613

2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

На комплексе УЗГ-1М для переработки и утилизации отходов на территории ЦПБО предусмотрена очистка отходящих газов, позволяющая максимально снизить выбросы вредных веществ при утилизации отходов, включающая:

- 1 ступень - Камера высокотемпературная (дожига) совместно с установкой УЗГ-1М применяется для обработки отходящих дымовых газов методом выжигания, несгоревших частиц посредством высокой температуры, что обеспечивает снижение вредных выбросов и уменьшение образования сажи (10 %);
- 2 ступень - снижение содержания оксидов и диоксидов серы и азота в отходящих газах установки при переработке грунтов с повышенным содержанием сернистых соединений в остатках нефти и нефтепродуктов на блоке циклонов и в скруббере, позволяющая снизить выбросы на 85 % по оксидам азота и на 98 % по взвешенным веществам соответственно.

Согласно проведенным исследованиям отходящих дымовых газов до и после очистных сооружений фактическая степень очистки в 2025 г. составляет по оксидам азота и диоксиду серы – 85 %, по взвешенным веществам – 98 %, что подтверждает паспортные данные, указанные выше (см. Приложения 9, 10).

2.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

Применяемые на предприятии технологии, техническое и пылегазоочистное оборудование с точки зрения охраны атмосферного воздуха соответствуют передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту.

На основании экспертной оценки технологических процессов ТОО «Жаикмунай» на соответствие принципам наилучших доступных технологий, проведенной НАО «Международный центр зеленых технологий и инвестиционных программ» согласно «Методики проведения экспертной оценки технологических процессов организаций на соответствие принципам наилучших доступных технологий» и результатов выездного обследования в рамках комплексного технологического аудита, проводимого на промышленных объектах, оказывающих наибольшее негативное воздействие на окружающую среду в РК (февраль 2021 года), экспертная группа констатирует потенциальное соответствие технологии предприятия принципам наилучших доступных технологий, на предприятии внедрены технологии, включенные в российские и европейские справочники НДТ (ИТС НДТ 28-2017 «Добыча нефти», ИТС НДТ 29-2017 «Добыча газа», ИТС НДТ 50-2017 «Переработка природного и попутного газа», ИТС 48 – 2017. Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности, BREF. Energy Efficiency – 2009). На технологических объектах ТОО «Жаикмунай» на 1 января 2024 года внедрено 27 НДТ, как в области общих технологий добычи нефти и газа, так и в области снижения эмиссий в окружающую среду и в области энергоэффективности.
щую среду и в области энергоэффективности.

2.4. Перспектива развития предприятия

Планируемые проектные показатели ТОО «Жаикмунай» на 2026 г. представлены в таблице 6.

Таблица 6 – Производственные показатели ТОО «Жаикмунай» на 2026 г.

Период и потоки	Добыча газа, млн. м^3	Общий приход газа на УКПГ ЖКМ, млн. м^3	Использование газа на собственные нужды, млн. м^3	Выработка товарной продукции на УКПГ		
				Выработка СУГ по каждому потоку, тыс. тонн	Выработка конденсата по каждому потоку, тыс. тонн	Выработка сухого газа, млн. м^3
ТОО Жаикмунай (Чинаревское)	214,0	768,8	227,3	22,3	78,9	193,0
ТОО Урал Ойл энд Газ (Рожковское)	554,8			57,8	382,1	491,7

Перспективой развития ТОО «Жаикмунай» в 2026 г. предусмотрено строительство и ввод в эксплуатацию объектов по следующей рабочей документации:

1. Рабочий проект «Устройство точек дозирования реагентов и установка статических миксеров на УКПГ-1/2 и УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ80VWF00269348 от 18.12.2024 г.);
2. Рабочий проект «Реконструкция крыши здания пожарного депо 32-й пожарной части по охране объектов на ЧНГКМ. ТОО «Жаикмунай» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ65VWF00289309 от 31.01.2025 г.);
3. Рабочий проект «Система поддержания низкого давления СНД-3, ЧНГКМ, ТОО "Жаикмунай", ЗКО р-н Байтерек» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ94VWF00341361 от 30.04.2025 г.);
4. Рабочий проект «Устройство дополнительных эвакуационных выходов в здании установки аминовой очистки на УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» Мотивированный отказ № KZ64VWF00350049 от 19.05.2025 г.;
5. Рабочий проект «Обустройство Чинарёвского НГКМ. Расширение системы Газлифт от площадок ГЛК на Юго-восточную часть Чинарёвского НГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
6. Рабочий проект «Обустройство Чинаревского НГКМ. Расширение системы Газлифт для скважин №213, 220, 222, 224, 228, 300, 303» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
7. Рабочий проект «Система сбора и транспортировки ГКС от добывающей скважины №724 на УМ-1 «Запад». ЗКО. Район. «Байтерек». ЧНГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
8. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора сырья от добывающих скважин. Удаленный пункт сбора сырья (УПС) Восток» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
9. Рабочий проект «ЧНГКМ. Трубопровод от удаленного сборного пункта ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
10. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора углеводородного сырья от добывающей скважины № 224 на вход манифольда УПС «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
11. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора продукции от добывающих нефтяных скважин № 56, 62, 22, 52, 703, 725 и от газоконденсатной скважины №31» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
12. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №303 на входной манифольд удаленный пункт сбора «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;

13. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №301 на входной манифольд УПС «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
14. Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №208 на удалённый манифольд УМ-1» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
15. Рабочий проект «Устройство монорельсового пути для ручной цепной тали г/п 0.5 т в здании дожимного компрессора низкого давления С-102, на территории УПН на ЧНГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ69VWF00381484 от 02.07.2025 г.);
16. Рабочий проект «Объединение систем утилизации тепла и теплоснабжения, установка счетчиков учета расхода газа, установка дополнительных датчиков в теплоизоляционном кожухе теплообменников на УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ66VWF00383284 от 08.07.2025 г.);
17. Рабочий проект «Реконструкция дистанционного управления кран-балками, повышение безопасности на площадках обслуживания кран-балок» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ81VWF00381462 от 02.07.2025 г.);
18. Рабочий проект «Установка насосов конденсата на площадке УКПГ-1/2» ЧНГКМ, ТОО «Жаикмунай» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ15VWF00393514 от 24.07.2025 г.);
19. Рабочий проект «ЧНГКМ. Интеграция диспечерских» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ65VWF00425497 от 19.09.2025 г.);
20. Индивидуальный технический проект на строительство бокового ствола Ch-204_1 в эксплуатационной скважине Ch-204 на Турнейский горизонт Чинаревского месторождения с Разделом «Охрана окружающей среды» (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ35VWF00367158 от 12.06.2025 г.)..

Установление нормативов допустимых выбросов осуществлялось с учетом развития предприятия на 2025 г. для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации, включая систем и устройства вентиляции и пылегазоочистного оборудования, предусмотренных технологическим регламентом. При этом, учитывалась фактическая максимальная нагрузка оборудования за последние 3 года в пределах показателей, установленных проектом, за исключением случаев технологически неизбежного сжигания газа. Определение нормативов допустимых выбросов (г/с, т/год) при сжигании газа на факеле при проведе-

нии операций по разведке и (или) добыче углеводородов производится на основании объемов сжигаемого сырого газа, в соответствии с Разрешением на сжигание газа и Программой развития переработки сырого газа на этапе промышленный разработки месторождения Чинаревское на 2025 - 2027 гг. (см. приложение 8).

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на перспективу представлены в таблице Приложения 13.

Координаты источников выбросов для каждой площадки приняты в системе координат Чинаревского месторождения (приложение 1).

Указанные в таблицах значения выбросов загрязняющих веществ определены расчетным путем для каждого стационарного источника эмиссий (см. Приложение 10).

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Залповые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу связаны с проведением профилактических работ на магистральном газопроводе, сбросом газа на продувочные свечи при запуске котельного оборудования, технологических печей и компрессоров, а также стравливание газа из межколонного пространства на импульсные трубки на площадках эксплуатационных скважин.

Периодичность проведения ремонтно-профилактических работ на магистральном газопроводе, в рамках которых производятся залповые выбросы ЗВ в атмосферу, обусловлена требованиями промышленной безопасности и составляет не реже 1 раза в год. Продолжительность залповых выбросов обуславливается объемом стравливаемого газа, что в свою очередь зависит от характеристик участка линейного трубопровода, который подвергается продувке.

Стравливание газа из межколонного пространства осуществляется во избежание возникновения межколонного давления (МКД) выше предельно-допустимой величины, принятой по месторождению. Стравливание межколонного флюида осуществляется через импульсную трубку (ИТ), когда давление в межколонном пространстве достигает определенного показания на автоматическом манометре, который подключается к межколонному пространству скважины через вентиль. Показатели давления в межколонном пространстве регистрируются с монитора прибора.

Для снижения приземных концентраций в районе расположения источников выбросов ЗВ и соблюдения санитарно-гигиенических норм залповые выбросы должны

осуществляться неодновременно и с достаточным интервалом во времени между операциями.

Согласно п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «Для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год)».

Источниками залповых выбросов ТОО «Жаикмунай» выбрасывается 8 ингредиентов с общей массой – 78 232,534 г/с, 210,860 тонн/год.

Основная характеристика источников залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «Жаикмунай» с ингредиентным составом от каждого источника приведена в таблице 7.

Таблица 7- Характеристика залповых выбросов

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
Производство:001 - Установка подготовки нефти (УПН)						
ИЗА:0038(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:0041(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,73304	0,73304	24	0.7мин	0,000704
ИЗА:0042(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,146608	0,146608	6	0.1мин	0,000005
ИЗА:0043(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	733,039783	733,039783	24	0.2мин	0,17593
ИЗА:0044(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	733,039783	733,039783	24	0.2мин	0,17593
ИЗА:0045(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	733,039783	733,039783	5	0.5мин	0,054978
ИЗА:0046(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	733,039783	733,039783	5	0.2мин	0,036652
ИЗА:0047(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	733,039783	733,039783	5	0.3мин	0,073304
ИЗА:0048(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	733,039783	733,039783	5	0.2мин	0,036652
ИЗА:0049(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	733,039783	733,039783	5	0.2мин	0,036652
ИЗА:0050(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	733,039783	733,039783	5	0.1мин	0,018326
ИЗА:0051(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	733,039783	733,039783	5	0.2мин	0,036652
ИЗА:0052(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	733,039783	733,039783	5	0.3мин	0,054978
Производство:003 - Установка комплексной подготовки газа-1/2 (УКПГ-1/2)						
ИЗА:0152(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,439824	0,439824	30	0.4мин	0,00033
ИЗА:0157(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	70,811643	70,811643	6	0.5мин	0,012746
ИЗА:0158(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,36652	0,36652	6	0.5мин	0,000066
ИЗА:0161(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	69,369998	69,369998	2	0.5мин	0,004163
ИЗА:0162(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	69,369998	69,369998	2	0.5мин	0,004163
ИЗА:0163(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,054978	0,054978	1	2мин	0,000007
ИЗА:0164(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018883	0,018883	1	10мин	0,000012
Производство:004 - Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"						
ИЗА:0201(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	245,74945	245,74945	1	20мин	0,294899
ИЗА:0202(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,1778558	0,1778558	1	49.4мин	0,000527
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	68446,65091	68446,65091			203,261151
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этил-	0,069166	0,069166			0,000206

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	меркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)					
Производство:011 - Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси						
ИЗА:0702(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001645	0,0001645	1	3мин	2,9000000E-08
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,027008	0,027008			0,000005
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001465	0,001465			0,0000003
Производство:013 - ГТЭС-26 МВт						
ИЗА:0751(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000427	0,0000427	4	10ч	0,000006
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	16,427137	16,427137			2,365508
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000017	0,0000017			0,000002
ИЗА:0752(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000111	0,0000111	3	10ч	0,000001
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,282337	4,282337			0,462492
Производство:009 - Система газлифта						
ИЗА:0801(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,690941	0,690941	1	4ч	0,009949
ИЗА:0802(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,690941	0,690941	1	4ч	0,009949
ИЗА:0808(1) - свеча	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	8,796477	8,796477	1	4ч	0,12667
Производство:014 - Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-3)						
ИЗА:0924(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01668	0,01668	24	60мин	0,001441
	(0410) Метан (727*)	33,333334	33,333334			2,88
Производство:002 - Площадки эксплуатационных скважин						
ИЗА:1004(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1007(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000038	0,000038	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009414	0,009414			0,0000005
ИЗА:1010(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1013(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	0,021593	12	17.9мин	0,000279
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	0,961946			0,01242
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	0,041527			0,000536
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	0,000043			0,0000006
ИЗА:1016(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1019(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1022(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1025(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1028(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
ИЗА:1034(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1040(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1043(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1052(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	0,76632	12	17.9мин	0,009894
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	0,311072			0,004016
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	0,000113			0,0000015
ИЗА:1055(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,835541	0,835541	12	17.9мин	0,010789
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,037082	0,037082			0,000479
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1058(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1064(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1067(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1070(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,676292	0,676292	12	17.9мин	0,008732
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,133066	0,133066			0,001718
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000083	0,000083			0,0000011
ИЗА:1073(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1076(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1082(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,835541	0,835541	12	17.9мин	0,010789
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,037082	0,037082			0,000479
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1085(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	0,76632	12	17.9мин	0,009894
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	0,311072			0,004016
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	0,000113			0,0000015
ИЗА:1094(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1097(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1100(1) - им-	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
пульсная трубка	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1107(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1112(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1148(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	0,021593	12	17.9мин	0,000279
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	0,961946			0,01242
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	0,041527			0,000536
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	0,000043			0,0000006
ИЗА:1153(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1159(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,007497	0,007497	12	17.9мин	0,000097
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,679572	0,679572			0,008775
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026224	0,026224			0,000339
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00003	0,00003			0,0000004
ИЗА:1163(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1182(1) - им-	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	0,76632	12	17.9мин	0,009894

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
пульсная трубка	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	0,311072			0,004016
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	0,000113			0,0000015
ИЗА:1233(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001623	0,001623	12	17.9мин	0,000021
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,739817	0,739817			0,009553
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,192449	0,192449			0,002485
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000008	0,000008			0,0000001
ИЗА:1237(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1239(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	0,021593	12	17.9мин	0,000279
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	0,961946			0,01242
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	0,041527			0,000536
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	0,000043			0,0000006
ИЗА:1252(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1258(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,314245	0,314245	6	2мин	0,000226
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,153528	0,153528			0,000111
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000048	0,000048			3,0000000E-08
ИЗА:1272(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1273(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001623	0,001623	12	17.9мин	0,000021
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,739817	0,739817			0,009553

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,192449	0,192449			0,002485
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000008	0,000008			0,0000001
ИЗА:1291(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1294(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1297(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1307(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,681394	0,681394	12	17.9мин	0,008798
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,276881	0,276881			0,003575
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000098	0,000098			0,00000127
ИЗА:1310(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	0,021593	12	17.9мин	0,000279
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	0,961946			0,01242
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	0,041527			0,000536
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	0,000043			0,0000006
ИЗА:1316(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,969356	0,969356	12	17.9мин	0,012516
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000039	0,000039			0,0000005
ИЗА:1319(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1322(1) - им-	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000824	0,000824	12	17.9мин	0,000011

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
пульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,611771	0,611771			0,007899
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002682	0,002682			0,000035
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000027	0,000027			0,0000004
ИЗА:1325(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1331(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	0,021593	12	17.9мин	0,000279
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	0,961946			0,01242
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	0,041527			0,000536
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	0,000043			0,0000006
ИЗА:1343(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,004108	0,004108	12	17.9мин	0,000053
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,37237	0,37237			0,004808
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014369	0,014369			0,000186
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000017	0,000017			0,0000002
ИЗА:1349(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,681394	0,681394	12	17.9мин	0,008798
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,276881	0,276881			0,003575
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000098	0,000098			0,00000127
ИЗА:1406(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,009414	12	17.9мин	0,000122
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,853364			0,011019
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,03293			0,000425
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			0,0000005
ИЗА:1407(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1408(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,740751	12	17.9мин	0,009565
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,247109			0,003191

Наименования производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность раз/год	Продолжительность выброса, час,мин.	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,000103			0,0000013
ИЗА:1409(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,969356	0,969356	12	17.9мин	0,012516
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000039	0,000039			0,0000005
ИЗА:1434(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,272724	0,272724	6	2мин	0,000196
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,090979	0,090979			0,000065
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			3,0000000E-08
ИЗА:1436(1) - импульсная трубка	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,272724	0,272724	6	2мин	0,000196
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,090979	0,090979			0,000065
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,000038			3,0000000E-08
ИЗА:1440(1) - импульсная трубка	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,007497	0,007497	12	17.9мин	0,000097
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,679572	0,679572			0,008775
	(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026224	0,026224			0,000339
	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00003	0,00003			0,0000004
ИЗА:1449(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,157029	0,157029	1	0.5мин	0,000005
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	604,317997	604,317997			0,018129
ИЗА:1450(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,090915	0,090915	1	0.5мин	0,000003
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	349,879888	349,879888			0,010496
ИЗА:1451(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,036432	0,036432	1	0.5мин	0,000001
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	140,206075	140,206075			0,004206
ИЗА:1452(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,031607	0,031607	1	0.5мин	0,000001
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	121,635735	121,635735			0,003649
ИЗА:1453(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,075956	0,075956	1	0.5мин	0,000002
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	292,31183	292,31183			0,008769
ИЗА:1454(1) - свеча	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,096705	0,096705	1	0.5мин	0,000003
	(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	372,164298	372,164298			0,011165

На объектах Чинаревского месторождения возможны следующие наиболее типичные аварийные ситуации:

- разгерметизация технологического оборудования, емкостей, трубопроводов с разливом содержащихся в них жидкостей и выбросом газов без возгорания;
- разгерметизация технологического оборудования, емкостей, трубопроводов с разливом содержащихся в них жидкостей и выбросом газов с последующим возгоранием;
- возгорание пожаровзрывопасных жидкостей и газов, находящихся в аппаратах, емкостях и трубопроводах, с последующим взрывом и разгерметизацией;
- аварийное фонтанирование скважин холодное и горячее.

Для оценки наиболее опасных аварий на объектах ЧНГКМ выбраны максимальные по объему единичные емкости с точки зрения содержания в них ядовитых веществ (СДЯВ):

1. Скважина 230;
2. Резервуар нефти РВС - 5000 на УПН-2;
3. Аварийная остановка УКПГ-1/2;
4. Аварийная остановка УКПГ-3 (факел сырого газа, факел сухого коллектора, факел на УАО, факел СУГ-3).

Расчет аварийных выбросов загрязняющих веществ, а также расчет возможной глубины зоны заражения и размера ущерба, который могут причинить окружающей среде аварийные выбросы, приведен в приложении 11. Результаты расчетов представлены в таблице 10.

Расчет масштабов возможных аварий проведен по рекомендациям *«Методики прогнозирования масштабов заражения СДЯВ при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте. РД 52.04.253-90»*.

Размер ущерба, причиненного окружающей природной среде в случае возникновения аварийной ситуации и выбросе вредных веществ в атмосферу, рассчитан в соответствии с «Правилами экономической оценки ущерба от загрязнения окружающей среды» № 535 от 27.06.2007 г. (с изменениями и дополнениями от 21.06.2016 г).

Результаты проведенных расчетов позволяют сделать следующие выводы:

- меньший ущерб окружающей среде приносит разлив токсичных жидкостей без возгорания;
- для исключения отравления персонала и населения близлежащих поселков сероводородом в случае аварийного фонтанирования скважины, необходимо поджечь факел;
- наиболее опасной и масштабной из рассмотренных аварийных ситуаций является розлив с возгоранием резервуара с конденсатом РВС -5000 на УПН-2.

Таблица 8 - Характеристика аварийных выбросов

Наименование вещества	Масса выброса	Эквивалентная масса выброса	Глубина зоны поражения
	Q_0, т	$Q_э$, т	Г, км
Аварийное фонтанирование Скважины 230			
1-вариант			
Сероводород	0,398	$2*10^{-10}$	<0,38
Метан	239,182		
2 вариант			
азота диоксид	1,322		
азота оксид	0,215		
сажа	40,729		
сероводород	0,0003	$2*10^{-10}$	<0,38
углерода оксид	20,125		
метан	0,211		
Резервуар конденсата РВС - 5000 на УПН-2			
1-вариант			
Углеводороды С1-С5	221,73		
Углеводороды С6-С10	10,5		
Бензол	0,818		
Ксилол	0,257		
Толуол	0,514		
Меркаптаны	0,0023		
2-вариант			
Углерода оксид	314,79		
Азота диоксид	25,8578		
Серы диоксид	104,1805		
Сероводород	3,7475		
Сажа	637,075		
Аварийная остановка УКПГ.			
Азота диоксид	0,093		
Углерода оксид	0,623		
Метан	0,0156		
Серы диоксид	0,527		
Сжигание газа на факеле при аварийной остановке УКПГ-3			
I вариант – Сжигание газа на факеле при аварийной остановке на УКПГ-3			

Наименование вещества	Масса выброса	Эквивалентная масса выброса	Глубина зоны поражения
	Q_0, т	$Q_э$, т	Г, км
Азота диоксид	0,037		
Азота оксид	0,00601		
Углерода оксид	0,30837		
Метан	0,00771		
Серы диоксид	0,00006		
Сажа	0,01454		
Сероводород	0,00001238		
II вариант – Сжигание газа на факеле при аварийной остановке на Складе СУГ-3			
Азота диоксид	0,25013		
Азота оксид	0,04065		
Углерода оксид	2,0844		
Метан	0,05211		

2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками предприятия на существующее положение и на перспективу развития, представлен в виде таблиц 9, 10.

Данные, занесенные в таблицу, получены путем суммирования выбросов вредных веществ по каждому ингредиенту, рассчитанных в приложении 10 с использованием методик, действующих на территории Республики Казахстан.

Таблица 9 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3	ПДКс.с., мг/м^3	ОБУВ, мг/м^3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)				0,1		0,03125	0,987031261	9,8703126
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,093356	0,2033234	5,083085
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)		0,1	0,05		4	0,000313	0,009870332	0,19740664
0126	Калий хлорид (301)		0,3	0,1		4	0,015625	0,493897424	4,93897424
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,0040494	0,0106971	10,6971
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,02328414006	0,012756312	1,2756312
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,5	0,15		3	0,01875	0,592218946	3,94812631
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,000438	0,013826478	0,27652956
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000558	0,00000201	0,0001005
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,002637	0,000901103	3,00367667
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,000012	0,000091	0,06066667
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)		0,03	0,01		3	0,000115	0,0000082	0,00082
0287	Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)			0,02		4	0,001875	0,059221989	2,96109945
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	100,933331	169,808827915	4245,2207

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3	ПДКс.с., мг/м^3	ОБУВ, мг/м^3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,001	0,031536	0,21024
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,000098	0,003104	0,0776
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	38,10596665	112,338502737	1872,30838
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	1,52433	5,181372501	51,813725
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000054	0,001684	0,01684
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	8,750208	11,1746756334	223,493513
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	19,53619685	84,807485502	1696,14971
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,045663	1,315356	18,7908
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	5,10794739443	2,47631197801	309,538997
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	726,593424	1298,32379051	432,774597
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0022981	0,00404515	0,80903
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,002913	0,0101148	0,33716
0410	Метан (727*)				50		36,926706	286,239413836	5,72478828
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		428,99634214	1277,28269473	25,5456539
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		128,140333615	313,930051436	10,464335
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	1,605419	4,485242905	44,8524291

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3	ПДКс.с., мг/м^3	ОБУВ, мг/м^3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	2,5932941	3,5408998094	17,704499
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	1,5286431	3,8197447834	6,36624131
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000759	0,026593	26593
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000986	0,031094	0,04442
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0,2		4	0,56163	12,283254	61,41627
1034	Пропан-1,2-диол (1007*)				0,03		1,398066	2,1466832	71,5561067
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,269326	0,184241	1,84241
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,565622	7,735317	15,470634
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,06815267	0,1123997	0,02247994
1071	Гидроксибензол (155)		0,01	0,003		2	0,000406	0,012807	4,269
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,000852	0,00000201	0,00000287
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,260557	0,086663	0,86663
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	0,472581	0,448223	44,8223
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,473338	0,474815	47,4815
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,373332	0,176366	0,50390286
1411	Циклогексанон (654)		0,04			3	0,000019	0,000447	0,011175
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,001041	0,012359	0,20598333
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,029330582	0,04624490773	924,898155

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3	ПДКс.с., мг/м^3	ОБУВ, мг/м^3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,1508808	0,8769328473	17,5386569
2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)				0,03		0,043731	0,124632	4,1544
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0049	0,154526	0,10301733
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,180873	3,32723001054	66,5446002
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,929066	0,540203	0,540203
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	11,0839204	12,157129826	12,1571298
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	1,90474434	14,477829701	96,5188647
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0,15	0,05		3	1,133351	15,88549	317,7098
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	27,338878	54,631230316	546,312303
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,05086	0,205678	5,14195
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,666	8,215713	82,15713

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м^3	ПДКм.р, мг/м^3	ПДКс.с., мг/м^3	ОБУВ, мг/м^3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3119	Кальций карбонат (Мел) (306)		0,5	0,15		3	0,0125	0,394812315	2,6320821
3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)				0,05		0,120642	3,804554	76,09108
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)				0,05		0,058195	1,759835	35,1967
	В С Е Г О :						**1548,74097**	**3717,492005**	**38033,7217**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 10 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на перспективу 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)			0,01		2	0,000038	0,000022	0,0022
0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)				0,1		0,03125	0,9854935	9,854935
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,153871	0,487973	12,199325
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)		0,1	0,05		4	0,000313	0,0098549	0,197098

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0126	Калий хлорид (301)		0,3	0,1		4	0,015625	0,4927468	4,927468
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,010832	0,046	46
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,00038414006	0,0116584519	1,16584519
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,5	0,15		3	0,01875	0,5912961	3,941974
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)		0,15	0,05		3	0,000438	0,0137969	0,275938
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,0003064	0,000001103	0,00005515
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,001391	0,00090201	3,0067
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,0015		1	0,000058	0,000092	0,06133333
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)		0,03	0,01		3	0,000102	0,000006	0,0006
0287	Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)			0,02		4	0,001875	0,0591296	2,95648
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	180,201624	437,248294958	10931,2074
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,001	0,031536	0,21024
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,000098	0,003104	0,0776
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	66,8969313	211,918708593	3531,97848
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	1,386028	3,5261294	35,261294
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000054	0,001684	0,01684
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	22,8493845	21,2762418475	425,524837

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	442,406021	143,767406323	2875,34813
0331	Сера элементарная (1125*)				0,07		0,080753	2,508034	35,8290571
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	5,43999681503	2,37698969135	297,123711
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	1251,4643406	2317,42281657	772,474272
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,003409	0,005964	1,1928
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,009859	0,017893	0,59643333
0410	Метан (727*)				50		46,56461	439,104913694	8,78209827
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		565,25384214	914,990864143	18,2998173
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		130,011982795	185,693953906	6,18979846
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	1,56486308	2,787609005	27,8760901
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,29767452	8,3797278	41,898639
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	1,13528414	3,7339556005	6,22325933
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000639568	0,0000194796	19,4796
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000986	0,031094	0,04442

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0,2		4	0,56163	12,28342683	61,4171342
1034	Пропан-1,2-диол (1007*)				0,03		1,475271	4,4813492	149,378307
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,148143	0,325302	3,25302
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)		0,6			3	0,068067	0,984038	1,64006333
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,565622	7,762077	15,524154
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,012712	0,205173	0,0410346
1071	Гидроксибензол (155)		0,01	0,003		2	0,000406	0,012807	4,269
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,006354	0,071507	0,10215286
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,034567	0,319295	3,19295
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0,03	0,01		2	1,01767434	1,388901	138,8901
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	1,18407604	3,27430923	327,430923
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,044829	0,455285	1,30081429
1411	Циклогексанон (654)		0,04			3	0,001076	0,00966	0,2415
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000385	0,012112	0,20186667
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,019212598	0,0165501078	331,002156
1819	Диметиламин (195)		0,005	0,0025		2	0,009725	0,140576	56,2304
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)				0,05		0,150881	0,8769190013	17,53838

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)				0,03		0,043731	0,124632	4,1544
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,0049	0,154526	0,10301733
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				0,05		0,22367	3,326461	66,52922
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,293096	2,598594	2,598594
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	18,34627013	27,704191177	27,7041912
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	2,467414	40,0214521	266,809681
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)		0,15	0,05		3	3,505114	15,941703	318,83406
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	15,807721775	125,9557663	1259,55766
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,06106	0,360919	9,022975
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,666	1,663529	16,63529

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3119	Кальций карбонат (Мел) (306)		0,5	0,15		3	0,0125	0,3941974	2,62798267
3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)				0,05		0,120642	3,804554	76,09108
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилди-этаноламин) (368*)				0,05		0,058195	1,759835	35,1967
	В С Е Г О :						**2763,714927**	**4953,95556**	**22317,7436**
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Перечень загрязняющих веществ, дающих наибольший вклад в валовый объем выбросов на 2026 год представлен в таблице 11.

Таблица 11 – Доля загрязняющих веществ в общем объеме валовых выбросов в атмосферу

Наименование вещества	2026 г.	
	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Доля вклада, %
Оксид углерода	2317,422817	46,78
Углеводороды предельные C_1-C_5	914,990864	18,47
Метан	439,104914	8,86
Диоксид азота	437,248295	8,83
Углеводороды предельные C_6-C_{10}	185,693954	3,75
Оксид азота	211,918709	4,28
Пыль неорганическая	141,897436	2,86
Диоксид серы	143,767406	2,90
Взвешенные частицы	40,021452	0,81
Прочие вещества	121,889713	2,46
Всего	**4953,955560**	**100**

Перечень источников, дающих максимальный вклад в общий объем валовых выбросов в атмосферу на 2026 год представлен в таблице 12.

Таблица 12 – Перечень источников выбросов, дающих наибольший вклад в общий объем валовых выбросов в атмосферу

Наименование источников	2026 г.	
	Выбросы ЗВ, т/год	Доля вклада, %
ГТЭС и ГТУ	1917,749151	38,71
Неплотности оборудования (ЗРА и ФС, насосы)	477,465526	9,64
Компрессора	474,173157	9,57
Резервуары хранения нефтепродуктов	382,636947	7,72
Горизонтальные и вертикальные факельные установки	368,31343	7,44
Технологические печи	351,353789	7,09
Карты ЦПБО	213,8562868	4,32
Продувочные свечи, пробоотборники и импульсные трубки	211,009445	4,26
ДЭС И ДГУ	200,160195	4,04
Котельные	119,337573	2,41
Прочие источники	237,900060	4,80
Всего	**4953,955560**	**100,00**

Доля вклада выбросов каждой промплощадки в общий объем валовых выбросов в атмосферу на 2026 год представлен в таблице 13.

Таблица 13 – Перечень источников выбросов, дающих наибольший вклад в общий объем валовых выбросов в атмосферу

Наименование промплощадки	2026	
	Выбросы ЗВ т/год	Доля вклада, %
УКПГ-1/2	1367,95458	27,61
ГТЭС	1160,459614	23,43
УКПГ-3	793,913489	16,03
Подрядные организации	424,299974	8,57
УПН-1/2	378,46932	7,64
Площадки скважин	339,707157	6,86
Цех ПБО	219,642755	4,43
Магистральный газопровод	205,285816	4,14
Прочие объекты	64,222855	1,30
Всего	**4953,955560**	**100,00**

2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ

В соответствии с п. 12 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «Перечень источников выбросов и их характеристики определяются для проектируемых объектов - на основе проектной информации, для действующих объектов - на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников (далее - инвентаризация), которая представляет собой систематизацию сведений об стационарных источниках, их распределении по территории, количественном и качественном составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, оценке эффективности работы пылегазоочистного оборудования, являющейся первым этапом разработки нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферный воздух».

Определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ в рассматриваемом Проекте НДВ проводится с применением расчетных (расчетно-аналитических) методов.

Инструментальные методы являются превалирующими для источников с организованным выбросом загрязняющих веществ в атмосферу. Инструментальные измерения массовой концентрации и определения значений массовых выбросов загрязняющих веществ в отходящих газах выполняются аккредитованными лабораториями на сертифицированном оборудовании и/или посредством автоматизированной системы мониторинга при наличии. К основным источникам с организованным выбросом относятся: дымовые и вентиляционные трубы, вентиляционные шахты, аэрационные фонари, дефлекторы.

В результате проведенной инвентаризации выбросов было обеспечено:

- получение исходных данных для оценки степени влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух и установления нормативов предельно допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, как в целом по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферного воздуха;
- определение количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ;
- определение перечня вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию для рассматриваемого объекта.

Инвентаризация выбросов осуществляется на основе данных, имеющихся на предприятии.

Согласно указанной выше методике, данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, газоочистных и пылеулавливающих установок приводятся по состоянию на день начала инвентаризации, а данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых вредных веществ, коэффициенте обеспеченности газоочисткой, затратах на газоочистку приводятся за предыдущий год.

Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников, заполненные по результатам проведенной инвентаризации выбросов, приведены в Приложении 12.

Характеристика источников эмиссий ЗВ в атмосферу, режима их работы и производственных мощностей, с результатами расчетов максимально разовых и валовых выбросов представлены в приложении 10.

Проект НДВ разработан в соответствии со следующими материалами и документами:

- Техническое задание на корректировку Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Жаикмунай»;
- Материалы Инвентаризации выбросов загрязняющих веществ ТОО «Жаикмунай» по состоянию на июль 2025 года;
- Фонд скважин месторождения Чинаревское по состоянию на 01.09.2025 года;
- Паспорта технологического и вспомогательного оборудования;
- Данные о составе сырья, продуктов;
- Данные, приведенные в методической и справочной литературе по нефтепереработке и нефтехимии;
- Программа развития переработки сырого газа на этапе промышленный разра-

ботки месторождения Чинаревское на 2025 - 2027 гг. с показателями добычи и расхода сырого газа на 2026 год.;

- Рабочий проект «Устройство точек дозирования реагентов и установка статических миксеров на УКПГ-1/2 и УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ80VWF00269348 от 18.12.2024 г.);
- Рабочий проект «Реконструкция крыши здания пожарного депо 32-й пожарной части по охране объектов на ЧНГКМ. ТОО «Жаикмунай» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ65VWF00289309 от 31.01.2025 г.);
- Рабочий проект «Система поддержания низкого давления СНД-3, ЧНГКМ, ТОО "Жаикмунай", ЗКО р-н Байтерек» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ94VWF00341361 от 30.04.2025 г.);
- Рабочий проект «Устройство дополнительных эвакуационных выходов в здании установки аминовой очистки на УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» Мотивированный отказ № KZ64VWF00350049 от 19.05.2025 г.;
- Рабочий проект «Обустройство Чинарёвского НГКМ. Расширение системы Газлифт от площадок ГЛК на Юго-восточную часть Чинарёвского НГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
- Рабочий проект «Обустройство Чинаревского НГКМ. Расширение системы Газлифт для скважин №213, 220, 222, 224, 228, 300, 303» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
- Рабочий проект «Система сбора и транспортировки ГКС от добывающей скважины №724 на УМ-1 «Запад». ЗКО. Район. «Байтерек». ЧНГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
- Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора сырья от добывающих скважин. Удаленный пункт сбора сырья (УПС) Восток» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
- Рабочий проект «ЧНГКМ. Трубопровод от удаленного сборного пункта ГКС к входному манифольду УКПГ-1/2» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
- Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора углеводородного сырья от добывающей скважины № 224 на вход манифольда УПС «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;

- Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора продукции от добывающих нефтяных скважин № 56, 62, 22, 52, 703, 725 и от газоконденсатной скважины №31» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
- Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №303 на входной манифольд удаленный пункт сбора «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
- Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №301 на входной манифольд УПС «Восток»» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
- Рабочий проект «ЧНГКМ. Система сбора ГКС от добывающей скважины №208 на удалённый манифольд УМ-1» с Разделом «Охрана окружающей среды»;
- Рабочий проект «Устройство монорельсового пути для ручной цепной тали г/п 0.5 т в здании дожимного компрессора низкого давления С-102, на территории УПН на ЧНГКМ» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ69VWF00381484 от 02.07.2025 г.);
- Рабочий проект «Объединение систем утилизации тепла и теплоснабжения, установка счетчиков учета расхода газа, установка дополнительных датчиков в теплоизоляционном кожухе теплообменников на УКПГ-3» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ66VWF00383284 от 08.07.2025 г.);
- Рабочий проект «Реконструкция дистанционного управления кран-балками, повышение безопасности на площадках обслуживания кран-балок» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ81VWF00381462 от 02.07.2025 г.);
- Рабочий проект «Установка насосов конденсата на площадке УКПГ-1/2» ЧНГКМ, ТОО «Жаикмунай» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ15VWF00393514 от 24.07.2025 г.);
- Рабочий проект «ЧНГКМ. Интеграция диспечерских» с Разделом «Охрана окружающей среды» (Мотивированный отказ № KZ65VWF00425497 от 19.09.2025 г.);
- Индивидуальный технический проект на строительство бокового ствола Ch-204_1 в эксплуатационной скважине Ch-204 на Турнейский горизонт Чинаревского месторождения с Разделом «Охрана окружающей среды» (Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или)

скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ35VWF00367158 от 12.06.2025 г.).

Выбросы загрязняющих веществ рассчитаны с использованием действующих на территории Республики Казахстан методик, указанных в Списке использованной литературы.

Анализ изменения количества источников выбросов представлен в таблице 14.

Таблица 14 – Анализ количества источникам выбросов ТОО "Жаикмунай" на перспективу

Источники	Общее количество источников		Нормируемые источники
	Существующее положение	Перспектива	2026 г.
УПН			
организованные	50	50	50
неорганизованные	21	21	21
ИТОГО:	***71***	***71***	***71***
УДН			
организованные	2	2	1
неорганизованные	5	5	5
ИТОГО:	***7***	***7***	***6***
Площадки скважин			
организованные	279	282	230
неорганизованные	200	200	200
ИТОГО:	***479***	***482***	***430***
УКПГ-1/2			
организованные	59	59	58
неорганизованные	43	45	45
ИТОГО:	***102***	***104***	***103***
Магистральный газопровод			
организованные	3	4	3
неорганизованные	8	8	8
ИТОГО:	***11***	***12***	***11***
СППД. Южные сооружения			
организованные	2	2	2
неорганизованные	2	2	2
ИТОГО:	***4***	***4***	***4***
Пожарное депо			
организованные	5	5	3
неорганизованные			
ИТОГО:	***5***	***5***	***3***
Цех по подготовке буровых отходов к утилизации			
организованные	1	1	1
неорганизованные	8	8	8

Источники	Общее количество источников		Нормируемые источники
	Существующее положение	Перспектива	2026 г.
ИТОГО:	***9***	***9***	***9***
Вахтовый городок 1			
организованные	11	11	11
неорганизованные	7	7	7
ИТОГО:	***18***	***18***	***18***
Система газлифта			
организованные	8	8	8
неорганизованные	22	22	22
ИТОГО:	***30***	***30***	***30***
УПН 2			
организованные	5	5	5
неорганизованные	13	13	13
ИТОГО:	***18***	***18***	***18***
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси			
организованные	7	7	6
неорганизованные	1	1	1
ИТОГО:	***8***	***8***	***7***
Полигон захоронения пластовых вод			
организованные	1	1	1
неорганизованные			
ИТОГО:	**1**	**1**	**1**
ГТЭС-26 МВт			
организованные	3	3	3
неорганизованные	6	6	6
ИТОГО:	**9**	**9**	**9**
УКПГ-3			
организованные	35	35	35
неорганизованные	53	53	53
ИТОГО:	**88**	**88**	**88**
Магистральный нефтепровод			
организованные			
неорганизованные	1	1	1
ИТОГО:	***1***	***1***	***1***
Подрядные организации:			
организованные	96	122	89
неорганизованные	70	84	70
ИТОГО:	***166***	***206***	***159***
В целом по предприятию			
организованные	***567***	***597***	***506***
неорганизованные	***460***	***476***	***462***
ВСЕГО:	***1027***	***1073***	***968***

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города

Расчётные метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, приняты согласно справке филиала РГП «Казгидромет» по Западно-Казахстанской области исх. № № 25-4-1-09/295 от 02.07.2025 г. по метеостанции Январцево (см. Приложение 14) по данным метеостанции Январцево, и представлены в таблице 15. Следует отметить, что согласно предоставленному ответу Филиала РГП «Казгидромет» по ЗКО согласно метеорологической сети наблюдения в районе Байтерек метеостанция расположена только в селе Январцево.

Таблица 15 - Метеорологические характеристики и коэффициенты , определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (метеостанция Январцево)

№ п/п	Наименование характеристики	Величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	**200**
2	Коэффициент рельефа местности	**1**
3	Средняя температура воздуха наиболее жаркого месяца года. Т °С (июль)	**+30,1**
4	Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца года. Т °С (февраль)	**-14,9**
	Роза ветров. %	
5	**С**	**9**
6	**СВ**	**11**
7	**В**	**14**
8	**ЮВ**	**12**
9	**Ю**	**16**
10	**ЮЗ**	**15**
11	**З**	**13**
12	**СЗ**	**10**
13	**ШТИЛЬ**	**22**
14	Скорость ветра (И *) по средним многолетним данным, Повторяемость превышения, которой составляет 5 % , м/сек	**7**

Более наглядное представление о ветровом режиме дает годовая роза ветров, представленная рисунком 3.

Рисунок 3 – Годовая роза ветров

Состояние воздушного бассейна зависит как от деятельности собственных предприятий, так и от трансграничного переноса загрязняющих веществ с сопредельных территорий.

Компонентный состав и объём выбросов формируют качество атмосферного воздуха, называемое фоновым состоянием. Фоновое состояние атмосферного воздуха характеризуется концентрациями загрязняющих веществ. Согласно данным филиала РГП «Казгидромет» по Западно-Казахстанской области мониторинг атмосферного воздуха в п. Сұлу-Көл района Бәйтерек Западно-Казахстанской области не производится ввиду отсутствия действующих пунктов по атмосфере. Филиал РГП «Казгидромет» по ЗКО осуществляет мониторинг атмосферного воздуха с получением информации об ориентировочных значениях фоновых концентраций по г. Уральск. Таким образом, фоновые данные принимаются по данным г. Уральск, метеостанция которого расположена не менее 70 км от ЧНГКМ (см. табл. 16, Приложение 14).

Таблица 16 - Фоновые концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе по г. Уральск

Выбрасываемое загрязняющее вещество	Концентрация Сф, мг/м^3				
	Штиль 0-2 м/с	Скорость ветра (3-U*) м/с			
		север	восток	юг	запад
Азота диоксид	0,0537	0,0519	0,0561	0,0537	0,0451
Диоксид серы	0,0173	0,0164	0,016	0,0196	0,018
Углерод оксид	3,9954	4,5361	2,0821	4,1419	4,3882
Азота оксид	0,02	0,0174	0,0225	0,0215	0,0138

Качественное состояние атмосферного воздуха района непосредственного расположения ЧНГКМ – также определяется по данным «Отчета о выполнении Программы производственного экологического контроля ТОО «Жаикмунай» за 2 квартал 2025 г.» по результатам мониторинга атмосферного воздуха на границе установленной санитарно-защитной зоны ЧНГКМ (см. таблица 17).

Таблица 17 - Результаты исследований атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны ЧНГКМ за 2 квартал 2025 года

Наименование промплощадки	Точки отбора проб	Наименование загрязняющих веществ	Фактическая концентрация (мг/м^3)	Норма ПДК (мг/м^3)	Кратность превышения ПДК/ОБУВ
1	2	3	4	5	6
ЧНГКМ	Север	Сероводород	Не обн.	0,008	-
		Диоксид серы	0,079	0,5	-
		Диоксид азота	0,065	0,2	-
		Оксид углерода	2.1	5	-
		Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	Не обн.	0,006	-
		Метан	16,1	50	-
	Восток	Сероводород	Не обн.	0,008	-
		Диоксид серы	0,052	0,5	-
		Диоксид азота	0,1	0,2	-
		Оксид углерода	2,6	5	-
		Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	Не обн.	0,006	-
		Метан	16,5	50	-
	Юг	Сероводород	Не обн.	0,008	-
		Диоксид серы	0,048	0,5	-
		Диоксид азота	0,1	0,2	-
		Оксид углерода	2,4	5	-
		Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	Не обн.	0,006	-
		Метан	14,5	50	-
	Запад	Сероводород	Не обн.	0,008	-
		Диоксид серы	0,065	0,5	-
		Диоксид азота	0,1	0,2	-
		Оксид углерода	2,7	5	-
		Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	Не обн.	0,006	-
		Метан	17	50	-

Как видно из приведенной таблицы 17, содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границах СЗЗ ЧНГКМ не превышают значений 1 ПДК.

3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Расчеты уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение с учетом перспективы развития проведены по *Методике расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра ООС и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221-Ө* с использованием программного комплекса «ЭРА», версия 3.0, разработанного фирмой «Логос-Плюс».

При расчетах использована основная система координат ЧНГКМ. Размер расчетной площадки составляет 27 х 20 км, шаг расчетной сетки – 1 000 м.

Согласно данным предприятия на территории месторождения одновременно могут проводится отжиги не более чем на двух скважинах (при проведении расчетов приняты отжиги на скважинах близ расположенных к границам СЗЗ и жилой зоне), также на площадке УКПГ-1/2 из трех ГТУ – 801, 802, 803 – одновременно работают два. При проведении расчетов рассеивания учтена работа половины резервных дизельных генераторов, учитывая невозможность работы одновременной всех резервных дизельных генераторов на территории ЧНГКМ. Также следует отметить, что при расчете максимально разовых выбросов (г/с) от котельных, печей, факельных установок и т.д. в качестве исходных данных принимались максимальные расходы топлива при 100 % загрузке, поэтому максимально разовые выбросы и проведенные по ним расчеты рассеивания учитывают полную загрузку котлоагрегатов.

Моделирование суммарного уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение с учетом перспективы развития на 2026 год от источников выбросов и передвижных источников всех производственных площадок, расположенных на территории ЧНГКМ, проведено для двух вариантов с наибольшим воздействием:

1. Вариант № 1. Зима – работа оборудования в штатном режиме, отжиг на ГФУ на скважинах 724 и 303, бурение скважины Ch-204_1.
2. Вариант № 2. Лето – работа оборудования в штатном режиме, отжиг на ГФУ на скважинах 406 и 219, Ch-204_1.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы, со значениями максимальных приземных концентраций в жилой зоне и в пределах зоны воздействия ЧНГКМ при трех вариантах представлены в таблицах 18, 19. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы и ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций по двум вариантам представлены в приложении 15.

Расчетами установлено, что наибольший вклад, в загрязнение атмосферного воздуха в районе расположения ЧНГКМ вносят источники, выбрасывающие диоксид азота, диоксид серы, углерод оксид и гидрооксибензол. Создаваемые источниками ЧНГКМ максимальные приземные концентрации указанных веществ в ближайших населенных пунктах с учетом фона составляют соответственно – в п. Сулуколь - *0,818 ПДК по группе суммации «диоксид азота + диоксид серы + углерод оксид + гидроксибензол».*

Таблица 18 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант № 1 район Бәйтерек, ЧНГКМ

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Перспектива (конец 2025 года)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,6257802/0,125156		596326/ 727948	3164 3163 3162 3161 3012		11 11 11 11 6,6	Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,651098/ 0,1302196		596945/ 726610	9216 9208 9215		62,9 26,4 6,8	Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации
1034	Пропан-1,2-диол (1007*)		0,9618128/ 0,0288544		596387/ 727816	0931 3506		56,9 38,6	Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-3) Подрядные организации
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,997851/ 0,0000499		592033/ 729757	1141 1391 0804 6601 6606		38,3 14,9 6,8 5,7 5,6	Площадки эксплуатационных скважин Площадки эксплуатационных скважин Система газлифта Установка комплексной подготовки нефти (УПН-2) Установка комплексной подготовки нефти (УПН-2)
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола уг-		0,5296657/0,1588997		596758/ 727015	9202		96,3	Подрядные организации

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	лей казахстанских месторождений) (494)								
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,530924 (0,18153) вклад п/п=34,2%	0,7294791	581262/ 727192	596326/ 727948	3164 3163 3162 3161 3012 3006 3007 3005 3129 1357	 24,7 11,8 9,9 8,8 4,6	11,4 11,4 11,4 11,4 6,6	Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Площадки эксплуатационных скважин
08(33) 0301 0330 0337 1071	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Гидроксибензол (155)	0,697103 (0,189817) вклад п/п=27,2%	0,7693295	581262/ 727192	596326/ 727948	3164 3163 3162 3161 3012 3006 3007 3005 3129 1357	 24,3 11,6 9,8 8,7 4,8	11,2 11,2 11,1 11,1 6,4	Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Площадки эксплуатационных скважин

Таблица 19 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы . Вариант № 2 район Бәйтерек, ЧНГКМ

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Перспектива (конец 2025 года)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,6288472/0,1257695		596326/ 727948	3164 3163 3162 3161 3012		11 11 11 11 6,6	Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,6509463/0,1301893		596945/ 726610	9216 9208 9215		63 26,4 6,8	Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации
1034	Пропан-1,2-диол (1007*)		0,9628288/0,0288849		596387/ 727816	0931 3506		56,9 38,5	Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-3) Подрядные организации
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,982826/0,0000491		592033/ 729757	1141 1391 0804 6601 6606		36,9 18,4 6,6 5,8 5,7	Площадки эксплуатационных скважин Площадки эксплуатационных скважин Система газлифта Установка комплексной подготовки нефти (УПН-2) Установка комплексной подготовки нефти (УПН-2)
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем,		0,5298881/0,1589664		596758/ 727015	9202		96,2	Подрядные организации

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	зола углей казахстанских месторождений) (494)								
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,604589(0,255547) вклад п/п=42,3%	0,7330018	581262/ 727192	596326/ 727948	3164 3163 3162 3161 3012 1231	 100	11,4 11,4 11,4 11,4 6,5	Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Площадки эксплуатационных скважин
08(33) 0301 0330 0337 1071	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Гидроксибензол (155)	0,818157(0,311596) вклад п/п=38,1%	0,772824	581262/ 727192	596346/ 727904	3164 3163 3162 3161 3012 1231	 100	11,2 11,1 11,1 11,1 6,4	Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Подрядные организации Площадки эксплуатационных скважин

3.3. Предложения по нормативам НДВ

Согласно п. 8 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г.: «Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды».

В проекте выполнено моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ по состоянию на 2026 г. от источников выбросов всех производственных площадок, расположенных на территории ЧНГКМ с учетом предоставленных фоновых данных, при этом согласно требованиям указанной выше Методики, общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды.

Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного режима работы оборудования (т/год).

Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту отражены в таблице 20. При этом нормативы предельно-допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются.

Таблица 20 - Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ЧНГКМ ТОО «Жаикмунай» на 2026 г.

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0101) Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)								
Неорганизованные источники								
Подрядные организации	9208			0,000038	0,000022	0,000038	0,000022	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,000038	0,000022	0,000038	0,000022	2026
(0108) Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)								
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6405	0,03125	0,987031261	0,03125	0,9854935	0,03125	0,9854935	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,03125	0,987031261	0,03125	0,9854935	0,03125	0,9854935	2026
(0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа(274)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0169	0,009365	0,003506	0,009422	0,003528	0,009422	0,003528	2026
Вахтовый городок 1	0514	0,00347	0,0171	0,000868	0,004276	0,000868	0,004276	2026
	0515	0,02025	0,053217	0,02025	0,027994	0,02025	0,027994	2026
УКПГ-3	0919	0,003336	0,004383	0,003336	0,004383	0,003336	0,004383	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый городок 1	6503	0,00087	0,00641	0,000868	0,006414	0,000868	0,006414	2026
	6504	0,02025	0,05599	0,02025	0,055987	0,02025	0,055987	2026
УКПГ-3	6955	0,001804	0,000175					2026
Подрядные организации	9101			0,002648	0,000486	0,002648	0,000486	2026
	9206	0,00429	0,0322	0,059666	0,378132	0,059666	0,378132	2026
	9207	0,001641	0,012328					2026
	9212	0,00124	0,001589	0,02025	0,00554	0,02025	0,00554	2026
	9213	0,023	0,002237					2026
	9318			0,016313	0,001233	0,016313	0,001233	2026
	9610	0,00384	0,0141884					2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,093356	0,2033234	0,153871	0,487973	0,153871	0,487973	2026
(0125) диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)								
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6405	0,000313	0,009870332	0,000313	0,0098549	0,000313	0,0098549	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000313	0,009870332	0,000313	0,0098549	0,000313	0,0098549	2026
(0126) Калий хлорид (301)								

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6405	0,015625	0,493897424	0,015625	0,4927468	0,015625	0,4927468	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,015625	0,493897424	0,015625	0,4927468	0,015625	0,4927468	2026
(0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0169	0,000806	0,000302	0,000811	0,000304	0,000811	0,000304	2026
Вахтовый городок 1	0514	0,0003	0,00147	0,000075	0,000368	0,000075	0,000368	2026
	0515	0,00031	0,000803	0,000306	0,000422	0,000306	0,000422	2026
УКПГ-3	0919	0,000287	0,00038	0,000287	0,000377	0,000287	0,000377	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый городок 1	6503	0,00008	0,00055	0,000075	0,000552	0,000075	0,000552	2026
	6504	0,00031	0,00085	0,000306	0,000845	0,000306	0,000845	2026
УКПГ-3	6955	0,000241	0,0000231					2026
Подрядные организации	9101			0,000294	0,000054	0,000294	0,000054	2026
	9206	0,00044	0,00331	0,006564	0,042858	0,006564	0,042858	2026
	9207	0,0002	0,001506					2026
	9212	0,0001138	0,000147	0,000306	0,000084	0,000306	0,000084	2026
	9213	0,0006116	0,0000385					2026
	9318			0,001808	0,000136	0,001808	0,000136	2026
	9610	0,00035	0,0013175					2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0040494	0,0106971	0,010832	0,046	0,010832	0,046	2026
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
Организованные источники								
УПН	0020	0,000019	0,000600182	0,000019	0,000151	0,000019	0,000151	2026
	0029	0,00000014	0,00000055	0,00000014	0,00000055	0,00000014	0,00000055	2026
	0031	6,0000000E-11	6,0000000E-09	6,0000000E-11	1,9000000E-09	6,0000000E-11	1,9000000E-09	2026
	0039	0,0229	0,000629501					2026
УКПГ-1/2	0168	0,000052	0,001652	0,000052	0,001652	0,000052	0,001652	2026
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6405	0,000313	0,009874073	0,000313	0,0098549	0,000313	0,0098549	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,02328414006	0,012756312	0,00038414006	0,0116584519	0,00038414006	0,0116584519	2026
(0152) Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)								
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6405	0,01875	0,592218946	0,01875	0,5912961	0,01875	0,5912961	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0,01875	0,592218946	0,01875	0,5912961	0,01875	0,5912961	2026
(0155) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)								
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6405	0,000438	0,013826478	0,000438	0,0137969	0,000438	0,0137969	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000438	0,013826478	0,000438	0,0137969	0,000438	0,0137969	2026
(0168) Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0169			0,0003064	0,000001103	0,0003064	0,000001103	2026
Неорганизованные источники								
Подрядные организации	9201	0,000558	0,00000201					2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000558	0,00000201	0,0003064	0,000001103	0,0003064	0,000001103	2026
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0169			0,000558	0,00000201	0,000558	0,00000201	2026
Неорганизованные источники								
Подрядные организации	9201	0,000364	0,000001103					2026
	9314	0,002273	0,0009	0,000833	0,0009	0,000833	0,0009	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,002637	0,000901103	0,001391	0,00090201	0,001391	0,00090201	2026
(0203) Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)								
Неорганизованные источники								
Подрядные организации	9206	0,000012	0,000091	0,000058	0,000092	0,000058	0,000092	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000012	0,000091	0,000058	0,000092	0,000058	0,000092	2026
(0214) Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)								
Неорганизованные источники								
Подрядные организации	9201	0,000017	0,0000011	0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	2026
	9219			0,000016	0,000001	0,000016	0,000001	2026
	9606	0,000098	0,0000071	0,00007	0,000004	0,00007	0,000004	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000115	0,0000082	0,000102	0,000006	0,000102	0,000006	2026
(0287) Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)								
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6405	0,001875	0,059221989	0,001875	0,0591296	0,001875	0,0591296	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,001875	0,059221989	0,001875	0,0591296	0,001875	0,0591296	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УПН	0001	0,71176	4,594261	0,47448	14,964042	0,47448	14,964042	2026
	0007	12,8121	1,8111	12,6464	2,5109	12,6464	2,5109	2026
	0008	7,983376	2,442508	7,740274	1,699707	7,740274	1,699707	2026
	0011	1,17	0,02847	1,17	0,03417	1,17	0,03417	2026
	0016	0,114035	0,005264	0,109817	0,426969	0,109817	0,426969	2026
	0017	0,114035	0,004006	0,109817	0,426969	0,109817	0,426969	2026
	0026	0,03589	0,498211	0,014056	0,435983	0,014056	0,435983	2026
	0030	0,038423	1,125809	0,008867	0,275033	0,008867	0,275033	2026
	0032	0,03589	1,110121	0,034136	1,058817	0,034136	1,058817	2026
	0034	0,02232	0,084471	0,02232	0,202487	0,02232	0,202487	2026
	0035	0,02232	0,084471	0,02232	0,202487	0,02232	0,202487	2026
	0040	0,000014	5,0000000E-10	0,795916	0,0573000006	0,795916	0,0573000006	2026
	0054			0,165		0,165		2026
Площадки эксплуатационных скважин	0551			0,583333	0,126	0,583333	0,126	2026
	0552			0,583333	0,126	0,583333	0,126	2026
	0553			0,583333	0,126	0,583333	0,126	2026
	1006	0,007498	0,000002	0,300741	0,021202	0,300741	0,021202	2026
	1009	0,009403	0,000003	0,280988	0,019304	0,280988	0,019304	2026
	1015	0,011318		1,924618	0,137803	1,924618	0,137803	2026
	1018	0,106801	0,000031	0,123758	0,008303	0,123758	0,008303	2026
	1021	0,004194	0,000001	0,161902	0,011003	0,161902	0,011003	2026
	1027	0,008376	0,000002	0,31979	0,022004	0,31979	0,022004	2026
	1030	0,00886	0,000003	0,316828	0,022003	0,316828	0,022003	2026
	1036	0,003961	0,000001	0,158198	0,011001	0,158198	0,011001	2026
	1045	0,020513	0,000009	0,179905	0,011012	0,179905	0,011012	2026
	1054	0,017682	0,000005	1,165215	0,123307	1,165215	0,123307	2026
	1057	0,1073	0,0077	0,1533	0,011	0,1533	0,011	2026
	1060	0,142507	0,008042	2,037021	0,209957	2,037021	0,209957	2026
	1066	0,116791	0,000126	3,211791	0,334426	3,211791	0,334426	2026
	1069	0,107238	0,000066	1,470638	0,147266	1,470638	0,147266	2026
	1072	0,439988	0,015993	1,731114	0,162999	1,731114	0,162999	2026
	1075	0,234573	0,000253	2,087314	0,209461	2,087314	0,209461	2026
	1078	0,010191	0,000006	0,121574	0,008304	0,121574	0,008304	2026
	1084	0,078296	0,000048	0,384996	0,022148	0,384996	0,022148	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1087	0,041635	0,000025	0,884235	0,091025	0,884235	0,091025	2026
	1096	0,786104	0,001783	0,772368	0,001752	0,772368	0,001752	2026
	1099	0,069539		1,795839	0,186463	1,795839	0,186463	2026
	1106	0,00041	0,0000001	0,156728	0,0110007	0,156728	0,0110007	2026
	1110	0,000332	1,0000000E-08	0,844226	0,09110001	0,844226	0,09110001	2026
	1135	0,0583	0,0063	1,229155	0,122061	1,229155	0,122061	2026
	1150			0,1332	0,0096	0,1332	0,0096	2026
	1151	0,003676	0,0000004	0,424815	0,0303004	0,424815	0,0303004	2026
	1152	0,003152	0,000001	0,117889	0,008301	0,117889	0,008301	2026
	1162	0,038055	0,000034	0,190897	0,011034	0,190897	0,011034	2026
	1166	0,085591	0,000052	1,865396	0,192451	1,865396	0,192451	2026
	1181	0,191669	0,000093	0,410736	0,012612	0,410736	0,012612	2026
	1184	0,146287	0,000132	0,327487	0,019732	0,327487	0,019732	2026
	1193	0,032792	0,000014	0,109118	0,005514	0,109118	0,005514	2026
	1194	0,133317	0,0001199	0,977688	0,09151789	0,977688	0,09151789	2026
	1199			0,8856	0,0956	0,8856	0,0956	2026
	1202			6,9153	0,4979	6,9153	0,4979	2026
	1218			0,099733	3,093478	0,099733	3,093478	2026
	1219	0,041455	0,04701	0,046387	1,438813	0,046387	1,438813	2026
	1220	0,065841	0,009718	0,065841	0,011614	0,065841	0,011614	2026
	1221	0,041455	0,563672	0,046387	1,438813	0,046387	1,438813	2026
	1222	0,009267	0,014279					2026
	1223	0,154604	0,317804	0,147048	4,561076	0,147048	4,561076	2026
	1225	0,104858	0,090597	0,099733	3,093478	0,099733	3,093478	2026
	1228	0,002283	0,0000004	0,729343	0,0524004	0,729343	0,0524004	2026
	1231			0,3377	0,0365	0,3377	0,0365	2026
	1234							2026
	1235	0,014774	0,000009	0,408076	0,028409	0,408076	0,028409	2026
	1238	0,02846	0,000007	0,920293	0,064905	0,920293	0,064905	2026
	1245			1,35	0,1458	1,35	0,1458	2026
	1254	0,018782	0,000011	0,847058	0,05981	0,847058	0,05981	2026
	1260	0,046958	0,000029	0,702211	0,07053	0,702211	0,07053	2026
	1293	0,237752	0,008689	3,7852	0,4088	3,7852	0,4088	2026
	1296			0,3061	0,022	0,3061	0,022	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1302	0,051667	0,00405	0,051667	0,0111	0,051667	0,0111	2026
	1305	0,054167	0,00669	0,054167	0,01884	0,054167	0,01884	2026
	1306			2,087941	0,225101	2,087941	0,225101	2026
	1309	0,028884	0,0021	0,087284	0,006300007	0,087284	0,006300007	2026
	1315			0,1847	0,0665	0,1847	0,0665	2026
	1318	0,673131	0,000389609	0,4898	0,0353	0,4898	0,0353	2026
	1319	0,163552		0,160694	0,000677	0,160694	0,000677	2026
	1339	0,0715	0,0077	3,2602	0,3521	3,2602	0,3521	2026
	1342	0,039146	0,000024	0,495471	0,032032	0,495471	0,032032	2026
	1348	0,021234	0,000013	0,456534	0,047013	0,456534	0,047013	2026
	1357			0,1531	0,011	0,1531	0,011	2026
	1359			0,054167	0,00138	0,054167	0,00138	2026
	1369	0,039846	0,124654	0,039429	1,222993	0,039429	1,222993	2026
	1370	0,165	0,05454	0,165	0,07698	0,165	0,07698	2026
	1371	0,051667	0,01047	0,051667	0,01257	0,051667	0,01257	2026
	1372	0,2925	0,06378	0,2925	0,07653	0,2925	0,07653	2026
	1373	0,144167	0,02907	0,144167	0,03489	0,144167	0,03489	2026
	1411			2,7353	0,2954	2,7353	0,2954	2026
	1413			1,402	0,1514	1,402	0,1514	2026
	1415			0,2644	0,0286	0,2644	0,0286	2026
	1429	0,039846	0,338388	0,046387	1,438813	0,046387	1,438813	2026
	1435	0,059442	0,080033					2026
	1455			0,010833	0,00936	0,010833	0,00936	2026
	1456			0,4822	0,0347	0,4822	0,0347	2026
	1457			0,5374	0,0387	0,5374	0,0387	2026
	1458			2,6178	0,2827	2,6178	0,2827	2026
УКПГ-1/2	0101	1,0416	1,056468	0,5208	4,049741	0,5208	4,049741	2026
	0105	0,261361	3,581875	0,248587	3,908981	0,248587	3,908981	2026
	0107	0,261361	7,854196	0,248587	3,908981	0,248587	3,908981	2026
	0108	0,038317	0,046291	0,038317	0,604182	0,038317	0,604182	2026
	0109	0,038317	0,091157	0,038317	0,604182	0,038317	0,604182	2026
	0113	0,0869	0,396556	0,0869	1,351469	0,0869	1,351469	2026
	0114	0,054817	0,909652	0,054817	0,861986	0,054817	0,861986	2026
	0118	0,173067	3,599163	0,173067	2,691538	0,173067	2,691538	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0119	0,0869	0,429301	0,0869	1,351469	0,0869	1,351469	2026
	0127	0,261361	4,858703	0,248587	3,908981	0,248587	3,908981	2026
	0129	0,220827	6,315427	0,210034	6,514751	0,210034	6,514751	2026
	0130	1,451491	21,154431	1,615749	50,116656	1,615749	50,116656	2026
	0136	44,772086	11,476005	54,709481	6,674981	54,709481	6,674981	2026
	0137	2,197549	2,259978	0,77749	24,51891	0,77749	24,51891	2026
	0138	2,197549	0,94278	0,77749	24,51891	0,77749	24,51891	2026
	0139	2,197549	2,312344	1,373476	43,31394	1,373476	43,31394	2026
	0143	0,416667	0,0078	0,416667	0,01098	0,416667	0,01098	2026
	0144			0,416667	0,00414	0,416667	0,00414	2026
	0151	0,065267	1,600322	0,065267	1,015032	0,065267	1,015032	2026
	0154	0,044334	0,970138	0,034537	1,071255	0,034537	1,071255	2026
	0155			2,199167		2,199167		2026
	0159	0,01648	0,576996	0,12896	4,205159	0,12896	4,205159	2026
	0160	0,3925	0,0069	0,3925	0,08526	0,3925	0,08526	2026
	0169	0,001226	0,000459	0,001058	0,000396	0,001058	0,000396	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300			0,085		0,085		2026
Система поддержания пластового давления	0301	1,964167	0,03069	1,964167	0,06369	1,964167	0,06369	2026
Пожарное депо	0080	0,01224	0,163683	0,01224	0,193438	0,01224	0,193438	2026
	0081	0,01224	0,138804	0,01224	0,096719	0,01224	0,096719	2026
	0082			0,00344	0,096719	0,00344	0,096719	2026
Цех ПБО	0401			0,03728	0,303552	0,03728	0,303552	2026
Вахтовый городок 1	0501	0,00664	0,019497	0,00664	0,023397	0,00664	0,023397	2026
	0502	0,00664	0,019497	0,00664	0,023397	0,00664	0,023397	2026
	0508	0,00664	0,0136	0,00664	0,022884	0,00664	0,022884	2026
	0509	0,00664	0,0136	0,00664	0,022884	0,00664	0,022884	2026
	0511	0,8175	0,00354	0,8175	0,00969	0,8175	0,00969	2026
	0514	0,000122	0,0006	0,000097	0,00048	0,000097	0,00048	2026
	0515	0,010833	0,02847	0,008667	0,011981	0,008667	0,011981	2026
Система газлифта	0806	1,166667	0,09723	1,166667	0,1467	1,166667	0,1467	2026
	0807			0,054167	0,00471	0,054167	0,00471	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной	0705	0,154604	0,268269	0,147048	4,561076	0,147048	4,561076	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
смеси								
	0706	0,054167	0,00381	0,054167	0,00456	0,054167	0,00456	2026
ГТЭС-26 МВт	0750	4,09896	49,25046614	3,486679	106,943424	3,486679	106,943424	2026
УКПГ-3	0902	0,075209	0,749686	0,118617	1,844732	0,118617	1,844732	2026
	0903	0,075209	0,69821	0,118617	0,922366	0,118617	0,922366	2026
	0905	0,119941	1,479983	0,117517	1,827624	0,117517	1,827624	2026
	0906	0,119941	1,240205	0,117517	1,827624	0,117517	1,827624	2026
	0907	0,119941	1,050627	0,117517	1,827624	0,117517	1,827624	2026
	0908	0,119941	1,436956	0,117517	1,827624	0,117517	1,827624	2026
	0909	0,119941	1,181965	0,117517	0,913812	0,117517	0,913812	2026
	0910	0,119941	1,26841	0,117517	0,913812	0,117517	0,913812	2026
	0912	0,3124	1,006952	0,3124	2,429222	0,3124	2,429222	2026
	0913	0,3124	0,840725	0,3124	2,429222	0,3124	2,429222	2026
	0914	0,019001	0,22242	0,016133	0,12545	0,016133	0,12545	2026
	0915	0,019001	0,212745	0,016133	0,12545	0,016133	0,12545	2026
	0916	0,097368	2,621312	0,149529	1,550316	0,149529	1,550316	2026
	0917	0,007446	0,226708	0,014156	0,220154	0,014156	0,220154	2026
	0918			0,61744	2,40033	0,61744	2,40033	2026
	0919	0,000468	0,000615	0,000374	0,000492	0,000374	0,000492	2026
	0922	0,0802	3,384	0,097	6,469	0,097	6,469	2026
	0923	0,0581	1,7015	0,0572	1,8594	0,0572	1,8594	2026
	0925	0,0134	1,6099	0,0177	5,0728	0,0177	5,0728	2026
	0926	0,2971	1,5256	0,3021	1,117	0,3021	1,117	2026
	0930	0,001158	0,0024	0,001158	0,06804	0,001158	0,06804	2026
	0945	0,075209	0,107053	0,118617	0,922366	0,118617	0,922366	2026
Подрядные организации	3001			0,25	1,662	0,25	1,662	2026
	3004			0,35	1,8	0,35	1,8	2026
	3009			0,308333	1,77	0,308333	1,77	2026
	3010	0,055	0,2697					2026
	3015			0,426667	0,001024	0,426667	0,001024	2026
	3016			0,426667	0,05888	0,426667	0,05888	2026
	3017			0,015833	0,48	0,015833	0,48	2026
	3018			0,353333	0,3	0,353333	0,3	2026
	3019			0,020833	0,075	0,020833	0,075	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3118	0,12	1,563	0,450833	1,6536	0,450833	1,6536	2026
	3120	0,308333	1,8045					2026
	3121	0,2	0,8367					2026
	3122	0,163333	0,0612					2026
	3123	0,35	0,3774					2026
	3124			0,1	1,605	0,1	1,605	2026
	3125			0,291667	1,599	0,291667	1,599	2026
	3126			0,201667	2,115	0,201667	2,115	2026
	3129							2026
	3130			0,7675	0,315	0,7675	0,315	2026
	3131	0,028333	0,0219					2026
	3133	0,0648	0,117457625					2026
	3137	2,245833	5,4858	0,488292	1,23576	0,488292	1,23576	2026
	3138	0,456667	0,1068	2,246433	6,58296	2,246433	6,58296	2026
	3139	0,424167	0,1068	0,456408	0,12816	0,456408	0,12816	2026
	3140	0,659167	0,1068	0,423808	0,12816	0,423808	0,12816	2026
	3141	0,020833	0,0507	0,659258	0,12816	0,659258	0,12816	2026
	3143			0,0648	0,149047	0,0648	0,149047	2026
	3148			0,020758	0,06084	0,020758	0,06084	2026
	3149			0,416308	0,13788	0,416308	0,13788	2026
	3152			0,416308	0,13788	0,416308	0,13788	2026
	3159			0,0648	0,003893	0,0648	0,003893	2026
	3161			0,896	4,34336	0,896	4,34336	2026
	3162			0,896	4,34336	0,896	4,34336	2026
	3163			0,896	4,34336	0,896	4,34336	2026
	3164			0,896	4,34336	0,896	4,34336	2026
	3165			0,187733	1,83936	0,187733	1,83936	2026
	3188			0,09064	0,061874	0,09064	0,061874	2026
	3201			0,405	0,08748	0,405	0,08748	2026
	3202			1,019167	0,3081	1,019167	0,3081	2026
	3203			0,099167	0,02718	0,099167	0,02718	2026
	3204			0,059167	0,0213	0,059167	0,0213	2026
	3205			0,004167	0,0015	0,004167	0,0015	2026
	3206			0,004167	0,0015	0,004167	0,0015	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3207			0,004167	0,0015	0,004167	0,0015	2026
	3208			0,004167	0,0015	0,004167	0,0015	2026
	3209			0,048583	0,01749	0,048583	0,01749	2026
	3210			0,069167	0,27726	0,069167	0,27726	2026
	3211			0,0375	0,0135	0,0375	0,0135	2026
	3212			0,03	0,02316	0,03	0,02316	2026
	3213			0,00152		0,00152		2026
	3214			0,00152		0,00152		2026
	3215			0,00152		0,00152		2026
	3216			0,004569		0,004569		2026
	3217			0,357	0,255	0,357	0,255	2026
	3218			0,012917	0,00465	0,012917	0,00465	2026
	3219			0,043333	0,0156	0,043333	0,0156	2026
	3220			0,054167	0,0195	0,054167	0,0195	2026
	3221			0,000417	0,00015	0,000417	0,00015	2026
	3222			0,000417	0,00015	0,000417	0,00015	2026
	3223			0,03	0,0108	0,03	0,0108	2026
	3224			0,05	0,018	0,05	0,018	2026
	3225			0,025	0,009	0,025	0,009	2026
	3226			0,0367	0,0132	0,0367	0,0132	2026
	3227			0,001529		0,001529		2026
	3228			0,033333	0,012	0,033333	0,012	2026
	3304	0,158484	1,43047833	0,158484	4,81982355	0,158484	4,81982355	2026
	3401			0,04	0,072	0,04	0,072	2026
	3402			0,101667	0,53436	0,101667	0,53436	2026
	3403			0,2075	0,72087	0,2075	0,72087	2026
	3501	0,040833	0,0648	0,494167	2,988	0,494167	2,988	2026
	3502	0,0125	0,0648	0,485833	2,1	0,485833	2,1	2026
	3504	0,006417	0,6	0,516667	2,679	0,516667	2,679	2026
	3601			0,068333	0,0246	0,068333	0,0246	2026
	3602			0,013333	0,0048	0,013333	0,0048	2026
	3603			0,049583	0,01785	0,049583	0,01785	2026
	3604			0,00232		0,00232		2026
	3701			0,030833	0,00561	0,030833	0,00561	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3751			0,1667	0,12	0,1667	0,12	2026
	3752			0,625	0,45	0,625	0,45	2026
	3753			0,5	0,9	0,5	0,9	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый городок 1	6503	0,000122	0,0009	0,000097	0,00072	0,000097	0,00072	2026
	6504	0,010833	0,02995	0,008667	0,023962	0,008667	0,023962	2026
УКПГ-3	6955	0,00136	0,0000074					2026
Подрядные организации	9206	0,000307	0,0023039	0,001919	0,006442	0,001919	0,006442	2026
	9207	0,011	0,00432					2026
	9208			0,007567	0,00432	0,007567	0,00432	2026
	9212	0,0001	0,00012	0,00912	0,008038	0,00912	0,008038	2026
	9213	0,00867	0,000936					2026
	9314	0,075758	0,03	0,027778	0,03	0,027778	0,03	2026
	9318			0,001111	0,000084	0,001111	0,000084	2026
	9610	0,000386	0,0014501					2026
	9611	0,002444	0,00007					2026
Всего по загрязняющему веществу:		100,933331	169,808827915	180,201624	437,248294958	180,201624	437,248294958	2026
(0302) Азотная кислота (5)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0168	0,001	0,031536	0,001	0,031536	0,001	0,031536	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,001	0,031536	0,001	0,031536	0,001	0,031536	2026
(0303) Аммиак (32)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0168	0,000098	0,003104	0,000098	0,003104	0,000098	0,003104	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000098	0,003104	0,000098	0,003104	0,000098	0,003104	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
УПН	0001	0,115661	0,746567	0,077103	2,431657	0,077103	2,431657	2026
	0007	2,082	0,2943	2,055	0,408	2,055	0,408	2026
	0008	1,297311	0,397001	1,257746	0,276201	1,257746	0,276201	2026
	0011	1,521	0,037011	1,521	0,044421	1,521	0,044421	2026
	0016	0,018531	0,000855	0,017845	0,069382	0,017845	0,069382	2026
	0017	0,018531	0,000651	0,017845	0,069382	0,017845	0,069382	2026
	0026	0,005832	0,080957	0,002284	0,070844	0,002284	0,070844	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0030	0,006244	0,182952	0,001441	0,044696	0,001441	0,044696	2026
	0032	0,005832	0,180391	0,005547	0,172055	0,005547	0,172055	2026
	0034	0,003627	0,013727	0,003627	0,032904	0,003627	0,032904	2026
	0035	0,003627	0,013727	0,003627	0,032904	0,003627	0,032904	2026
	0040	0,000002	1,0000000E-10	0,129303	0,0093000001	0,129303	0,0093000001	2026
	0054			0,2145		0,2145		2026
Площадки эксплуатационных скважин	0551			0,758333	0,1638	0,758333	0,1638	2026
	0552			0,758333	0,1638	0,758333	0,1638	2026
	0553			0,758333	0,1638	0,758333	0,1638	2026
	1006	0,001218	0,0000004	0,048882	0,0034003	0,048882	0,0034003	2026
	1009	0,001528	0,0000004	0,045627	0,0031006	0,045627	0,0031006	2026
	1015	0,001839		0,312739	0,0224005	0,312739	0,0224005	2026
	1018	0,017355	0,000005	0,020156	0,0013004	0,020156	0,0013004	2026
	1021	0,000681	0,0000002	0,02633	0,0018004	0,02633	0,0018004	2026
	1027	0,001361	0,0000004	0,051925	0,0036006	0,051925	0,0036006	2026
	1030	0,00144	0,0000004	0,051443	0,0036005	0,051443	0,0036005	2026
	1036	0,000644	0,0000002	0,025728	0,0018002	0,025728	0,0018002	2026
	1045	0,003333	0,000001	0,029256	0,001802	0,029256	0,001802	2026
	1054	0,002873	0,000001	0,189337	0,020001	0,189337	0,020001	2026
	1057	0,0174	0,0013	0,0249	0,0018	0,0249	0,0018	2026
	1060	0,0232	0,001307	0,331065	0,034109	0,331065	0,034109	2026
	1066	0,018978	0,00002	0,521878	0,05432	0,521878	0,05432	2026
	1069	0,017426	0,000011	0,239026	0,023911	0,239026	0,023911	2026
	1072	0,071484	0,002564	0,281267	0,026449	0,281267	0,026449	2026
	1075	0,038118	0,000041	0,339164	0,034026	0,339164	0,034026	2026
	1078	0,001656	0,000001	0,019801	0,001301	0,019801	0,001301	2026
	1084	0,012723	0,000008	0,062523	0,003608	0,062523	0,003608	2026
	1087	0,006766	0,000004	0,143666	0,014804	0,143666	0,014804	2026
	1096	0,127742	0,00029	0,12551	0,000285	0,12551	0,000285	2026
	1099	0,0113		0,2918	0,03031	0,2918	0,03031	2026
	1106	0,000067	1,0000000E-08	0,02549	0,00180011	0,02549	0,00180011	2026
	1110	0,000054	2,0000000E-09	0,137153	0,014800002	0,137153	0,014800002	2026
	1135	0,0095	0,001	0,199761	0,01981	0,199761	0,01981	2026
	1150			0,0216	0,0016	0,0216	0,0016	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1151	0,000597	6,0000000E-08	0,069036	0,00490007	0,069036	0,00490007	2026
	1152	0,000512		0,019202	0,0013	0,019202	0,0013	2026
	1162	0,006184	0,000006	0,031042	0,001806	0,031042	0,001806	2026
	1166	0,013909	0,000009	0,303166	0,031308	0,303166	0,031308	2026
	1181	0,031147	0,000015	0,066767	0,002018	0,066767	0,002018	2026
	1184	0,023772	0,000021	0,053172	0,003221	0,053172	0,003221	2026
	1193	0,005329	0,000002	0,0177	0,000902	0,0177	0,000902	2026
	1194	0,021664	0,0000195	0,158886	0,01491916	0,158886	0,01491916	2026
	1199			0,1439	0,0155	0,1439	0,0155	2026
	1202			1,1237	0,0809	1,1237	0,0809	2026
	1218			0,016207	0,502702	0,016207	0,502702	2026
	1219	0,006737	0,00764	0,007538	0,233811	0,007538	0,233811	2026
	1220	0,010699	0,001579	0,010699	0,001887	0,010699	0,001887	2026
	1221	0,006737	0,091604	0,007538	0,233811	0,007538	0,233811	2026
	1222	0,001506	0,00232					2026
	1223	0,025123	0,051643	0,023895	0,741166	0,023895	0,741166	2026
	1225	0,017039	0,014722	0,016207	0,502702	0,016207	0,502702	2026
	1228	0,000371	0,0000001	0,118464	0,0085001	0,118464	0,0085001	2026
	1231			0,0549	0,0059	0,0549	0,0059	2026
	1234							2026
	1235	0,002401	0,000001	0,066271	0,004601	0,066271	0,004601	2026
	1238	0,004625	0,000001	0,149519	0,010501	0,149519	0,010501	2026
	1245			0,2194	0,0237	0,2194	0,0237	2026
	1254	0,003052	0,000002	0,137607	0,009702	0,137607	0,009702	2026
	1260	0,007631	0,000005	0,114078	0,011405	0,114078	0,011405	2026
	1293	0,038677	0,0014119	0,6151	0,0664	0,6151	0,0664	2026
	1296			0,0497	0,0036	0,0497	0,0036	2026
	1302	0,067167	0,005265	0,067167	0,01443	0,067167	0,01443	2026
	1305	0,070417	0,008697	0,070417	0,024492	0,070417	0,024492	2026
	1306			0,339308	0,0366	0,339308	0,0366	2026
	1309	0,00473	0,0003	0,01413	0,0010000011	0,01413	0,0010000011	2026
	1315			0,03	0,0108	0,03	0,0108	2026
	1318	0,109384	0,0000633587	0,0796	0,0057	0,0796	0,0057	2026
	1319	0,026577		0,026113	0,00011	0,026113	0,00011	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1339	0,0116	0,0013	0,5298	0,0572	0,5298	0,0572	2026
	1342	0,006361	0,000004	0,08048	0,005205	0,08048	0,005205	2026
	1348	0,00345	0,000002	0,07415	0,007602	0,07415	0,007602	2026
	1357			0,0249	0,0018	0,0249	0,0018	2026
	1359			0,070417	0,001794	0,070417	0,001794	2026
	1369	0,006475	0,020256	0,006407	0,19873	0,006407	0,19873	2026
	1370	0,2145	0,070902	0,2145	0,100074	0,2145	0,100074	2026
	1371	0,067167	0,013611	0,067167	0,016341	0,067167	0,016341	2026
	1372	0,38025	0,082914	0,38025	0,099489	0,38025	0,099489	2026
	1373	0,187417	0,037791	0,187417	0,045357	0,187417	0,045357	2026
	1411			0,4445	0,048	0,4445	0,048	2026
	1413			0,2278	0,0246	0,2278	0,0246	2026
	1415			0,043	0,0046	0,043	0,0046	2026
	1429	0,006475	0,054988	0,007538	0,233811	0,007538	0,233811	2026
	1435	0,009659	0,013005					2026
	1455			0,014083	0,012168	0,014083	0,012168	2026
	1456			0,0784	0,0056	0,0784	0,0056	2026
	1457			0,0873	0,0063	0,0873	0,0063	2026
	1458			0,4254	0,0459	0,4254	0,0459	2026
УКПГ-1/2	0101	0,16926	0,171676	0,08463	0,658083	0,08463	0,658083	2026
	0105	0,042471	0,582052	0,040395	0,635203	0,040395	0,635203	2026
	0107	0,042471	1,276302	0,040395	0,635203	0,040395	0,635203	2026
	0108	0,153267	0,185169	0,153267	2,416714	0,153267	2,416714	2026
	0109	0,153267	0,364631	0,153267	2,416714	0,153267	2,416714	2026
	0113	0,3476	1,586231	0,3476	5,405875	0,3476	5,405875	2026
	0114	0,219267	3,638558	0,219267	3,44793	0,219267	3,44793	2026
	0118	0,692267	14,396685	0,692267	10,766136	0,692267	10,766136	2026
	0119	0,3476	1,717212	0,3476	5,405875	0,3476	5,405875	2026
	0127	0,042471	0,789536	0,040395	0,635203	0,040395	0,635203	2026
	0129	0,035884	1,026246	0,034131	1,058662	0,034131	1,058662	2026
	0130	0,235867	3,437591	0,262559	8,14395	0,262559	8,14395	2026
	0136	7,275528	1,864917	8,890298	1,084645	8,890298	1,084645	2026
	0137	0,357102	0,367246	0,126342	3,984323	0,126342	3,984323	2026
	0138	0,357102	0,153202	0,126342	3,984323	0,126342	3,984323	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0139	0,357102	0,375756	0,22319	7,038515	0,22319	7,038515	2026
	0143	0,541667	0,01014	0,541667	0,014274	0,541667	0,014274	2026
	0144			0,541667	0,005382	0,541667	0,005382	2026
	0151	0,261067	6,401287	0,261067	4,060114	0,261067	4,060114	2026
	0154	0,007204	0,157641	0,005612	0,174071	0,005612	0,174071	2026
	0155			2,858917		2,858917		2026
	0159	0,002678	0,093762	0,020956	0,683338	0,020956	0,683338	2026
	0160	0,51025	0,00897	0,51025	0,110838	0,51025	0,110838	2026
	0169	0,002891	0,001082	0,000172	0,000064	0,000172	0,000064	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300			0,1105		0,1105		2026
Система поддержания пластового давления	0301	2,553417	0,039897	2,553417	0,082797	2,553417	0,082797	2026
Пожарное депо	0080	0,001989	0,026599	0,001989	0,031434	0,001989	0,031434	2026
	0081	0,001989	0,022556	0,001989	0,015717	0,001989	0,015717	2026
	0082			0,000559	0,015717	0,000559	0,015717	2026
Цех ПБО	0401			0,006058	0,049327	0,006058	0,049327	2026
Вахтовый городок 1	0501	0,001079	0,003168	0,001079	0,003802	0,001079	0,003802	2026
	0502	0,001079	0,003168	0,001079	0,003802	0,001079	0,003802	2026
	0508	0,001079	0,00221	0,001079	0,003719	0,001079	0,003719	2026
	0509	0,001079	0,00221	0,001079	0,003719	0,001079	0,003719	2026
	0511	1,06275	0,004602	1,06275	0,012597	1,06275	0,012597	2026
	0514			0,000016	0,000078	0,000016	0,000078	2026
	0515			0,001408	0,001947	0,001408	0,001947	2026
Система газлифта	0806	1,516667	0,126399	1,516667	0,19071	1,516667	0,19071	2026
	0807			0,070417	0,006123	0,070417	0,006123	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0705	0,025123	0,043593	0,023895	0,741166	0,023895	0,741166	2026
	0706	0,070417	0,004953	0,070417	0,005928	0,070417	0,005928	2026
ГТЭС-26 МВт	0750	0,666081	8,003200316	0,566585	17,378306	0,566585	17,378306	2026
УКПГ-3	0902	0,300836	2,998755	0,474467	7,378911	0,474467	7,378911	2026
	0903	0,300836	2,792838	0,474467	3,689455	0,474467	3,689455	2026
	0905	0,479765	5,919963	0,470067	7,310482	0,470067	7,310482	2026
	0906	0,479765	4,960808	0,470067	7,310482	0,470067	7,310482	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0907	0,479765	4,202506	0,470067	7,310482	0,470067	7,310482	2026
	0908	0,479765	5,747796	0,470067	7,310482	0,470067	7,310482	2026
	0909	0,479765	4,727849	0,470067	3,655241	0,470067	3,655241	2026
	0910	0,479765	5,073628	0,470067	3,655241	0,470067	3,655241	2026
	0912	1,2496	4,027816	1,2496	9,71689	1,2496	9,71689	2026
	0913	1,2496	3,362904	1,2496	9,71689	1,2496	9,71689	2026
	0914	0,076003	0,88965	0,064533	0,501809	0,064533	0,501809	2026
	0915	0,076003	0,850995	0,064533	0,501809	0,064533	0,501809	2026
	0916	0,015822	0,425955	0,0243	0,251943	0,0243	0,251943	2026
	0917	0,00121	0,036841	0,0023	0,03577	0,0023	0,03577	2026
	0918			0,100334	0,390054	0,100334	0,390054	2026
	0919			0,000061	0,00008	0,000061	0,00008	2026
	0922	0,013	0,5499	0,0158	1,0512	0,0158	1,0512	2026
	0923	0,0094	0,2765	0,0093	0,3022	0,0093	0,3022	2026
	0925	0,0022	0,2616	0,0029	0,8244	0,0029	0,8244	2026
	0926	0,0483	0,2479	0,0491	0,1815	0,0491	0,1815	2026
	0930	0,001506	0,00312	0,001506	0,088452	0,001506	0,088452	2026
	0945	0,300836	0,428214	0,474467	3,689455	0,474467	3,689455	2026
Подрядные организации	3001			0,325	2,1606	0,325	2,1606	2026
	3004			0,455	2,34	0,455	2,34	2026
	3009			0,400833	2,301	0,400833	2,301	2026
	3010	0,0715	0,35061					2026
	3015			0,0693333	0,0001664	0,0693333	0,0001664	2026
	3016			0,0693333	0,009568	0,0693333	0,009568	2026
	3017			0,020583	0,624	0,020583	0,624	2026
	3018			0,459333	0,39	0,459333	0,39	2026
	3019			0,027083	0,0975	0,027083	0,0975	2026
	3118	0,156	2,0319	0,586083	2,14968	0,586083	2,14968	2026
	3120	0,400833	2,34585					2026
	3121	0,26	1,08771					2026
	3122	0,212333	0,07956					2026
	3123	0,455	0,49062					2026
	3124			0,13	2,0865	0,13	2,0865	2026
	3125			0,379167	2,0787	0,379167	2,0787	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3126			0,262167	2,7495	0,262167	2,7495	2026
	3129							2026
	3130			0,99775	0,4095	0,99775	0,4095	2026
	3131	0,036833	0,02847					2026
	3133	0,01053	0,019086952					2026
	3137	2,919583	7,13154	0,634779	1,606488	0,634779	1,606488	2026
	3138	0,593667	0,13884	2,920363	8,557848	2,920363	8,557848	2026
	3139	0,551417	0,13884	0,593331	0,166608	0,593331	0,166608	2026
	3140	0,856917	0,13884	0,550951	0,166608	0,550951	0,166608	2026
	3141	0,027083	0,06591	0,857036	0,166608	0,857036	0,166608	2026
	3143			0,01053	0,02422	0,01053	0,02422	2026
	3148			0,026986	0,079092	0,026986	0,079092	2026
	3149			0,541201	0,179244	0,541201	0,179244	2026
	3152			0,541201	0,179244	0,541201	0,179244	2026
	3159			0,01053	0,000633	0,01053	0,000633	2026
	3161			0,1456	0,705796	0,1456	0,705796	2026
	3162			0,1456	0,705796	0,1456	0,705796	2026
	3163			0,1456	0,705796	0,1456	0,705796	2026
	3164			0,1456	0,705796	0,1456	0,705796	2026
	3165			0,0305067	0,298896	0,0305067	0,298896	2026
	3188			0,014729	0,010055	0,014729	0,010055	2026
	3201			0,5265	0,113724	0,5265	0,113724	2026
	3202			1,324917	0,40053	1,324917	0,40053	2026
	3203			0,128917	0,035334	0,128917	0,035334	2026
	3204			0,076917	0,02769	0,076917	0,02769	2026
	3205			0,005417	0,00195	0,005417	0,00195	2026
	3206			0,005417	0,00195	0,005417	0,00195	2026
	3207			0,005417	0,00195	0,005417	0,00195	2026
	3208			0,005417	0,00195	0,005417	0,00195	2026
	3209			0,063158	0,022737	0,063158	0,022737	2026
	3210			0,089917	0,360438	0,089917	0,360438	2026
	3211			0,04875	0,01755	0,04875	0,01755	2026
	3212			0,039	0,030108	0,039	0,030108	2026
	3213			0,000247		0,000247		2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3214			0,000247		0,000247		2026
	3215			0,000247		0,000247		2026
	3216			0,000742		0,000742		2026
	3217			0,4641	0,3315	0,4641	0,3315	2026
	3218			0,016792	0,006045	0,016792	0,006045	2026
	3219			0,056333	0,02028	0,056333	0,02028	2026
	3220			0,070417	0,02535	0,070417	0,02535	2026
	3221			0,000542	0,000195	0,000542	0,000195	2026
	3222			0,000542	0,000195	0,000542	0,000195	2026
	3223			0,039	0,01404	0,039	0,01404	2026
	3224			0,065	0,0234	0,065	0,0234	2026
	3225			0,0325	0,0117	0,0325	0,0117	2026
	3226			0,0477	0,01716	0,0477	0,01716	2026
	3227			0,000248		0,000248		2026
	3228			0,043333	0,0156	0,043333	0,0156	2026
	3304	0,02575365	0,232452738	0,025754	0,78322125	0,025754	0,78322125	2026
	3401			0,052	0,0936	0,052	0,0936	2026
	3402			0,132167	0,694668	0,132167	0,694668	2026
	3403			0,26975	0,937131	0,26975	0,937131	2026
	3501	0,053083	0,08424	0,642417	3,8844	0,642417	3,8844	2026
	3502	0,01625	0,08424	0,631583	2,73	0,631583	2,73	2026
	3504	0,008342	0,78	0,671667	3,4827	0,671667	3,4827	2026
	3601			0,088833	0,03198	0,088833	0,03198	2026
	3602			0,017333	0,00624	0,017333	0,00624	2026
	3603			0,064458	0,023205	0,064458	0,023205	2026
	3604			0,000377		0,000377		2026
	3701			0,040083	0,007293	0,040083	0,007293	2026
	3751			0,2167	0,156	0,2167	0,156	2026
	3752			0,8125	0,585	0,8125	0,585	2026
	3753			0,65	1,17	0,65	1,17	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый городок 1	6503			0,000016	0,000117	0,000016	0,000117	2026
	6504			0,001408	0,003894	0,001408	0,003894	2026
УКПГ-3	6955	0,00022	0,0000012					2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Подрядные организации	9206	0,000014	0,0001301	0,000312	0,001009	0,000312	0,001009	2026
	9207	0,001788	0,0007					2026
	9208			0,00123	0,000702	0,00123	0,000702	2026
	9212	0,000016	0,0000195	0,001482	0,001306	0,001482	0,001306	2026
	9213	0,001408	0,000152					2026
	9318			0,00018	0,000121	0,00018	0,000121	2026
	9611	0,000397	0,000011					2026
Всего по загрязняющему веществу:		38,10596665	112,338502737	66,8969313	211,918708593	66,8969313	211,918708593	2026
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
УПН	0039			0,0229	0,0008244	0,0229	0,0008244	2026
Площадки эксплуатационных скважин	1005	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1008	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1011	0,0229	0,079142					2026
	1014	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1017	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1020	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1026	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1029	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1041	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1044	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1053	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1056	0,0229	0,000629501	0,0229	0,079142	0,0229	0,079142	2026
	1059	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1065	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1068	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1074	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1077	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1083	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1086	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1095	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1098	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1101	0,0229	0,079142					2026
	1108	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1111	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1134	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1149	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1154	0,0229	0,079142					2026
	1158	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1164	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1183	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1201	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1203	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1213	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1232	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1236	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1240	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1253	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1259	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1262	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1271	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1289	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1292	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1295	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1298	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1308	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1311	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1314	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1317	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1320	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1323	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1326	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1329	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1332	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1341	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1344	0,0229	0,079142	0,0229	0,033141	0,0229	0,033141	2026
	1350	0,0229	0,079142					2026
УКПГ-1/2	0168	0,000264	0,008326	0,000264	0,008326	0,000264	0,008326	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6403			0,00892	0,212971	0,00892	0,212971	2026
Подрядные организации	9111	0,022222	0,00388					2026
	9501	0,072222	0,718848	0,072222	0,7189	0,072222	0,7189	2026
	9502	0,002778	0,002304	0,002778	0,0023	0,002778	0,0023	2026
	9503	0,144444	0,094575	0,088144	0,813475	0,088144	0,813475	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,52433	5,181372501	1,386028	3,5261294	1,386028	3,5261294	2026
(0322) Серная кислота (517)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0168	0,000054	0,001684	0,000054	0,001684	0,000054	0,001684	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000054	0,001684	0,000054	0,001684	0,000054	0,001684	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
УПН	0007	0,0066	0,1034	0,0021	0,0667	0,0021	0,0667	2026
	0008	2,568013	2,022206	2,475179	1,259506	2,475179	1,259506	2026
	0011	0,195	0,004745	0,195	0,005695	0,195	0,005695	2026
	0040	0,000012	4,0000000E-10	0,000014	5,0000000E-10	0,000014	5,0000000E-10	2026
	0054			0,0275		0,0275		2026
Площадки эксплуатационных скважин	0551			0,097222	0,021	0,097222	0,021	2026
	0552			0,097222	0,021	0,097222	0,021	2026
	0553			0,097222	0,021	0,097222	0,021	2026
	1006	0,006248	0,000002	0,250534	0,017701	0,250534	0,017701	2026
	1009	0,007836	0,000002	0,234107	0,016103	0,234107	0,016103	2026
	1015	0,009432		1,603832	0,114803	1,603832	0,114803	2026
	1018	0,089001	0,000026	0,103165	0,006902	0,103165	0,006902	2026
	1021	0,003495	0,000001	0,134935	0,009202	0,134935	0,009202	2026
	1027	0,00698	0,000002	0,266509	0,018403	0,266509	0,018403	2026
	1030	0,007383	0,000002	0,26404	0,018403	0,26404	0,018403	2026
	1036	0,0033	0,000001	0,131848	0,009201	0,131848	0,009201	2026
	1045	0,017094	0,000007	0,149938	0,00921	0,149938	0,00921	2026
	1054	0,014735	0,000004	0,019679	0,000006	0,019679	0,000006	2026
	1057	0,0894	0,0064	0,1278	0,0092	0,1278	0,0092	2026
	1060	0,118822	0,006735	0,077767	0,000048	0,077767	0,000048	2026
	1066	0,097326	0,000105	0,097326	0,000105	0,097326	0,000105	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1069	0,089365	0,000055	0,089365	0,000055	0,089365	0,000055	2026
	1072	0,366674	0,013328	0,187012	0,000249	0,187012	0,000249	2026
	1075	0,195477	0,000211	0,124429	0,000134	0,124429	0,000134	2026
	1078	0,008493	0,000005	0,101345	0,006903	0,101345	0,006903	2026
	1084	0,065247	0,00004	0,320847	0,01844	0,320847	0,01844	2026
	1087	0,034695	0,000021	0,034695	0,000021	0,034695	0,000021	2026
	1096	0,655087	0,001486	0,64364	0,00146	0,64364	0,00146	2026
	1099	0,05795		0,05795	0,000052	0,05795	0,000052	2026
	1106	0,000342	0,0000001	0,130624	0,0092005	0,130624	0,0092005	2026
	1110	0,000276	1,0000000E-08	0,000272	1,0000000E-08	0,000272	1,0000000E-08	2026
	1135	0,0486	0,0052	0,082879	0,000051	0,082879	0,000051	2026
	1150			0,111	0,008	0,111	0,008	2026
	1151	0,003063	0,0000003	0,354062	0,0253004	0,354062	0,0253004	2026
	1152	0,002627	0,000001	0,098274	0,006901	0,098274	0,006901	2026
	1162	0,031713	0,000029	0,159098	0,009228	0,159098	0,009228	2026
	1166	0,071326	0,000044	0,07008	0,000043	0,07008	0,000043	2026
	1181	0,159724	0,000078	0,342281	0,010493	0,342281	0,010493	2026
	1184	0,121906	0,00011	0,272906	0,01641	0,272906	0,01641	2026
	1193	0,027327	0,000012	0,090982	0,004612	0,090982	0,004612	2026
	1194	0,111098	0,00009999	0,109156	0,00009824	0,109156	0,00009824	2026
	1220	0,0084	0,00124	0,0084	0,001482	0,0084	0,001482	2026
	1228	0,001902	0,0000003	0,001869	0,0000003	0,001869	0,0000003	2026
	1231			0,2814	0,0304	0,2814	0,0304	2026
	1235	0,012312	0,000008	0,340146	0,023707	0,340146	0,023707	2026
	1238	0,023717	0,000006	0,015995	0,000004	0,015995	0,000004	2026
	1245			1,125	0,1215	1,125	0,1215	2026
	1254	0,015652	0,00001	0,013882	0,000008	0,013882	0,000008	2026
	1260	0,039132	0,000024	0,041426	0,000025	0,041426	0,000025	2026
	1293	0,198193	0,007274					2026
	1296			0,2551	0,0184	0,2551	0,0184	2026
	1302	0,008611	0,000675	0,008611	0,00185	0,008611	0,00185	2026
	1305	0,009028	0,001115	0,009028	0,00314	0,009028	0,00314	2026
	1306			0,003118	0,000001	0,003118	0,000001	2026
	1309	0,024053	0,0017	0,072753	0,005200006	0,072753	0,005200006	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1315			0,1539	0,0554	0,1539	0,0554	2026
	1318	0,560943	0,000324359	0,4082	0,0294	0,4082	0,0294	2026
	1319	0,136293		0,133911	0,000564	0,133911	0,000564	2026
	1339	0,0596	0,0064					2026
	1342	0,032621	0,00002	0,412876	0,026626	0,412876	0,026626	2026
	1348	0,017695	0,000011	0,380495	0,039211	0,380495	0,039211	2026
	1357			0,1276	0,0092	0,1276	0,0092	2026
	1359			0,009028	0,00023	0,009028	0,00023	2026
	1370	0,0275	0,00909	0,0275	0,01283	0,0275	0,01283	2026
	1371	0,008611	0,001745	0,008611	0,002095	0,008611	0,002095	2026
	1372	0,04875	0,01063	0,04875	0,012755	0,04875	0,012755	2026
	1373	0,024028	0,004845	0,024028	0,005815	0,024028	0,005815	2026
	1413			1,1683	0,1262	1,1683	0,1262	2026
	1415			0,2203	0,0238	0,2203	0,0238	2026
	1455			0,001806	0,00156	0,001806	0,00156	2026
	1456			0,4018	0,0289	0,4018	0,0289	2026
	1457			0,4479	0,0322	0,4479	0,0322	2026
	1458			2,1815	0,2356	2,1815	0,2356	2026
УКПГ-1/2	0136	0,165054	0,151787	0,493933	0,133535	0,493933	0,133535	2026
	0143	0,069444	0,0013	0,069444	0,00183	0,069444	0,00183	2026
	0144			0,069444	0,00069	0,069444	0,00069	2026
	0155			0,366528		0,366528		2026
	0160	0,065417	0,00115	0,065417	0,01421	0,065417	0,01421	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300			0,014167		0,014167		2026
Система поддержания пластового давления	0301	0,327361	0,005115	0,327361	0,010615	0,327361	0,010615	2026
Цех ПБО	0401			0,002083		0,002083		2026
Вахтовый городок 1	0501	0,000694	0,002036	0,000694	0,002443	0,000694	0,002443	2026
	0502	0,000694	0,002036	0,000694	0,002443	0,000694	0,002443	2026
	0508	0,000692	0,00142	0,000692	0,00239	0,000692	0,00239	2026
	0509	0,000692	0,00142	0,000692	0,00239	0,000692	0,00239	2026
	0511	0,13625	0,00059	0,13625	0,001615	0,13625	0,001615	2026
Система газлифта	0806	0,194444	0,016205	0,194444	0,02445	0,194444	0,02445	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0807			0,009028	0,000785	0,009028	0,000785	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	0,009028	0,000635	0,009028	0,00076	0,009028	0,00076	2026
УКПГ-3	0922	0,0668	2,82	0,0809	5,3909	0,0809	5,3909	2026
	0923	0,0485	1,418	0,0477	1,5496	0,0477	1,5496	2026
	0925	0,0112	1,3417	0,0147	4,2274	0,0147	4,2274	2026
	0926	0,2476	1,2714	0,2517	0,9309	0,2517	0,9309	2026
	0930	0,000193	0,0004	0,000193	0,01134	0,000193	0,01134	2026
Подрядные организации	3001			0,041667	0,277	0,041667	0,277	2026
	3004			0,058333	0,3	0,058333	0,3	2026
	3009			0,051389	0,295	0,051389	0,295	2026
	3010	0,009167	0,04495					2026
	3015			0,0198417	0,0000457	0,0198417	0,0000457	2026
	3016			0,0198417	0,0026286	0,0198417	0,0026286	2026
	3017			0,002639	0,08	0,002639	0,08	2026
	3018			0,058889	0,05	0,058889	0,05	2026
	3019			0,003472	0,0125	0,003472	0,0125	2026
	3118	0,02	0,2605	0,075139	0,2756	0,075139	0,2756	2026
	3120	0,051389	0,30075					2026
	3121	0,033333	0,13945					2026
	3122	0,027222	0,0102					2026
	3123	0,058333	0,0629					2026
	3124			0,016667	0,2675	0,016667	0,2675	2026
	3125			0,048611	0,2665	0,048611	0,2665	2026
	3126			0,033611	0,3525	0,033611	0,3525	2026
	3129							2026
	3130			0,127917	0,0525	0,127917	0,0525	2026
	3131	0,004722	0,00365					2026
	3133	0,004475	0,008115574					2026
	3137	0,374306	0,9143	0,081382	0,20596	0,081382	0,20596	2026
	3138	0,076111	0,0178	0,374406	1,09716	0,374406	1,09716	2026
	3139	0,070694	0,0178	0,076068	0,02136	0,076068	0,02136	2026
	3140	0,109861	0,0178	0,070635	0,02136	0,070635	0,02136	2026
	3141	0,003472	0,00845	0,109876	0,02136	0,109876	0,02136	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3143			0,004475	0,010298	0,004475	0,010298	2026
	3148			0,00346	0,01014	0,00346	0,01014	2026
	3149			0,069385	0,02298	0,069385	0,02298	2026
	3152			0,069385	0,02298	0,069385	0,02298	2026
	3159			0,004475	0,000269	0,004475	0,000269	2026
	3161			0,033333	0,1661994	0,033333	0,1661994	2026
	3162			0,033333	0,1661994	0,033333	0,1661994	2026
	3163			0,033333	0,1661994	0,033333	0,1661994	2026
	3164			0,033333	0,1661994	0,033333	0,1661994	2026
	3165			0,0087303	0,082114491	0,0087303	0,082114491	2026
	3188			0,006264	0,004275	0,006264	0,004275	2026
	3201			0,0675	0,01458	0,0675	0,01458	2026
	3202			0,169861	0,05135	0,169861	0,05135	2026
	3203			0,016528	0,00453	0,016528	0,00453	2026
	3204			0,009861	0,00355	0,009861	0,00355	2026
	3205			0,000694	0,00025	0,000694	0,00025	2026
	3206			0,000694	0,00025	0,000694	0,00025	2026
	3207			0,000694	0,00025	0,000694	0,00025	2026
	3208			0,000694	0,00025	0,000694	0,00025	2026
	3209			0,008097	0,002915	0,008097	0,002915	2026
	3210			0,011528	0,04621	0,011528	0,04621	2026
	3211			0,00625	0,00225	0,00625	0,00225	2026
	3212			0,005	0,00386	0,005	0,00386	2026
	3213			0,000139		0,000139		2026
	3214			0,000139		0,000139		2026
	3215			0,000139		0,000139		2026
	3216			0,000417		0,000417		2026
	3217			0,0595	0,0425	0,0595	0,0425	2026
	3218			0,002153	0,000775	0,002153	0,000775	2026
	3219			0,007222	0,0026	0,007222	0,0026	2026
	3220			0,009028	0,00325	0,009028	0,00325	2026
	3221			0,0000694	0,000025	0,0000694	0,000025	2026
	3222			0,0000694	0,000025	0,0000694	0,000025	2026
	3223			0,005	0,0018	0,005	0,0018	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3224			0,00833	0,003	0,00833	0,003	2026
	3225			0,00417	0,0015	0,00417	0,0015	2026
	3226			0,00611	0,0022	0,00611	0,0022	2026
	3227			0,000139		0,000139		2026
	3228			0,005556	0,002	0,005556	0,002	2026
	3401			0,006667	0,012	0,006667	0,012	2026
	3402			0,016944	0,08906	0,016944	0,08906	2026
	3403			0,034583	0,120145	0,034583	0,120145	2026
	3501	0,006806	0,0108	0,082361	0,498	0,082361	0,498	2026
	3502	0,002083	0,0108	0,080972	0,35	0,080972	0,35	2026
	3504	0,001069	0,1	0,086111	0,4465	0,086111	0,4465	2026
	3601			0,011389	0,0041	0,011389	0,0041	2026
	3602			0,002222	0,0008	0,002222	0,0008	2026
	3603			0,008264	0,002975	0,008264	0,002975	2026
	3604			0,000208		0,000208		2026
	3701			0,005139	0,000935	0,005139	0,000935	2026
	3751			0,02778	0,02	0,02778	0,02	2026
	3752			0,1041667	0,075	0,1041667	0,075	2026
	3753			0,0833333	0,15	0,0833333	0,15	2026
Неорганизованные источники								
	9314	0,004394	0,00174	0,001611	0,00174	0,001611	0,00174	2026
Всего по загрязняющему веществу:		8,750208	11,1746756334	22,8493845	21,2762418475	22,8493845	21,2762418475	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
УПН	0001	0,007582	0,014357	0,005054	0,046763	0,005054	0,046763	2026
	0007	0,0001	0,0016	0,832684	0,1609	0,832684	0,1609	2026
	0008	1,212547	0,843659	33,100041	3,073757	33,100041	3,073757	2026
	0011	0,39	0,00949	0,39	0,01139	0,39	0,01139	2026
	0016			0,001548	0,002835	0,001548	0,002835	2026
	0017			0,001548	0,002835	0,001548	0,002835	2026
	0026	0,000599	0,00026	0,000169	0,002474	0,000169	0,002474	2026
	0030	0,000641	0,000218	0,000107	0,00156	0,000107	0,00156	2026
	0032	0,000599	0,000336	0,000411	0,006007	0,000411	0,006007	2026
	0034	0,000238	0,000264	0,000238	0,000633	0,000238	0,000633	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0035	0,000238	0,000264	0,000238	0,000633	0,000238	0,000633	2026
	0040	0,000111	4,0000000E-09	6,158027	0,44340000457	6,158027	0,44340000457	2026
	0054			0,055		0,055		2026
Площадки эксплуатационных скважин	0551			0,194444	0,042	0,194444	0,042	2026
	0552			0,194444	0,042	0,194444	0,042	2026
	0553			0,194444	0,042	0,194444	0,042	2026
	1006	0,058007	0,0000167	2,326335	0,1641135	2,326335	0,1641135	2026
	1009	0,072747	0,000021	2,173661	0,1492292	2,173661	0,1492292	2026
	1015	0,163342		14,966042	1,065847	14,966042	1,065847	2026
	1018	0,826278	0,000238	0,957507	0,06402	0,957507	0,06402	2026
	1021	0,003974	0,0000011	1,252301	0,0853196	1,252301	0,0853196	2026
	1027	0,064804	0,0000187	2,474316	0,1705305	2,474316	0,1705305	2026
	1030	0,068545	0,0000197	2,4514	0,1705239	2,4514	0,1705239	2026
	1036	0,030641	0,0000088	1,223638	0,0853114	1,223638	0,0853114	2026
	1045	0,158699	0,000069	1,391581	0,08539	1,391581	0,08539	2026
	1054	0,210878	0,0000607	4,956732	0,5049811	4,956732	0,5049811	2026
	1078	0,078846	0,000048	0,940608	0,064032	0,940608	0,064032	2026
	1087	0,496533	0,000304	3,947233	0,373004	3,947233	0,373004	2026
	1106	0,003173	0,000000571	1,21227	0,085305053	1,21227	0,085305053	2026
	1150			1,5218	0,1096	1,5218	0,1096	2026
	1151	0,028437	0,00000307	3,286886	0,23450327	3,286886	0,23450327	2026
	1152	0,024388	0,0000057	0,912097	0,0640056	0,912097	0,0640056	2026
	1162	0,294418	0,000265	1,476622	0,085563	1,476622	0,085563	2026
	1181	1,349575	0,000826	1,524126	0,000933	1,524126	0,000933	2026
	1184	1,74462	0,00157	2,48672	0,08167	2,48672	0,08167	2026
	1193	0,253702	0,00011	0,844453	0,042709	0,844453	0,042709	2026
	1218			0,00104	0,015195	0,00104	0,015195	2026
	1219	0,000599	0,000199	0,000484	0,007067	0,000484	0,007067	2026
	1220	0,18	0,026568	0,18	0,031752	0,18	0,031752	2026
	1221	0,000599	0,000984	0,000484	0,007067	0,000484	0,007067	2026
	1222	0,000134	0,00066					2026
	1223	0,002233	0,000748	0,001533	0,022403	0,001533	0,022403	2026
	1225	0,001515	0,000368	0,00104	0,015195	0,00104	0,015195	2026
	1228			5,625	0,405	5,625	0,405	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1231			0,439	0,0474	0,439	0,0474	2026
	1235	0,1143	0,00007	3,157523	0,219666	3,157523	0,219666	2026
	1238	0,443939	0,0001119	14,35589	1,0121754	14,35589	1,0121754	2026
	1254	0,145313	0,000089	6,55328	0,462679	6,55328	0,462679	2026
	1296			2,3684	0,1705	2,3684	0,1705	2026
	1302	0,017222	0,00135	0,017222	0,0037	0,017222	0,0037	2026
	1305	0,018056	0,00223	0,018056	0,00628	0,018056	0,00628	2026
	1309	0,450855	0,0323	1,360755	0,0978000956	1,360755	0,0978000956	2026
	1315			1,3099	0,4716	1,3099	0,4716	2026
	1318			3,7895	0,2728	3,7895	0,2728	2026
	1342	0,302856	0,000185	3,833184	0,247544	3,833184	0,247544	2026
	1357			1,1842	0,0853	1,1842	0,0853	2026
	1359			0,018056	0,00046	0,018056	0,00046	2026
	1369	0,000576	0,000528	0,000411	0,006007	0,000411	0,006007	2026
	1370	0,055	0,01818	0,055	0,02566	0,055	0,02566	2026
	1371	0,017222	0,00349	0,017222	0,00419	0,017222	0,00419	2026
	1372	0,0975	0,02126	0,0975	0,02551	0,0975	0,02551	2026
	1373	0,048056	0,00969	0,048056	0,01163	0,048056	0,01163	2026
	1415			0,3437	0,0371	0,3437	0,0371	2026
	1429	0,000576	0,002692	0,000484	0,007067	0,000484	0,007067	2026
	1435	0,000859	0,001107					2026
	1455			0,003611	0,00312	0,003611	0,00312	2026
	1456			3,7303	0,2686	3,7303	0,2686	2026
	1457			3,8113	0,2744	3,8113	0,2744	2026
	1458			3,4028	0,3675	3,4028	0,3675	2026
УКПГ-1/2	0101	0,011095	0,003301	0,005548	0,012655	0,005548	0,012655	2026
	0105	0,004361	0,00375	0,002993	0,022178	0,002993	0,022178	2026
	0107	0,004361	0,009006	0,002993	0,022178	0,002993	0,022178	2026
	0108	0,00173	0,000614	0,001249	0,009272	0,001249	0,009272	2026
	0109	0,00173	0,004114	0,001249	0,019694	0,001249	0,019694	2026
	0113	0,003923	0,017904	0,002832	0,044043	0,002832	0,044043	2026
	0114	0,002475	0,041069	0,001786	0,027786	0,001786	0,027786	2026
	0118	0,007814	0,162498	0,00564	0,087713	0,00564	0,087713	2026
	0119	0,003923	0,01938	0,002832	0,044043	0,002832	0,044043	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0127	0,004361	0,002766	0,002993	0,022178	0,002993	0,022178	2026
	0129	0,003684	0,020749	0,002529	0,035336	0,002529	0,035336	2026
	0130	4,388911	74,18503	4,390889	67,626562	4,390889	67,626562	2026
	0136	1,798928	0,152141	278,573496	33,347466	278,573496	33,347466	2026
	0137			0,00986	0,14651	0,00986	0,14651	2026
	0138			0,00986	0,14651	0,00986	0,14651	2026
	0139			0,017419	0,258818	0,017419	0,258818	2026
	0143	0,138889	0,0026	0,138889	0,00366	0,138889	0,00366	2026
	0144			0,138889	0,00138	0,138889	0,00138	2026
	0151	0,002947	0,07226	0,002127	0,033079	0,002127	0,033079	2026
	0154	0,00074	0,000891	0,000416	0,006078	0,000416	0,006078	2026
	0155			0,733056		0,733056		2026
	0159	0,000175	0,001803	0,001374	0,013141	0,001374	0,013141	2026
	0160	0,130833	0,0023	0,130833	0,02842	0,130833	0,02842	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300			0,028333		0,028333		2026
Система поддержания пластового давления	0301	0,654722	0,01023	0,654722	0,02123	0,654722	0,02123	2026
Пожарное депо	0080	0,000187	0,000731	0,000187	0,000864	0,000187	0,000864	2026
	0081	0,000187	0,00062	0,000187	0,000432	0,000187	0,000432	2026
	0082			0,000053	0,000432	0,000053	0,000432	2026
Цех ПБО	0401			0,050264	0,000949	0,050264	0,000949	2026
Вахтовый городок 1	0501	0,016667	0,048864	0,016667	0,058638	0,016667	0,058638	2026
	0502	0,016667	0,048864	0,016667	0,058638	0,016667	0,058638	2026
	0508	0,0166	0,034086	0,0166	0,057354	0,0166	0,057354	2026
	0509	0,0166	0,034086	0,0166	0,057354	0,0166	0,057354	2026
	0511	0,2725	0,00118	0,2725	0,00323	0,2725	0,00323	2026
Система газлифта	0806	0,388889	0,03241	0,388889	0,0489	0,388889	0,0489	2026
	0807			0,018056	0,00157	0,018056	0,00157	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0705	0,002233	0,000667	0,001533	0,022403	0,001533	0,022403	2026
	0706	0,018056	0,00127	0,018056	0,00152	0,018056	0,00152	2026
ГТЭС-26 МВт	0750	0,013713	0,28700762	0,044491	0,642945	0,044491	0,642945	2026
УКПГ-3	0902	0,003396	0,033853	0,003865	0,060108	0,003865	0,060108	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0903	0,003396	0,031525	0,003865	0,030054	0,003865	0,030054	2026
	0905	0,005415	0,066826	0,003829	0,059549	0,003829	0,059549	2026
	0906	0,005415	0,055995	0,003829	0,059549	0,003829	0,059549	2026
	0907	0,005415	0,047435	0,003829	0,059549	0,003829	0,059549	2026
	0908	0,005415	0,064883	0,003829	0,059549	0,003829	0,059549	2026
	0909	0,005415	0,053359	0,003829	0,029774	0,003829	0,029774	2026
	0910	0,005415	0,057268	0,003829	0,029774	0,003829	0,029774	2026
	0912	0,007052	0,022733	0,00509	0,03958	0,00509	0,03958	2026
	0913	0,007052	0,018981	0,00509	0,03958	0,00509	0,03958	2026
	0914	0,000858	0,010048	0,000526	0,00409	0,000526	0,00409	2026
	0915	0,000858	0,009602	0,000526	0,00409	0,000526	0,00409	2026
	0916	0,032722	0,063395	0,03627	0,177175	0,03627	0,177175	2026
	0917	0,002502	0,013563	0,003434	0,025159	0,003434	0,025159	2026
	0918			0,009686	0,011048	0,009686	0,011048	2026
	0922	0,043973	1,8554	0,000052	0,0016	0,000052	0,0016	2026
	0923	0,031873	0,9139	0,000052	0,0016	0,000052	0,0016	2026
	0925	0,007373	0,8826	0,002952	1,1594	0,002952	1,1594	2026
	0926	0,00391	0,0201	0,00283	4,0977	0,00283	4,0977	2026
	0930	0,000386	0,0008	0,000386	0,02268	0,000386	0,02268	2026
	0945	0,003396	0,004832	0,003865	0,030054	0,003865	0,030054	2026
Подрядные организации	3001			0,083333	0,554	0,083333	0,554	2026
	3004			0,116667	0,6	0,116667	0,6	2026
	3009			0,102778	0,59	0,102778	0,59	2026
	3010	0,018333	0,0899					2026
	3015			0,166667	0,0004	0,166667	0,0004	2026
	3016			0,166667	0,023	0,166667	0,023	2026
	3017			0,005278	0,16	0,005278	0,16	2026
	3018			0,117778	0,1	0,117778	0,1	2026
	3019			0,006944	0,025	0,006944	0,025	2026
	3118	0,04	0,521	0,150278	0,5512	0,150278	0,5512	2026
	3120	0,102778	0,6015					2026
	3121	0,066667	0,2789					2026
	3122	0,054444	0,0204					2026
	3123	0,116667	0,1258					2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3124			0,033333	0,535	0,033333	0,535	2026
	3125			0,097222	0,533	0,097222	0,533	2026
	3126			0,067222	0,705	0,067222	0,705	2026
	3129							2026
	3130			0,255833	0,105	0,255833	0,105	2026
	3131	0,009444	0,0073					2026
	3133	0,105252	0,190874087					2026
	3137	0,748611	1,8286	0,162764	0,41192	0,162764	0,41192	2026
	3138	0,152222	0,0356	0,748811	2,19432	0,748811	2,19432	2026
	3139	0,141389	0,0356	0,152136	0,04272	0,152136	0,04272	2026
	3140	0,219722	0,0356	0,141269	0,04272	0,141269	0,04272	2026
	3141	0,006944	0,0169	0,219753	0,04272	0,219753	0,04272	2026
	3143			0,105252	0,242209	0,105252	0,242209	2026
	3148			0,006919	0,02028	0,006919	0,02028	2026
	3149			0,138769	0,04596	0,138769	0,04596	2026
	3152			0,138769	0,04596	0,138769	0,04596	2026
	3159			0,105252	0,006327	0,105252	0,006327	2026
	3161			0,466667	2,3268	0,466667	2,3268	2026
	3162			0,466667	2,3268	0,466667	2,3268	2026
	3163			0,466667	2,3268	0,466667	2,3268	2026
	3164			0,466667	2,3268	0,466667	2,3268	2026
	3165			0,073333	0,7185	0,073333	0,7185	2026
	3188			0,147327	0,100548	0,147327	0,100548	2026
	3201			0,135	0,02916	0,135	0,02916	2026
	3202			0,339722	0,1027	0,339722	0,1027	2026
	3203			0,033056	0,00906	0,033056	0,00906	2026
	3204			0,019722	0,0071	0,019722	0,0071	2026
	3205			0,001389	0,0005	0,001389	0,0005	2026
	3206			0,001389	0,0005	0,001389	0,0005	2026
	3207			0,001389	0,0005	0,001389	0,0005	2026
	3208			0,001389	0,0005	0,001389	0,0005	2026
	3209			0,016194	0,00583	0,016194	0,00583	2026
	3210			0,023056	0,09242	0,023056	0,09242	2026
	3211			0,0125	0,0045	0,0125	0,0045	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3212			0,01	0,00772	0,01	0,00772	2026
	3213			0,003333		0,003333		2026
	3214			0,003333		0,003333		2026
	3215			0,003333		0,003333		2026
	3216			0,009933		0,009933		2026
	3217			0,119	0,085	0,119	0,085	2026
	3218			0,004306	0,00155	0,004306	0,00155	2026
	3219			0,014444	0,0052	0,014444	0,0052	2026
	3220			0,018056	0,0065	0,018056	0,0065	2026
	3221			0,000139	0,00005	0,000139	0,00005	2026
	3222			0,000139	0,00005	0,000139	0,00005	2026
	3223			0,01	0,0036	0,01	0,0036	2026
	3224			0,01667	0,006	0,01667	0,006	2026
	3225			0,00833	0,003	0,00833	0,003	2026
	3226			0,01222	0,0044	0,01222	0,0044	2026
	3227			0,003267		0,003267		2026
	3228			0,011111	0,004	0,011111	0,004	2026
	3304	0,03148185	0,29017785	0,031482	0,9505857	0,031482	0,9505857	2026
	3401			0,013333	0,024	0,013333	0,024	2026
	3402			0,033889	0,17812	0,033889	0,17812	2026
	3403			0,069167	0,24029	0,069167	0,24029	2026
	3501	0,013611	0,0216	0,164722	0,996	0,164722	0,996	2026
	3502	0,004167	0,0216	0,161944	0,7	0,161944	0,7	2026
	3504	0,002139	0,2	0,172222	0,893	0,172222	0,893	2026
	3601			0,022778	0,0082	0,022778	0,0082	2026
	3602			0,004444	0,0016	0,004444	0,0016	2026
	3603			0,016528	0,00595	0,016528	0,00595	2026
	3604			0,005		0,005		2026
	3701			0,010278	0,00187	0,010278	0,00187	2026
	3751			0,05556	0,04	0,05556	0,04	2026
	3752			0,208333	0,15	0,208333	0,15	2026
	3753			0,166667	0,3	0,166667	0,3	2026
Неорганизованные источники								
	9314	0,151515	0,06	0,055556	0,06	0,055556	0,06	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		19,53619685	84,807485502	442,406021	143,767406323	442,406021	143,767406323	2026
(0331) Сера элементарная (1125*)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0133	0,031493	0,907274	0,066583	2,099952	0,066583	2,099952	2026
Неорганизованные источники								
	6105	0,01417	0,408082	0,01417	0,408082	0,01417	0,408082	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,045663	1,315356	0,080753	2,508034	0,080753	2,508034	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Организованные источники								
УПН	0002	0,0000006	0,0000083	0,0000006	0,0000083	0,0000006	0,0000083	2026
	0004	0,000648	0,0000004	0,000648	0,0000004	0,000648	0,0000004	2026
	0005	0,000648	0,0000004	0,000648	0,0000004	0,000648	0,0000004	2026
	0006	0,0000006	0,0000175	0,0000006	0,0000175	0,0000006	0,0000175	2026
	0007	4,0000000E-08	0,0000007	0,00070891	0,0001364	0,00070891	0,0001364	2026
	0008	0,05189775	0,0007487	0,07739529	0,0026469	0,07739529	0,0026469	2026
	0012	0,0001089	0,000196	0,0001089	0,000196	0,0001089	0,000196	2026
	0013	0,000092	0,000002	0,000092	0,000002	0,000092	0,000002	2026
	0014	0,000092	0,000002	0,000092	0,000002	0,000092	0,000002	2026
	0015	0,000092	0,000002	0,000092	0,000002	0,000092	0,000002	2026
	0021	0,0000011	0,0000346	0,0000011	0,0000346	0,0000011	0,0000346	2026
	0022	0,0000003	0,0000011	0,0000003	0,0000011	0,0000003	0,0000011	2026
	0023	0,0000003	0,0000011	0,0000003	0,0000011	0,0000003	0,0000011	2026
	0024	0,0081	0,000061	0,0081	0,000061	0,0081	0,000061	2026
	0025	0,0081	0,000061	0,0081	0,000061	0,0081	0,000061	2026
	0027	0,0081	0,000106	0,0081	0,000106	0,0081	0,000106	2026
	0028	0,0081	0,000055	0,0081	0,000055	0,0081	0,000055	2026
	0033	0,0000011	0,000035	0,0000011	0,000035	0,0000011	0,000035	2026
	0036	0,000126	0,00147	0,000126	0,000479	0,000126	0,000479	2026
	0037	0,000126	0,00098	0,000126	0,000319	0,000126	0,000319	2026
	0038	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	0040	0,000059	2,1200000E-09	0,005268	0,00040000245	0,005268	0,00040000245	2026
	0043		0,000002					2026
	0044		0,000002					2026
	0045		0,000001					2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0047		0,000001					2026
	0052		0,000001					2026
Площадки эксплуатационных скважин	0555	0,0000002	0,000002	0,0000002	0,000002	0,0000002	0,000002	2026
	0557	0,0000002	0,000002	0,0000002	0,000002	0,0000002	0,000002	2026
	0558	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	2026
	1004	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1006	0,030866	0,0000089	0,026768	0,0001072	0,026768	0,0001072	2026
	1007	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1009	0,038709	0,0000111	0,055681	0,0001155	0,055681	0,0001155	2026
	1010	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1013	0,021593	0,000279	0,021593	0,000279	0,021593	0,000279	2026
	1015	0,086914		0,099514	0,000925	0,099514	0,000925	2026
	1016	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1018	0,439664	0,0001266	0,037678	0,0001106	0,037678	0,0001106	2026
	1019	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1021	0,002114	0,0000006	0,037236	0,0001104	0,037236	0,0001104	2026
	1022	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1025	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1027	0,034482	0,0000099	0,058358	0,0001162	0,058358	0,0001162	2026
	1028	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1030	0,036473	0,0000105	0,046164	0,0001127	0,046164	0,0001127	2026
	1034	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1036	0,016304	0,0000047	0,021985	0,000106	0,021985	0,000106	2026
	1040	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1043	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1045	0,084444	0,0000365	0,111348	0,0001477	0,111348	0,0001477	2026
	1052	0,000011		0,000011		0,000011		2026
	1054	0,112208	0,0000323	0,153857	0,0004432	0,153857	0,0004432	2026
	1073	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1076	0,009414	0,0001212	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1078	0,041954	0,000026	0,028686	0,000117	0,028686	0,000117	2026
	1085	0,000011		0,000011		0,000011		2026
	1087	0,264206	0,000162	0,267106	0,000462	0,267106	0,000462	2026
	1106	0,001688	0,000000304	0,015936	0,000102688	0,015936	0,000102688	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1107	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1122	3,6600000E-08	0,00000274008	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	2026
	1124	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	2026
	1125	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	2026
	1126	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	2026
	1127	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	2026
	1128	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	2026
	1129	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	2026
	1130	0,00972	0,019541065	0,00972	0,0203604	0,00972	0,0203604	2026
	1131	0,00000833	0,0000207636	0,0000083	0,0000053	0,0000083	0,0000053	2026
	1132	0,00000833	0,0000207636	0,0000083	0,0000053	0,0000083	0,0000053	2026
	1137	3,6600000E-08	0,00000274008	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	2026
	1139	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	2026
	1140	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	2026
	1141	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	2026
	1142	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	0,01134	0,0042041	2026
	1143				0,0040721		0,0040721	2026
	1144				0,0040721		0,0040721	2026
	1145	0,00972	0,019541065	0,00972	0,0203604	0,00972	0,0203604	2026
	1146	0,00000833	0,0000207636	0,0000083	0,0000053	0,0000083	0,0000053	2026
	1147	0,00000833	0,0000207636	0,0000083	0,0000053	0,0000083	0,0000053	2026
	1148	0,021593	0,000279	0,021593	0,000279	0,021593	0,000279	2026
	1150			0,0013	0,0001	0,0013	0,0001	2026
	1151	0,015131	0,00000163	0,018915	0,00020174	0,018915	0,00020174	2026
	1152	0,012977	0,000003	0,013516	0,000103	0,013516	0,000103	2026
	1153	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1159	0,007497	0,000097	0,007497	0,000097	0,007497	0,000097	2026
	1162	0,15666	0,000141	0,156598	0,00024	0,156598	0,00024	2026
	1163	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1181	0,718111	0,000439	0,810989	0,000496	0,810989	0,000496	2026
	1182	0,000011		0,000011		0,000011		2026
	1184	0,928315	0,000835	0,928915	0,000935	0,928915	0,000935	2026
	1193	0,134995	0,0000583	0,134777	0,000058	0,134777	0,000058	2026
	1228			0,0048	0,0003	0,0048	0,0003	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1231			0,0004		0,0004		2026
	1233	0,001623	0,000021	0,001623	0,000021	0,001623	0,000021	2026
	1235	0,060819	0,000037	0,060133	0,000235	0,060133	0,000235	2026
	1237	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1238	0,236221	0,0000595	0,171306	0,0009401	0,171306	0,0009401	2026
	1239	0,021593	0,000279	0,021593	0,000279	0,021593	0,000279	2026
	1252	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1254	0,077321	0,000047	0,074077	0,000442	0,074077	0,000442	2026
	1273	0,001623	0,000021	0,001623	0,000021	0,001623	0,000021	2026
	1294	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1296			0,002	0,0001	0,002	0,0001	2026
	1309	0,001813		0,002613	0,0001000509	0,002613	0,0001000509	2026
	1310	0,021593	0,000279	0,021593	0,000279	0,021593	0,000279	2026
	1315			0,0011	0,0004	0,0011	0,0004	2026
	1318			0,0032	0,0002	0,0032	0,0002	2026
	1322	0,000824	0,000011	0,000824	0,000011	0,000824	0,000011	2026
	1331	0,021593	0,000279	0,021593	0,000279	0,021593	0,000279	2026
	1342	0,16115	0,000099	0,2152	0,00033	0,2152	0,00033	2026
	1343	0,004108	0,000053	0,004108	0,000053	0,004108	0,000053	2026
	1357			0,001	0,0001	0,001	0,0001	2026
	1376	0,003776	0,000642	0,003776	0,00062	0,003776	0,00062	2026
	1379	0,003776	0,000642	0,003776	0,00062	0,003776	0,00062	2026
	1382	0,003776	0,000642	0,003776	0,00062	0,003776	0,00062	2026
	1385	0,003776	0,000642	0,003776	0,00062	0,003776	0,00062	2026
	1388	0,003776	0,000642	0,003776	0,00062	0,003776	0,00062	2026
	1391	0,003776	0,000642	0,003776	0,00062	0,003776	0,00062	2026
	1394	0,003776	0,000642	0,003776	0,00062	0,003776	0,00062	2026
	1406	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	0,009414	0,000122	2026
	1415			0,0003		0,0003		2026
	1430	0,00257	0,000695	0,00257	0,000695	0,00257	0,000695	2026
	1431	0,001089	0,0001974	0,001089	0,0001974	0,001089	0,0001974	2026
	1432	0,001693	0,0002101	0,001693	0,0002101	0,001693	0,0002101	2026
	1440	0,007497	0,000097	0,007497	0,000097	0,007497	0,000097	2026
	1445	0,000056	0,0000087	0,000056	0,0000087	0,000056	0,0000087	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1446	0,000056	0,0000086	0,000056	0,0000086	0,000056	0,0000086	2026
	1447	0,000734	0,0001128	0,000734	0,0001128	0,000734	0,0001128	2026
	1448	0,000734	0,0001137	0,000734	0,0001137	0,000734	0,0001137	2026
	1449				0,000005		0,000005	2026
	1450				0,000003		0,000003	2026
	1451				0,000001		0,000001	2026
	1452				0,000001		0,000001	2026
	1453				0,000002		0,000002	2026
	1454				0,000003		0,000003	2026
	1456			0,0032	0,0002	0,0032	0,0002	2026
	1457			0,0032	0,0002	0,0032	0,0002	2026
	1458			0,0029	0,0003	0,0029	0,0003	2026
УКПГ-1/2	0125	0,025307	0,000026	0,025307	0,000026	0,025307	0,000026	2026
	0136	0,64461404	0,0004484	1,07612339	0,028901	1,07612339	0,028901	2026
	0149	0,0000035	0,0000862	0,0000035	0,0000862	0,0000035	0,0000862	2026
	0156	0,000032	0,0000006	0,000032	0,0000006	0,000032	0,0000006	2026
	0166	0,000006	0,000002	0,000006	0,000002	0,000006	0,000002	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0201		0,000003		0,000001		0,000001	2026
	0202		0,002201		0,000527		0,000527	2026
	0204	0,0000782	0,00000487133	0,0000782	0,000002	0,0000782	0,000002	2026
Система поддержания пластового давления	0302	0,000078	0,000002	0,000078	0,000002	0,000078	0,000002	2026
Вахтовый городок 1	0503	0,000052	0,000001	0,000052	0,000001	0,000052	0,000001	2026
	0510	0,000052	0,000001	0,000052	0,000001	0,000052	0,000001	2026
Система газлифта	0803	0,0000003	0,000003	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	2026
	0804	0,000073	3,0000000E-08	0,000073	3,0000000E-08	0,000073	3,0000000E-08	2026
УПН-2	0601	0,00014	0,001063	0,00014	0,000592	0,00014	0,000592	2026
	0602	0,00014	0,001063	0,00014	0,000592	0,00014	0,000592	2026
	0603	0,00014	0,001063	0,00014	0,000592	0,00014	0,000592	2026
	0604	0,000455	0,001651	0,000455	0,000919	0,000455	0,000919	2026
	0605	0,000455	0,001651	0,000455	0,000919	0,000455	0,000919	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	0,00189	0,000046202	0,00189	0,000046029	0,00189	0,000046029	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0703	0,00166	0,000293	0,00166	0,000288	0,00166	0,000288	2026
	0704	0,001012	0,000324	0,001012	0,000312	0,001012	0,000312	2026
	0709	0,00324	0,0000622	0,00324	0,0000622	0,00324	0,0000622	2026
ГТЭС-26 МВт	0751		0,000026		0,000006		0,000006	2026
	0752		0,000005		0,000001		0,000001	2026
УКПГ-3	0911	0,000175	0,005302	0,000175	0,005302	0,000175	0,005302	2026
	0920	0,020025	0,605527	0,020025	0,605527	0,020025	0,605527	2026
	0922	0,000037407	0,00158	0,00036087	0,024823	0,00036087	0,024823	2026
	0923	0,000027118	0,000794	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	2026
	0924				0,001441		0,001441	2026
	0925	0,000006246	0,000751	0,000002475	0,000986	0,000002475	0,000986	2026
	0926	0,00000164	0,000007	0,00000158	0,003485	0,00000158	0,003485	2026
Подрядные организации	3017				0,000002		0,000002	2026
	3018				0,000001		0,000001	2026
	3019				0,000001		0,000001	2026
	3116	0,000002	0,000004	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	2026
	3132	0,000049	0,000004	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	2026
	3134	0,000012	0,0000018	0,000012	0,000002	0,000012	0,000002	2026
	3135	0,000012	0,0000018	0,000012	0,000002	0,000012	0,000002	2026
	3136	0,000012	0,0000018	0,000012	0,000002	0,000012	0,000002	2026
	3144	0,000012	0,0000022	0,000012	0,000002	0,000012	0,000002	2026
	3145	0,000012	0,0000022					2026
	3146	0,000012	0,0000018					2026
	3154	0,000012	0,0000018					2026
	3180			0,0000122	0,00000214	0,0000122	0,00000214	2026
Неорганизованные источники								
УПН	6001	0,000092	0,000002	0,000092	0,000002	0,000092	0,000002	2026
	6004	0,000174	0,005493	0,000174	0,005493	0,000174	0,005493	2026
	6005	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	0,000001	0,000019	2026
	6006	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	2026
	6007	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	2026
	6008	0,000377	0,011884	0,000377	0,011884	0,000377	0,011884	2026
	6009	0,000261	0,008228	0,000261	0,008228	0,000261	0,008228	2026
	6010	0,000058	0,001828	0,000058	0,001828	0,000058	0,001828	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6011	0,000116	0,003664	0,000116	0,003664	0,000116	0,003664	2026
	6013	0,000058	0,001743	0,000058	0,001844	0,000058	0,001844	2026
	6014	0,000319	0,010075	0,000319	0,010075	0,000319	0,010075	2026
	6015	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	2026
	6016	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	2026
	6017	0,000145	0,00458	0,000145	0,00458	0,000145	0,00458	2026
	6018	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	2026
	6019	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	6020	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	6021	0,0000611	0,000002	0,0000611	0,000002	0,0000611	0,000002	2026
Площадки эксплуатационных скважин	8001	0,000219	0,006914	0,000219	0,006914	0,000219	0,006914	2026
	8002	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	0,000029	0,000922	2026
	8003	0,000015	0,000461	0,000015	0,000461	0,000015	0,000461	2026
	8004	0,000146	0,004613	0,000146	0,004613	0,000146	0,004613	2026
	8006	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8007	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8009	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8010	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8012	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8013	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8015	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8016	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8018	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8019	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8020	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8021	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8022	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8023	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8027	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8028	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8030	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8031	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8036	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8037	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8039	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8040	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8042	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8043	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8045	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8046	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8053	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8054	0,000175	0,005531	0,000175	0,005531	0,000175	0,005531	2026
	8056	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	2026
	8057	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8060	0,000175	0,005531	0,000175	0,005531	0,000175	0,005531	2026
	8062	0,000029	0,000021	0,000029	0,000021	0,000029	0,000021	2026
	8063	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8064	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8070	0,000175	0,005531	0,000175	0,005531	0,000175	0,005531	2026
	8071	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8073	0,000029	0,000021	0,000029	0,000021	0,000029	0,000021	2026
	8075	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8076	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8083	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8084	0,000175	0,005531	0,000175	0,005531	0,000175	0,005531	2026
	8086	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	2026
	8087	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8088	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8096	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8097	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8099	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8100	0,000116	0,006250688	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8104	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8105	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8106	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8107	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8108	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8109	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8135	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8136	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8151	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8152	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8153	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8154	0,000175	0,005531	0,000175	0,005531	0,000175	0,005531	2026
	8156	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	2026
	8157	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8158	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8160	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8161	0,000116						2026
	8163	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8164	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8165	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	2026
	8166	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8167	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8171	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	2026
	8174	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8175	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8176	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8177	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8181	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8182	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8183	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8184	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8185	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8186	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8190	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8191	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8193	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8194	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8199	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8200	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8207	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8208	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8217	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8218	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8220	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	2026
	8221	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8222	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8224	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	0,000014	0,00001	2026
	8225	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8226	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8300	0,0000582	0,001823	0,0000582	0,001849	0,0000582	0,001849	2026
	8301	0,000117	0,003629	0,000117	0,00368	0,000117	0,00368	2026
	8302	0,0000582	0,001823	0,000058	0,001849	0,000058	0,001849	2026
	8303	0,000117	0,003629	0,000117	0,00368	0,000117	0,00368	2026
	8304	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	0,000174	0,005485	2026
	8305	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	0,000116	0,003657	2026
	8307	0,000117	0,003629	0,000117	0,00368	0,000117	0,00368	2026
	8308	0,000117	0,003629	0,000117	0,00368	0,000117	0,00368	2026
	8309	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026
	8310	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026
	8311	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	2026
	8312	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	2026
	8314	0,0066365	0,00002	0,0066365	0,00002	0,0066365	0,00002	2026
	8315	0,000117	0,003681	0,000117	0,003681	0,000117	0,003681	2026
	8317	0,000208	0,006548	0,000208	0,006548	0,000208	0,006548	2026
	8319	0,0066361	0,00001	0,0066361	0,00001	0,0066361	0,00001	2026
	8320	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026
	8321	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026
	8322	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026
	8323	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026
	8324	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026
	8325	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026
	8326	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026
	8327	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026
	8328	0,00002106	0,00008534	0,00002106	0,0000834	0,00002106	0,0000834	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8329	0,000061	0,0000058	0,000061	0,0000018	0,000061	0,0000018	2026
	8330	0,000061	0,0000058	0,000061	0,0000018	0,000061	0,0000018	2026
	8331	0,0002022	0,0000233	0,0002022	0,0000233	0,0002022	0,0000233	2026
	8332	0,000041	0,001285	0,000041	0,001285	0,000041	0,001285	2026
	8334	0,000021	0,000085	0,000021	0,000083	0,000021	0,000083	2026
	8335	0,000027	0,000855	0,000027	0,000855	0,000027	0,000855	2026
	8337	0,000027	0,000856	0,000027	0,000856	0,000027	0,000856	2026
	8339	0,000021	0,000085	0,000021	0,000083	0,000021	0,000083	2026
	8340	0,004201	0,000003	0,004201	0,000003	0,004201	0,000003	2026
	8344	0,000014	0,000442	0,000014	0,000442	0,000014	0,000442	2026
	8345	0,000013	0,000414	0,000013	0,000414	0,000013	0,000414	2026
	8349	0,000292	0,009218	0,0002923	0,009218	0,0002923	0,009218	2026
	8350	0,006617	0,000005	0,006617	0,000005	0,006617	0,000005	2026
	8352	0,0000141	0,000443	0,000014	0,000443	0,000014	0,000443	2026
	8353	0,006617	0,000005	0,006617	0,000005	0,006617	0,000005	2026
	8355	0,000292	0,009218	0,0002923	0,009218	0,0002923	0,009218	2026
	8356	0,00000031	0,0000072	0,00000031	0,0000072	0,00000031	0,0000072	2026
	8357	0,000031	0,00097	0,000031	0,00097	0,000031	0,00097	2026
	8358	0,000021	0,000673	0,000021	0,000673	0,000021	0,000673	2026
	8360	0,031515	0,000023	0,031515	0,000023	0,031515	0,000023	2026
	8365	0,000005	0,000168	0,000005	0,000168	0,000005	0,000168	2026
	8366	0,000032	0,000997	0,000032	0,000997	0,000032	0,000997	2026
	8368	0,000065	0,002066	0,000065	0,002066	0,000065	0,002066	2026
УКПГ-1/2	6101	0,0000002	0,000004	0,0000002	0,000004	0,0000002	0,000004	2026
	6103	0,0000153	0,000096	0,000015	0,000096	0,000015	0,000096	2026
	6104	0,00002131	0,0000964	0,00002131	0,0000964	0,00002131	0,0000964	2026
	6105	0,019513	0,561973	0,019513	0,561973	0,019513	0,561973	2026
	6106							2026
	6107	0,00030321	0,0095492	0,00030321	0,0095492	0,00030321	0,0095492	2026
	6108	0,000008	0,000267	0,000008	0,000267	0,000008	0,000267	2026
	6110	1,0030000E-08	0,000000301	1,0030000E-08	0,000000301	1,0030000E-08	0,000000301	2026
	6113	0,000046	0,001463	0,000046	0,001463	0,000046	0,001463	2026
	6114	0,0000012	0,000041	0,0000012	0,000041	0,0000012	0,000041	2026
	6115	0,0000002	0,000005	0,0000002	0,000005	0,0000002	0,000005	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6116	0,00000014	0,000003	0,00000014	0,000003	0,00000014	0,000003	2026
	6117	0,0000005	0,000015	0,0000005	0,000015	0,0000005	0,000015	2026
	6118	0,000004	0,000137	0,000004	0,000137	0,000004	0,000137	2026
	6119	0,000035	0,001104	0,000035	0,001104	0,000035	0,001104	2026
	6120	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	2026
	6122	0,000235	0,00695	0,00023501	0,00695001	0,00023501	0,00695001	2026
	6123	0,0000471	0,001472	0,0000471	0,001472	0,0000471	0,001472	2026
	6124	0,0000011	0,000035	0,0000011	0,000035	0,0000011	0,000035	2026
	6125	0,0000366	0,0011565	0,0000366	0,0011565	0,0000366	0,0011565	2026
	6126	0,000109	0,003434	0,000109	0,003434	0,000109	0,003434	2026
	6127	0,000005	0,000154	0,000005	0,000154	0,000005	0,000154	2026
	6128	0,000098	0,001037	0,000098	0,001037	0,000098	0,001037	2026
	6129	0,005425	0,15811	0,005425	0,15811	0,005425	0,15811	2026
	6130	0,000292	0,009186	0,000292	0,009186	0,000292	0,009186	2026
	6132	0,000118	0,003721	0,000118	0,003721	0,000118	0,003721	2026
	6134	0,0000078	0,0002453	0,0000078	0,0002453	0,0000078	0,0002453	2026
	6135	0,000173	0,005444	0,0001727	0,005444	0,0001727	0,005444	2026
	6138	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2026
	6139	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	2026
	6140	0,000015	0,000461	0,0000146	0,000461	0,0000146	0,000461	2026
	6141	0,0000002	0,000008	0,0000002	0,000008	0,0000002	0,000008	2026
	6142	0,0007079	0,021406	0,0007079	0,021406	0,0007079	0,021406	2026
	6143	0,0001354	0,004271	0,0001354	0,004271	0,0001354	0,004271	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6201	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2026
	6202	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	2026
	6203	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2026
	6204	0,0000003	0,000008	0,0000003	0,000008	0,0000003	0,000008	2026
	6205	0,000101	0,000002	0,000101	0,000002	0,000101	0,000002	2026
	6206	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	2026
Система поддержания пластового давления	6301	0,000101	0,000999899	0,0001011	0,0000023	0,0001011	0,0000023	2026
	6303	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	2026
Цех ПБО	6401	0,0059488	0,1413435	0,0024996	0,0593914	0,0024996	0,0593914	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6402	0,0059488	0,1413435	0,0024996	0,0593914	0,0024996	0,0593914	2026
	6403	0,000025	0,000596946	0,000025	0,000596	0,000025	0,000596	2026
	6404	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	2026
	6407	0,000012	0,000369	0,000012	0,000369	0,000012	0,000369	2026
Вахтовый городок 1	6501	0,000008	0,000004	0,000008	0,000004	0,000008	0,000004	2026
Система газлифта	6801	0,000008	0,000042	0,000008	0,000042	0,000008	0,000042	2026
	6802	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2026
УПН-2	6602	0,00000028	0,0000065	0,00000028	0,0000065	0,00000028	0,0000065	2026
	6611	0,000392	0,000023	0,000001	0,000023	0,000001	0,000023	2026
	6710	0,000552	0,000032	0,000001	0,000032	0,000001	0,000032	2026
	6719	0,000029	0,000002		0,000002		0,000002	2026
	6720	0,000029	0,000002		0,000002		0,000002	2026
	6721	0,000029	0,000002		0,000002		0,000002	2026
	6726	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	0,000145	0,004579	2026
	6728		0,000003		0,000003		0,000003	2026
	6729		0,000002		0,000002		0,000002	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	0,000046	0,000006	0,000046	0,000006	0,000046	0,000006	2026
ГТЭС-26 МВт	6750	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	2026
	6752	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2026
	6753	0,000001	0,000034	0,000001	0,000034	0,000001	0,000034	2026
	6754	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	2026
	6755	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	2026
УКПГ-3	6901	0,000062	0,0019	0,000062	0,0019	0,000062	0,0019	2026
	6902	0,0001	0,002996	0,0001	0,002996	0,0001	0,002996	2026
	6903	0,000226	0,00684	0,000226	0,00684	0,000226	0,00684	2026
	6906			0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2026
	6907	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	2026
	6910	0,000022	0,000642	0,000022	0,000642	0,000022	0,000642	2026
	6917	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2026
	6918	0,000041	0,001243	0,000041	0,001243	0,000041	0,001243	2026
	6922	0,000049	0,001484	0,000049	0,001484	0,000049	0,001484	2026
	6944	0,00035	0,010585	0,00035	0,010585	0,00035	0,010585	2026
	6945	0,000187	0,00566	0,000187	0,00566	0,000187	0,00566	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6953	0,000001	0,000028	0,000001	0,000028	0,000001	0,000028	2026
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	0,001769	0,05578	0,001769	0,05578	0,001769	0,05578	2026
Подрядные организации	9102	0,000031	0,000298					2026
	9103	0,000031	0,0000152	0,000031	0,000178	0,000031	0,000178	2026
	9104	0,000117	0,000076					2026
	9106	0,000064	0,000011					2026
	9109	0,000031	0,000146					2026
	9110	0,000031	0,00002					2026
	9114	0,000021		0,000021	0,000083	0,000021	0,000083	2026
	9115	0,000021	0,0000005	0,000021	0,0000834	0,000021	0,0000834	2026
	9209	2,0000000E-10	0,000002		0,000002		0,000002	2026
	9224				0,000002		0,000002	2026
	9225				0,000002		0,000002	2026
	9301	0,000006	0,000188	0,000006	0,000188	0,000006	0,000188	2026
	9302	0,000006	0,000188	0,000006	0,000188	0,000006	0,000188	2026
	9303	0,000006	0,000188	0,000006	0,000188	0,000006	0,000188	2026
	9304	0,000003	0,000094	0,000003	0,000094	0,000003	0,000094	2026
	9305	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2026
	9306	0,000004	0,000117	0,000004	0,000117	0,000004	0,000117	2026
	9307	0,000004	0,000117	0,000004	0,000117	0,000004	0,000117	2026
	9308	0,000722	0,022763	0,000722	0,022763	0,000722	0,022763	2026
	9315	0,000049	0,000004	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	2026
	9316	0,00756	0,001237	0,00756	0,000683	0,00756	0,000683	2026
	9317	0,000002	0,000001	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	2026
Всего по загрязняющему веществу:		5,10794739443	2,47631197801	5,43999681503	2,37698969135	5,43999681503	2,37698969135	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
УПН	0001	2,22425	14,357066	1,482833	46,762632	1,482833	46,762632	2026
	0007	106,7669	15,0922	105,3865	20,9243	105,3865	20,9243	2026
	0008	66,527932	20,354263	64,501786	14,163761	64,501786	14,163761	2026
	0011	0,975	0,023725	0,975	0,028475	0,975	0,028475	2026
	0016	1,069681	0,049375	1,0174	3,955651	1,0174	3,955651	2026
	0017	1,069681	0,03758	1,0174	3,955651	1,0174	3,955651	2026
	0026	0,028333	0,041916	0,011096	0,344186	0,011096	0,344186	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0030	0,030333	0,035238	0,007	0,217123	0,007	0,217123	2026
	0032	0,028333	0,054222	0,026949	0,835879	0,026949	0,835879	2026
	0034	0,06975	0,263971	0,06975	0,632772	0,06975	0,632772	2026
	0035	0,06975	0,263971	0,06975	0,632772	0,06975	0,632772	2026
	0040	0,000119	4,0000000E-09	6,633037	0,477600005	6,633037	0,477600005	2026
	0054			0,1375		0,1375		2026
Площадки эксплуатационных скважин	0551			0,486111	0,105	0,486111	0,105	2026
	0552			0,486111	0,105	0,486111	0,105	2026
	0553			0,486111	0,105	0,486111	0,105	2026
	1006	0,062481	0,000018	2,50574	0,176814	2,50574	0,176814	2026
	1009	0,078357	0,000023	2,341271	0,160731	2,341271	0,160731	2026
	1015	0,094318		16,038718	1,148027	16,038718	1,148027	2026
	1018	0,890008	0,000256	1,031353	0,068922	1,031353	0,068922	2026
	1021	0,03495	0,00001	1,348953	0,091821	1,348953	0,091821	2026
	1027	0,069802	0,00002	2,665185	0,183733	2,665185	0,183733	2026
	1030	0,073832	0,000021	2,640501	0,183726	2,640501	0,183726	2026
	1036	0,033004	0,00001	1,31808	0,091812	1,31808	0,091812	2026
	1045	0,170939	0,000074	1,498976	0,091896	1,498976	0,091896	2026
	1054	0,147352	0,000042	9,709792	1,027457	9,709792	1,027457	2026
	1057	0,8944	0,0644	1,2778	0,092	1,2778	0,092	2026
	1060	1,187725	0,067148	16,975471	1,749876	16,975471	1,749876	2026
	1066	0,973255	0,001051	26,764755	2,786551	26,764755	2,786551	2026
	1069	0,893653	0,000547	12,255753	1,227647	12,255753	1,227647	2026
	1072	3,666336	0,133478	14,425718	1,358491	14,425718	1,358491	2026
	1075	1,954772	0,002111	17,394285	1,745544	17,394285	1,745544	2026
	1078	0,084927	0,000052	1,01315	0,068935	1,01315	0,068935	2026
	1084	0,652467	0,000399	3,208067	0,184399	3,208067	0,184399	2026
	1087	0,346954	0,000212	7,368454	0,758512	7,368454	0,758512	2026
	1096	6,55087	0,014857	6,436399	0,014598	6,436399	0,014598	2026
	1099	0,579495		14,965395	1,554222	14,965395	1,554222	2026
	1106	0,003417	0,000001	1,305835	0,091805	1,305835	0,091805	2026
	1110	0,002764	0,0000001	7,035315	0,7595001	7,035315	0,7595001	2026
	1135	0,4858	0,0525	10,24299	1,017207	10,24299	1,017207	2026
	1150			1,11	0,0799	1,11	0,0799	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1151	0,030631	0,000003	3,540421	0,252604	3,540421	0,252604	2026
	1152	0,026269	0,000006	0,98244	0,068906	0,98244	0,068906	2026
	1162	0,317125	0,000285	1,590576	0,092083	1,590576	0,092083	2026
	1166	0,713262	0,000437	15,544798	1,603629	15,544798	1,603629	2026
	1181	1,597237	0,000779	3,422501	0,104929	3,422501	0,104929	2026
	1184	1,219061	0,001097	2,729061	0,164197	2,729061	0,164197	2026
	1193	0,273269	0,000118	0,909617	0,046017	0,909617	0,046017	2026
	1194	1,110978	0,0009999	8,147065	0,7629824	8,147065	0,7629824	2026
	1199			7,38	0,797	7,38	0,797	2026
	1202			57,6278	4,1492	57,6278	4,1492	2026
	1218			0,068164	2,114282	0,068164	2,114282	2026
	1219	0,028333	0,032152	0,031704	0,983387	0,031704	0,983387	2026
	1220	0,045	0,006642	0,045	0,007938	0,045	0,007938	2026
	1221	0,028333	0,15865	0,031704	0,983387	0,031704	0,983387	2026
	1222	0,006333	0,106484					2026
	1223	0,105667	0,120577	0,100502	3,117337	0,100502	3,117337	2026
	1225	0,071667	0,059387	0,068164	2,114282	0,068164	2,114282	2026
	1228	0,019022	0,000003	6,077589	0,436203	6,077589	0,436203	2026
	1231			2,8141	0,3039	2,8141	0,3039	2026
	1234							2026
	1235	0,123116	0,000075	3,401063	0,236571	3,401063	0,236571	2026
	1238	0,237169	0,00006	7,669445	0,54074	7,669445	0,54074	2026
	1245			11,2499	1,215	11,2499	1,215	2026
	1254	0,15652	0,000096	7,058721	0,498285	7,058721	0,498285	2026
	1260	0,391319	0,000239	5,85166	0,587454	5,85166	0,587454	2026
	1293	1,981429	0,072541	31,5435	3,4067	31,5435	3,4067	2026
	1296			2,5511	0,1837	2,5511	0,1837	2026
	1302	0,043056	0,003375	0,043056	0,00925	0,043056	0,00925	2026
	1305	0,045139	0,005575	0,045139	0,0157	0,045139	0,0157	2026
	1306			17,399476	1,875811	17,399476	1,875811	2026
	1309	0,240933	0,0172	0,727133	0,05220006	0,727133	0,05220006	2026
	1315			1,5392	0,5541	1,5392	0,5541	2026
	1318	5,609426	0,003246424	4,0818	0,2939	4,0818	0,2939	2026
	1319	1,362929		1,339113	0,00564	1,339113	0,00564	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1339	0,5956	0,0643	27,1682	2,9342	27,1682	2,9342	2026
	1342	0,326214	0,0002	4,128856	0,266563	4,128856	0,266563	2026
	1348	0,176946	0,000108	3,804546	0,391908	3,804546	0,391908	2026
	1357			1,2756	0,0918	1,2756	0,0918	2026
	1359			0,045139	0,00115	0,045139	0,00115	2026
	1369	0,027233	0,085176	0,026949	0,835879	0,026949	0,835879	2026
	1370	0,1375	0,04545	0,1375	0,06415	0,1375	0,06415	2026
	1371	0,043056	0,008725	0,043056	0,010475	0,043056	0,010475	2026
	1372	0,24375	0,05315	0,24375	0,063775	0,24375	0,063775	2026
	1373	0,120139	0,024225	0,120139	0,029075	0,120139	0,029075	2026
	1411			22,7944	2,4618	22,7944	2,4618	2026
	1413			11,6833	1,2618	11,6833	1,2618	2026
	1415			2,2033	0,238	2,2033	0,238	2026
	1429	0,027233	0,434266	0,031704	0,983387	0,031704	0,983387	2026
	1435	0,040627	0,178525					2026
	1455			0,009028	0,0078	0,009028	0,0078	2026
	1456			4,018	0,2893	4,018	0,2893	2026
	1457			4,4785	0,3225	4,4785	0,3225	2026
	1458			21,8148	2,356	21,8148	2,356	2026
УКПГ-1/2	0101	3,255	3,301463	1,6275	12,65544	1,6275	12,65544	2026
	0105	0,206333	0,604877	0,196249	3,085973	0,196249	3,085973	2026
	0107	0,206333	1,45258	0,196249	3,085973	0,196249	3,085973	2026
	0108	0,539917	0,652295	0,539917	8,513411	0,539917	8,513411	2026
	0109	0,539917	1,284502	0,539917	8,513411	0,539917	8,513411	2026
	0113	1,2245	5,587872	1,2245	19,043424	1,2245	19,043424	2026
	0114	0,772417	12,81765	0,772417	12,146103	0,772417	12,146103	2026
	0118	2,438667	50,71564	2,438667	37,926149	2,438667	37,926149	2026
	0119	1,2245	6,049259	1,2245	19,043424	1,2245	19,043424	2026
	0127	0,206333	0,446126	0,196249	3,085973	0,196249	3,085973	2026
	0129	0,174333	3,346548	0,165813	4,916936	0,165813	4,916936	2026
	0130	1,14589	19,368785	1,275565	19,421137	1,275565	19,421137	2026
	0136	373,101046	95,633173	455,911835	55,624146	455,911835	55,624146	2026
	0137	18,552281	19,079322	6,482748	102,21997	6,482748	102,21997	2026
	0138	18,552281	7,959193	6,482748	102,21997	6,482748	102,21997	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0139	18,552281	19,521405	11,452113	361,153836	11,452113	361,153836	2026
	0143	0,347222	0,0065	0,347222	0,00915	0,347222	0,00915	2026
	0144			0,347222	0,00345	0,347222	0,00345	2026
	0151	0,919667	22,54996	0,919667	14,302661	0,919667	14,302661	2026
	0154	0,035	0,143687	0,027266	0,845713	0,027266	0,845713	2026
	0155			1,832639		1,832639		2026
	0159	0,051408	1,803112	0,403	13,141123	0,403	13,141123	2026
	0160	0,327083	0,00575	0,327083	0,07105	0,327083	0,07105	2026
	0169	0,011652	0,004362	0,011723	0,004389	0,011723	0,004389	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300			0,070833		0,070833		2026
Система поддержания пластового давления	0301	1,636806	0,025575	1,636806	0,053075	1,636806	0,053075	2026
Пожарное депо	0080	0,054767	0,730729	0,054767	0,863561	0,054767	0,863561	2026
	0081	0,054767	0,619659	0,054767	0,43178	0,054767	0,43178	2026
	0082			0,0155	0,43178	0,0155	0,43178	2026
Цех ПБО	0401			0,166563	0,9486	0,166563	0,9486	2026
Вахтовый городок 1	0501	0,029688	0,087039	0,029688	0,104449	0,029688	0,104449	2026
	0502	0,029688	0,087039	0,029688	0,104449	0,029688	0,104449	2026
	0508	0,029569	0,060716	0,029569	0,102162	0,029569	0,102162	2026
	0509	0,029569	0,060716	0,029569	0,102162	0,029569	0,102162	2026
	0511	0,68125	0,00295	0,68125	0,008075	0,68125	0,008075	2026
	0514	0,00108	0,00532	0,00108	0,00532	0,00108	0,00532	2026
	0515	0,01375	0,036135	0,01375	0,019008	0,01375	0,019008	2026
Система газлифта	0806	0,972222	0,081025	0,972222	0,12225	0,972222	0,12225	2026
	0807			0,045139	0,003925	0,045139	0,003925	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0705	0,105667	0,107509	0,100502	3,117337	0,100502	3,117337	2026
	0706	0,045139	0,003175	0,045139	0,0038	0,045139	0,0038	2026
ГТЭС-26 МВт	0750	34,397289	719,9211636	29,250262	897,164036	29,250262	897,164036	2026
УКПГ-3	0902	1,059764	10,56378	1,671417	25,993877	1,671417	25,993877	2026
	0903	1,059764	9,838395	1,671417	12,996939	1,671417	12,996939	2026
	0905	1,690081	20,854404	1,655917	25,752821	1,655917	25,752821	2026
	0906	1,690081	17,475582	1,655917	25,752821	1,655917	25,752821	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0907	1,690081	14,804272	1,655917	25,752821	1,655917	25,752821	2026
	0908	1,690081	20,247929	1,655917	25,752821	1,655917	25,752821	2026
	0909	1,690081	16,654932	1,655917	12,876411	1,655917	12,876411	2026
	0910	1,690081	17,873034	1,655917	12,876411	1,655917	12,876411	2026
	0912	2,414	7,781005	2,414	18,771264	2,414	18,771264	2026
	0913	2,414	6,496524	2,414	18,771264	2,414	18,771264	2026
	0914	0,267737	3,133998	0,227333	1,767741	0,227333	1,767741	2026
	0915	0,267737	2,997819	0,227333	1,767741	0,227333	1,767741	2026
	0916	1,935416	12,781194	3,125001	32,4	3,125001	32,4	2026
	0917	0,148005	2,734481	0,295833	4,6008	0,295833	4,6008	2026
	0918			2,411598	9,37629	2,411598	9,37629	2026
	0919	0,00415	0,005453	0,00415	0,005453	0,00415	0,005453	2026
	0922	0,6681	28,2002	0,8084	53,9082	0,8084	53,9082	2026
	0923	0,4843	14,1797	0,4769	15,4947	0,4769	15,4947	2026
	0925	0,1116	13,4161	0,147	42,2731	0,147	42,2731	2026
	0926	2,4764	12,7132	2,5172	9,3089	2,5172	9,3089	2026
	0930	0,000965	0,002	0,000965	0,0567	0,000965	0,0567	2026
	0945	1,059764	1,508476	1,671417	12,996939	1,671417	12,996939	2026
Подрядные организации	3001			0,208333	1,385	0,208333	1,385	2026
	3004			0,291667	1,5	0,291667	1,5	2026
	3009			0,256944	1,475	0,256944	1,475	2026
	3010	0,045833	0,22475					2026
	3015			0,4305556	0,00104	0,4305556	0,00104	2026
	3016			0,4305556	0,0598	0,4305556	0,0598	2026
	3017			0,013194	0,4	0,013194	0,4	2026
	3018			0,294444	0,25	0,294444	0,25	2026
	3019			0,017361	0,0625	0,017361	0,0625	2026
	3118	0,1	1,3025	0,375694	1,378	0,375694	1,378	2026
	3120	0,256944	1,50375					2026
	3121	0,166667	0,69725					2026
	3122	0,136111	0,051					2026
	3123	0,291667	0,3145					2026
	3124			0,083333	1,3375	0,083333	1,3375	2026
	3125			0,243056	1,3325	0,243056	1,3325	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3126			0,168056	1,7625	0,168056	1,7625	2026
	3129							2026
	3130			0,639583	0,2625	0,639583	0,2625	2026
	3131	0,023611	0,01825					2026
	3133	0,248698	0,451013388					2026
	3137	1,871528	4,5715	0,40691	1,0298	0,40691	1,0298	2026
	3138	0,380556	0,089	1,872028	5,4858	1,872028	5,4858	2026
	3139	0,353472	0,089	0,38034	0,1068	0,38034	0,1068	2026
	3140	0,549306	0,089	0,353174	0,1068	0,353174	0,1068	2026
	3141	0,017361	0,04225	0,549382	0,1068	0,549382	0,1068	2026
	3143			0,248698	0,572311	0,248698	0,572311	2026
	3148			0,017299	0,0507	0,017299	0,0507	2026
	3149			0,346924	0,1149	0,346924	0,1149	2026
	3152			0,346924	0,1149	0,346924	0,1149	2026
	3159			0,248698	0,01495	0,248698	0,01495	2026
	3161			0,883333	4,2658	0,883333	4,2658	2026
	3162			0,883333	4,2658	0,883333	4,2658	2026
	3163			0,883333	4,2658	0,883333	4,2658	2026
	3164			0,883333	4,2658	0,883333	4,2658	2026
	3165			0,1894444	1,8681	0,1894444	1,8681	2026
	3188			0,348116	0,237583	0,348116	0,237583	2026
	3201			0,3375	0,0729	0,3375	0,0729	2026
	3202			0,849306	0,25675	0,849306	0,25675	2026
	3203			0,082639	0,02265	0,082639	0,02265	2026
	3204			0,049306	0,01775	0,049306	0,01775	2026
	3205			0,003472	0,00125	0,003472	0,00125	2026
	3206			0,003472	0,00125	0,003472	0,00125	2026
	3207			0,003472	0,00125	0,003472	0,00125	2026
	3208			0,003472	0,00125	0,003472	0,00125	2026
	3209			0,040486	0,014575	0,040486	0,014575	2026
	3210			0,057639	0,23105	0,057639	0,23105	2026
	3211			0,03125	0,01125	0,03125	0,01125	2026
	3212			0,025	0,0193	0,025	0,0193	2026
	3213			0,007764	0,014562	0,007764	0,014562	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3214			0,007764	0,014562	0,007764	0,014562	2026
	3215			0,007764	0,014562	0,007764	0,014562	2026
	3216			0,023292	0,036405	0,023292	0,036405	2026
	3217			0,2975	0,2125	0,2975	0,2125	2026
	3218			0,010764	0,003875	0,010764	0,003875	2026
	3219			0,036111	0,013	0,036111	0,013	2026
	3220			0,045139	0,01625	0,045139	0,01625	2026
	3221			0,000347	0,000125	0,000347	0,000125	2026
	3222			0,000347	0,000125	0,000347	0,000125	2026
	3223			0,025	0,009	0,025	0,009	2026
	3224			0,0417	0,015	0,0417	0,015	2026
	3225			0,02083	0,0075	0,02083	0,0075	2026
	3226			0,03056	0,011	0,03056	0,011	2026
	3227			0,007764	0,014562	0,007764	0,014562	2026
	3228			0,027778	0,01	0,027778	0,01	2026
	3304	0,775804	7,375613	0,775804	25,301147	0,775804	25,301147	2026
	3401			0,033333	0,06	0,033333	0,06	2026
	3402			0,084722	0,4453	0,084722	0,4453	2026
	3403			0,172917	0,600725	0,172917	0,600725	2026
	3501	0,034028	0,054	0,411806	2,49	0,411806	2,49	2026
	3502	0,010417	0,054	0,404861	1,75	0,404861	1,75	2026
	3504	0,005347	0,5	0,430556	2,2325	0,430556	2,2325	2026
	3601			0,056944	0,0205	0,056944	0,0205	2026
	3602			0,011111	0,004	0,011111	0,004	2026
	3603			0,041319	0,014875	0,041319	0,014875	2026
	3604			0,011646	0,021843	0,011646	0,021843	2026
	3701			0,025694	0,004675	0,025694	0,004675	2026
	3751			0,13889	0,1	0,13889	0,1	2026
	3752			0,520833	0,375	0,520833	0,375	2026
	3753			0,416667	0,75	0,416667	0,75	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый городок 1	6503	0,00108	0,00798	0,00108	0,00798	0,00108	0,00798	2026
	6504	0,01375	0,03802	0,01375	0,038016	0,01375	0,038016	2026
УКПГ-3	6955	0,0003	0,00002926					2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Подрядные организации	9206	0,00217	0,01628472	0,018435	0,059182	0,018435	0,059182	2026
	9211			0,000003	0,000007	0,000003	0,000007	2026
	9212	0,001108	0,00133	0,01375	0,003762	0,01375	0,003762	2026
	9213	0,01375	0,001485					2026
	9314	0,000005	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	0,000002	2026
	9318			0,008796	0,000666	0,008796	0,000666	2026
	9610	0,00295	0,01108411					2026
Всего по загрязняющему веществу:		726,593424	1298,32379051	1251,4643406	2317,42281657	1251,4643406	2317,42281657	2026
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0169	0,001314	0,000492	0,000661	0,000248	0,000661	0,000248	2026
Вахтовый городок 1	0514	0,000061	0,0003	0,000061	0,0003	0,000061	0,0003	2026
УКПГ-3	0919	0,000234	0,000308	0,000234	0,000308	0,000234	0,000308	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый городок 1	6503	0,000061	0,00045	0,000061	0,00045	0,000061	0,00045	2026
УКПГ-3	6955	0,0000437	0,00000465					2026
Подрядные организации	9101			0,000107	0,00002	0,000107	0,00002	2026
	9206	0,0002347	0,0017584	0,001597	0,004586	0,001597	0,004586	2026
	9212	0,0000625	0,000075					2026
	9213	0,000111	0,000002					2026
	9318			0,000688	0,000052	0,000688	0,000052	2026
	9610	0,0001762	0,0006551					2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0022981	0,00404515	0,003409	0,005964	0,003409	0,005964	2026
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0169			0,002909	0,001089	0,002909	0,001089	2026
Вахтовый городок 1	0514	0,00027	0,00132	0,000268	0,00132	0,000268	0,00132	2026
УКПГ-3	0919	0,00103	0,001351	0,00103	0,001353	0,00103	0,001353	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый городок 1	6503	0,000268	0,00198	0,000268	0,00198	0,000268	0,00198	2026
УКПГ-3	6955	0,000073	0,0000073					2026
Подрядные организации	9206	0,000367	0,0027594	0,003962	0,012043	0,003962	0,012043	2026
	9212	0,000275	0,00033					2026
	9318			0,001422	0,000108	0,001422	0,000108	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9610	0,00063	0,0023671					2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,002913	0,0101148	0,009859	0,017893	0,009859	0,017893	2026
(0410) Метан (727*)								
Организованные источники								
УПН	0007	2,6691	0,3772	2,6346	0,5232	2,6346	0,5232	2026
	0008	1,663178	0,508802	1,612595	0,354002	1,612595	0,354002	2026
	0016	0,155074	0,007158	0,147495	0,573461	0,147495	0,573461	2026
	0017	0,155074	0,005448	0,147495	0,573461	0,147495	0,573461	2026
	0026	0,028333	0,041916	0,011096	0,344186	0,011096	0,344186	2026
	0030	0,030333	0,035238	0,007	0,217123	0,007	0,217123	2026
	0032	0,028333	0,054222	0,026949	0,835879	0,026949	0,835879	2026
	0040	0,000003	1,0000000E-10	0,165803	0,0119000001	0,165803	0,0119000001	2026
Площадки эксплуатационных скважин	1006	0,001562	0,0000004	0,062659	0,0044004	0,062659	0,0044004	2026
	1009	0,001959	0,0000006	0,058527	0,0040008	0,058527	0,0040008	2026
	1015	0,002358		0,400958	0,0287007	0,400958	0,0287007	2026
	1018	0,02225	0,0000064	0,025766	0,0017005	0,025766	0,0017005	2026
	1021	0,000874	0,0000002	0,033734	0,0023005	0,033734	0,0023005	2026
	1027	0,001745	0,0000005	0,066652	0,0046008	0,066652	0,0046008	2026
	1030	0,001846	0,0000005	0,066035	0,0046006	0,066035	0,0046006	2026
	1036	0,000825	0,0000002	0,032962	0,0023003	0,032962	0,0023003	2026
	1045	0,004273	0,000002	0,037484	0,002302	0,037484	0,002302	2026
	1054	0,003684	0,000001	0,24272	0,025701	0,24272	0,025701	2026
	1057	0,0224	0,0016	0,0319	0,0023	0,0319	0,0023	2026
	1060	0,029731	0,001709	0,424342	0,043712	0,424342	0,043712	2026
	1066	0,024331	0,000026	0,669131	0,069626	0,669131	0,069626	2026
	1069	0,022341	0,000014	0,306441	0,030714	0,306441	0,030714	2026
	1072	0,091618	0,003382	0,360653	0,033962	0,360653	0,033962	2026
	1075	0,048869	0,000053	0,434907	0,043634	0,434907	0,043634	2026
	1078	0,002123	0,000001	0,025311	0,001701	0,025311	0,001701	2026
	1084	0,016312	0,00001	0,080212	0,00461	0,080212	0,00461	2026
	1087	0,008674	0,000005	0,184174	0,019005	0,184174	0,019005	2026
	1096	0,163772	0,000371	0,16091	0,000365	0,16091	0,000365	2026
	1099	0,014487		0,374087	0,038813	0,374087	0,038813	2026
	1106	0,000085	2,0000000E-08	0,032656	0,00230014	0,032656	0,00230014	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1110	0,000069	2,0000000E-09	0,175868	0,019000002	0,175868	0,019000002	2026
	1135	0,0121	0,0013	0,25612	0,025413	0,25612	0,025413	2026
	1150			0,0278	0,002	0,0278	0,002	2026
	1151	0,000766	8,0000000E-08	0,088516	0,00630009	0,088516	0,00630009	2026
	1152	0,000657	0,0000002	0,024544	0,0017002	0,024544	0,0017002	2026
	1162	0,007928	0,000007	0,039774	0,002307	0,039774	0,002307	2026
	1166	0,017832	0,000011	0,38862	0,040111	0,38862	0,040111	2026
	1181	0,039931	0,000019	0,085545	0,002623	0,085545	0,002623	2026
	1184	0,030477	0,000027	0,068277	0,004127	0,068277	0,004127	2026
	1193	0,006832	0,000003	0,022695	0,001103	0,022695	0,001103	2026
	1194	0,027774	0,000024997	0,203689	0,01912456	0,203689	0,01912456	2026
	1199			0,1845	0,0199	0,1845	0,0199	2026
	1202			1,4407	0,1037	1,4407	0,1037	2026
	1218			0,068164	2,114282	0,068164	2,114282	2026
	1219	0,028333	0,032152	0,031704	0,983387	0,031704	0,983387	2026
	1220	0,045	0,006642	0,045	0,007938	0,045	0,007938	2026
	1221	0,028333	0,15865	0,031704	0,983387	0,031704	0,983387	2026
	1222	0,006333	0,106484					2026
	1223	0,105667	0,120577	0,100502	3,117337	0,100502	3,117337	2026
	1225	0,071667	0,059387	0,068164	2,114282	0,068164	2,114282	2026
	1228	0,000476	0,0000001	0,151967	0,0109001	0,151967	0,0109001	2026
	1231			0,0704	0,0076	0,0704	0,0076	2026
	1234							2026
	1235	0,003078	0,000002	0,085012	0,005902	0,085012	0,005902	2026
	1238	0,005929	0,000001	0,191699	0,013501	0,191699	0,013501	2026
	1245			0,2812	0,0304	0,2812	0,0304	2026
	1254	0,003913	0,000002	0,176471	0,012502	0,176471	0,012502	2026
	1260	0,009783	0,000006	0,146256	0,014706	0,146256	0,014706	2026
	1293	0,049573	0,0018435	0,7886	0,0852	0,7886	0,0852	2026
	1296			0,0638	0,0046	0,0638	0,0046	2026
	1306			0,434979	0,0469	0,434979	0,0469	2026
	1309	0,006038	0,0004	0,018138	0,0013000014	0,018138	0,0013000014	2026
	1315			0,0385	0,0139	0,0385	0,0139	2026
	1318	0,140236	0,0000813261	0,102	0,0073	0,102	0,0073	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1319	0,034073		0,033478	0,000141	0,033478	0,000141	2026
	1339	0,0149	0,0016	0,6792	0,0734	0,6792	0,0734	2026
	1342	0,008155	0,000005	0,103244	0,006707	0,103244	0,006707	2026
	1348	0,004424	0,000003	0,095124	0,009803	0,095124	0,009803	2026
	1357			0,0319	0,0023	0,0319	0,0023	2026
	1369	0,027233	0,085176	0,026949	0,835879	0,026949	0,835879	2026
	1411			0,5699	0,0615	0,5699	0,0615	2026
	1413			0,2921	0,0315	0,2921	0,0315	2026
	1415			0,0551	0,006	0,0551	0,006	2026
	1429	0,027233	0,434266	0,031704	0,983387	0,031704	0,983387	2026
	1435	0,040627	0,178525					2026
	1456			0,1005	0,0072	0,1005	0,0072	2026
	1457			0,112	0,0081	0,112	0,0081	2026
	1458			0,5454	0,0589	0,5454	0,0589	2026
УКПГ-1/2	0105	0,206333	0,604877	0,196249	3,085973	0,196249	3,085973	2026
	0106	0,016417	0,028424557	0,016417	0,028369	0,016417	0,028369	2026
	0107	0,206333	1,45258	0,196249	3,085973	0,196249	3,085973	2026
	0126	0,016417	0,022338434	0,016417	0,028369	0,016417	0,028369	2026
	0127	0,206333	0,446126	0,196249	3,085973	0,196249	3,085973	2026
	0129	0,174333	3,346548	0,165813	4,916936	0,165813	4,916936	2026
	0130	1,14589	19,368785	1,275565	19,421137	1,275565	19,421137	2026
	0136	9,327563	2,390922	11,397833	1,390559	11,397833	1,390559	2026
	0137	2,689566	2,765972	0,939819	14,819066	0,939819	14,819066	2026
	0138	2,689566	1,153862	0,939819	14,819066	0,939819	14,819066	2026
	0139	2,689566	2,830062	1,660239	52,357297	1,660239	52,357297	2026
	0154	0,035	0,143687	0,027266	0,845713	0,027266	0,845713	2026
Система газлифта	0808		0,000001					2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	0,01755	0,00042902	0,01755	0,000429	0,01755	0,000429	2026
	0705	0,105667	0,107509	0,100502	3,117337	0,100502	3,117337	2026
ГТЭС-26 МВт	0750	4,986582	100,4050288	4,240476	130,06388	4,240476	130,06388	2026
УКПГ-3	0901	0,255222	7,717923	0,255222	7,717923	0,255222	7,717923	2026
	0904	0,0583	1,763006	0,0583	1,763006	0,0583	1,763006	2026
	0911	0,127786	3,86425	0,127786	3,86425	0,127786	3,86425	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0916	1,935416	12,781194	3,125001	32,4	3,125001	32,4	2026
	0917	0,148005	2,734481	0,295833	4,6008	0,295833	4,6008	2026
	0920	0,324898	9,824919	0,324898	9,824919	0,324898	9,824919	2026
	0922	0,0167	0,9624	0,0202	1,3477	0,0202	1,3477	2026
	0923	0,0121	0,3544	0,0119	0,3873	0,0119	0,3873	2026
	0924		2,88		2,88		2,88	2026
	0925	0,0027	0,4752	0,0036	2,0358	0,0036	2,0358	2026
	0926	0,0619	0,3178	0,063	0,2327	0,063	0,2327	2026
Неорганизованные источники								
УПН	6027	0,168497	5,313696	0,168497	5,313696	0,168497	5,313696	2026
Площадки эксплуатационных скважин	8135	0,03955	1,24814	0,03955	1,24814	0,03955	1,24814	2026
	8160	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	2026
	8181	0,016742	0,528834	0,016742	0,528834	0,016742	0,528834	2026
	8217	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	2026
	8304	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	2026
	8314	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	2026
	8332	0,017944	0,565875	0,017944	0,565875	0,017944	0,565875	2026
	8335	0,011932	0,376299	0,011932	0,376299	0,011932	0,376299	2026
	8337	0,011944	0,376688	0,011944	0,376688	0,011944	0,376688	2026
	8356	0,000009	0,000261	0,000009	0,000261	0,000009	0,000261	2026
	8357	0,001174	0,03705	0,001174	0,03705	0,001174	0,03705	2026
	8358	0,000207	0,006536	0,000207	0,006536	0,000207	0,006536	2026
	8362	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	2026
	8363	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	2026
	8364	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	0,024973	0,788043	2026
	8365	0,018028	0,568708	0,018028	0,568708	0,018028	0,568708	2026
	8366	0,01392	0,439011	0,01392	0,439011	0,01392	0,439011	2026
	8367	0,00569	0,178938	0,00569	0,178938	0,00569	0,178938	2026
	8368	0,028813	0,909381	0,028813	0,909381	0,028813	0,909381	2026
УКПГ-1/2	6137	0,083418	2,630669	0,083418	2,630669	0,083418	2,630669	2026
	6139	0,000006	0,000199	0,000006	0,000199	0,000006	0,000199	2026
	6143	0,006558	0,206817	0,006558	0,206817	0,006558	0,206817	2026
Цех ПБО	6407	0,00515	0,162397	0,00515	0,162397	0,00515	0,162397	2026
Система газлифта	6806	0,056426	1,779457	0,056426	1,779457	0,056426	1,779457	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6819	0,015635	0,493076	0,015635	0,493076	0,015635	0,493076	2026
	6820	0,015635	0,493076	0,015635	0,493076	0,015635	0,493076	2026
	6821	0,01208	0,38097	0,01208	0,38097	0,01208	0,38097	2026
	6822	0,01208	0,38097	0,01208	0,38097	0,01208	0,38097	2026
УКПГ-3	6901	0,0377	1,140053	0,0377	1,140053	0,0377	1,140053	2026
	6902	0,612732	18,529016	0,612732	18,529016	0,612732	18,529016	2026
	6903	0,042801	1,294295	0,042801	1,294295	0,042801	1,294295	2026
	6904	0,162374	4,910191	0,162374	4,910191	0,162374	4,910191	2026
	6905	0,350827	10,609007	0,350827	10,609007	0,350827	10,609007	2026
	6906	0,046205	1,397243	0,046205	1,397243	0,046205	1,397243	2026
	6907	0,066859	2,021829	0,066859	2,021829	0,066859	2,021829	2026
	6910	0,010267	0,310478	0,010267	0,310478	0,010267	0,310478	2026
	6911	0,003518	0,106396	0,003518	0,106396	0,003518	0,106396	2026
	6912	0,123206	3,72574	0,123206	3,72574	0,123206	3,72574	2026
	6913	0,077205	2,334666	0,077205	2,334666	0,077205	2,334666	2026
	6914	0,123206	3,72574	0,123206	3,72574	0,123206	3,72574	2026
	6917	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	0,000006	0,000181	2026
	6918	0,155799	4,711371	0,155799	4,711371	0,155799	4,711371	2026
	6919	0,155799	4,711371	0,155799	4,711371	0,155799	4,711371	2026
	6920	0,090624	2,740472	0,090624	2,740472	0,090624	2,740472	2026
	6921	0,015392	0,465445	0,015392	0,465445	0,015392	0,465445	2026
	6922	0,059925	1,812121	0,059925	1,812121	0,059925	1,812121	2026
	6923	0,01885	0,570027	0,01885	0,570027	0,01885	0,570027	2026
	6924	0,020558	0,621682	0,020558	0,621682	0,020558	0,621682	2026
	6925	0,025881	0,782637	0,025881	0,782637	0,025881	0,782637	2026
	6926	0,0754	2,280104	0,0754	2,280104	0,0754	2,280104	2026
	6927	0,0754	2,280104	0,0754	2,280104	0,0754	2,280104	2026
	6928	0,066829	2,020922	0,066829	2,020922	0,066829	2,020922	2026
	6929	0,000006	0,000185	0,000006	0,000185	0,000006	0,000185	2026
	6930	0,015434	0,466712	0,015434	0,466712	0,015434	0,466712	2026
	6931	0,006857	0,207346	0,006857	0,207346	0,006857	0,207346	2026
	6932	0,001714	0,051836	0,001714	0,051836	0,001714	0,051836	2026
	6933	0,042735	1,292298	0,042735	1,292298	0,042735	1,292298	2026
	6935	0,020552	0,621501	0,020552	0,621501	0,020552	0,621501	2026

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6936	0,063317	1,914707	0,063317	1,914707	0,063317	1,914707	2026
	6937	0,001726	0,0522	0,001726	0,0522	0,001726	0,0522	2026
	6938	0,006953	0,210251	0,006953	0,210251	0,006953	0,210251	2026
	6939	0,02057	0,622045	0,02057	0,622045	0,02057	0,622045	2026
	6941	0,017106	0,517282	0,017106	0,517282	0,017106	0,517282	2026
	6942	0,032558	0,984542	0,032558	0,984542	0,032558	0,984542	2026
	6944	0,003422	0,103493	0,003422	0,103493	0,003422	0,103493	2026
	6945	0,066859	2,021829	0,066859	2,021829	0,066859	2,021829	2026
	6953	0,016225	0,51166	0,016225	0,51166	0,016225	0,51166	2026
Всего по загрязняющему веществу:		36,926706	286,239413836	46,56461	439,104913694	46,56461	439,104913694	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
Организованные источники								
УПН	0002	0,020143	0,302166	0,020143	0,302166	0,020143	0,302166	2026
	0004	0,782536	0,000471	0,782536	0,000471	0,782536	0,000471	2026
	0005	0,782536	0,000471	0,782536	0,000471	0,782536	0,000471	2026
	0006	0,020143	0,635223	0,020143	0,635223	0,020143	0,635223	2026
	0021	0,040287	1,253042	0,040286	1,253042	0,040286	1,253042	2026
	0022	0,010072	0,039701	0,010071	0,039701	0,010071	0,039701	2026
	0023	0,010072	0,0397	0,010071	0,039701	0,010071	0,039701	2026
	0024	9,781695	0,073976	9,7817	0,073976	9,7817	0,073976	2026
	0025	9,781695	0,073976	9,7817	0,073976	9,7817	0,073976	2026
	0027	9,781695	0,128463	9,7817	0,128463	9,7817	0,128463	2026
	0028	9,781695	0,066347	9,7817	0,066347	9,7817	0,066347	2026
	0033	0,040287	1,270445	0,040286	1,270445	0,040286	1,270445	2026
	0036	4,575317	53,289059	4,575317	17,356668	4,575317	17,356668	2026
	0037	4,575317	35,526039	4,575317	11,571112	4,575317	11,571112	2026
	0038	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	0041		0,000742		0,000704		0,000704	2026
	0042		0,000005		0,000005		0,000005	2026
	0043		0,185601		0,17593		0,17593	2026
	0044		0,185601		0,17593		0,17593	2026
	0045		0,058		0,054978		0,054978	2026
	0046		0,038667		0,036652		0,036652	2026
	0047		0,077334		0,073304		0,073304	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0048		0,038667		0,036652		0,036652	2026
	0049		0,038667		0,036652		0,036652	2026
	0050		0,019333		0,018326		0,018326	2026
	0051		0,038667		0,036652		0,036652	2026
	0052		0,058		0,054978		0,054978	2026
	0055			148,318485	0,375324143	148,318485	0,375324143	2026
Площадки эксплуатационных скважин	1004	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1007	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1010	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1013	0,961946	0,01242	0,961946	0,01242	0,961946	0,01242	2026
	1016	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1022	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1025	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1028	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1034	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1040	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1043	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1052	0,76632	0,009894	0,76632	0,009894	0,76632	0,009894	2026
	1055	0,835541	0,010789	0,835541	0,010789	0,835541	0,010789	2026
	1058	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1064	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1067	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1070	0,676292	0,008732	0,676292	0,008732	0,676292	0,008732	2026
	1073	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1076	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1082	0,835541	0,010789	0,835541	0,010789	0,835541	0,010789	2026
	1085	0,76632	0,009894	0,76632	0,009894	0,76632	0,009894	2026
	1094	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1097	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1100	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1107	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1112	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1124	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1125	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	2026
	1126	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	2026
	1127	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	2026
	1128	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	2026
	1129	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	2026
	1130	11,73852	23,14881182	11,73852	24,588576	11,73852	24,588576	2026
	1131	0,010064	0,025429796	0,010064	0,006413	0,010064	0,006413	2026
	1132	0,010064	0,025429796	0,010064	0,006413	0,010064	0,006413	2026
	1139	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	2026
	1140	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	2026
	1141	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	2026
	1142	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	13,694373	5,076917	2026
	1143				4,917512		4,917512	2026
	1144				4,917512		4,917512	2026
	1145	11,73852	23,14881182	11,73852	24,588576	11,73852	24,588576	2026
	1146	0,010064	0,025429796	0,010064	0,006413	0,010064	0,006413	2026
	1147	0,010064	0,025429796	0,010064	0,006413	0,010064	0,006413	2026
	1148	0,961946	0,01242	0,961946	0,01242	0,961946	0,01242	2026
	1153	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1159	0,679572	0,008775	0,679572	0,008775	0,679572	0,008775	2026
	1163	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1182	0,76632	0,009894	0,76632	0,009894	0,76632	0,009894	2026
	1233	0,739817	0,009553	0,739817	0,009553	0,739817	0,009553	2026
	1237	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1239	0,961946	0,01242	0,961946	0,01242	0,961946	0,01242	2026
	1252	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1258	0,314245	0,000226	0,314245	0,000226	0,314245	0,000226	2026
	1272	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1273	0,739817	0,009553	0,739817	0,009553	0,739817	0,009553	2026
	1291	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1294	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1297	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1307	0,681394	0,008798	0,681394	0,008798	0,681394	0,008798	2026
	1310	0,961946	0,01242	0,961946	0,01242	0,961946	0,01242	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1316	0,969356	0,012516	0,969356	0,012516	0,969356	0,012516	2026
	1319	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1322	0,611771	0,007899	0,611771	0,007899	0,611771	0,007899	2026
	1325	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1331	0,961946	0,01242	0,961946	0,01242	0,961946	0,01242	2026
	1343	0,37237	0,004808	0,37237	0,004808	0,37237	0,004808	2026
	1349	0,681394	0,008798	0,681394	0,008798	0,681394	0,008798	2026
	1376	4,55955	0,774666	4,559855	0,74902	4,559855	0,74902	2026
	1379	4,55955	0,774666	4,559855	0,74902	4,559855	0,74902	2026
	1382	4,55955	0,774666	4,559855	0,74902	4,559855	0,74902	2026
	1385	4,55955	0,774666	4,559855	0,74902	4,559855	0,74902	2026
	1388	4,55955	0,774666	4,559855	0,74902	4,559855	0,74902	2026
	1391	4,55955	0,774666	4,559855	0,74902	4,559855	0,74902	2026
	1394	4,55955	0,774666	4,559855	0,74902	4,559855	0,74902	2026
	1406	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	0,853364	0,011019	2026
	1407	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1408	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	0,740751	0,009565	2026
	1409	0,969356	0,012516	0,969356	0,012516	0,969356	0,012516	2026
	1430	0,687031	0,185753	0,687031	0,185753	0,687031	0,185753	2026
	1431	0,290978	0,052771	0,290978	0,052771	0,290978	0,052771	2026
	1432	0,452632	0,056148	0,452632	0,056148	0,452632	0,056148	2026
	1434	0,272724	0,000196	0,272724	0,000196	0,272724	0,000196	2026
	1436	0,272724	0,000196	0,272724	0,000196	0,272724	0,000196	2026
	1440	0,679572	0,008775	0,679572	0,008775	0,679572	0,008775	2026
	1445	0,309442	0,048116	0,309442	0,048116	0,309442	0,048116	2026
	1446	0,309442	0,047545	0,309442	0,047545	0,309442	0,047545	2026
	1447	0,413078	0,063469	0,413078	0,063469	0,413078	0,063469	2026
	1448	0,413078	0,063972	0,413078	0,063972	0,413078	0,063972	2026
	1449		0,018771		0,018129		0,018129	2026
	1450		0,010867		0,010496		0,010496	2026
	1451		0,004355		0,004206		0,004206	2026
	1452		0,003779		0,003649		0,003649	2026
	1453		0,00908		0,008769		0,008769	2026
	1454		0,01156		0,011165		0,011165	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-1/2	0125	19,138008	0,019478	19,138008	0,019431	19,138008	0,019431	2026
	0149	0,114544	2,820515	0,114544	2,820515	0,114544	2,820515	2026
	0152		0,000348		0,00033		0,00033	2026
	0156	1,172258	0,020717	1,172258	0,020717	1,172258	0,020717	2026
	0157		0,013447		0,012746		0,012746	2026
	0158		0,000069		0,000066		0,000066	2026
	0161		0,004391		0,004163		0,004163	2026
	0162		0,004391		0,004163		0,004163	2026
	0163		0,000007		0,000007		0,000007	2026
	0164		0,000012		0,000012		0,000012	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0201		0,311111		0,294899		0,294899	2026
	0202		214,434657		203,261151		203,261151	2026
Система газлифта	0801		0,010496		0,009949		0,009949	2026
	0802		0,010496		0,009949		0,009949	2026
	0804	2,662494	0,001154	2,662671	0,001115	2,662671	0,001115	2026
	0808		0,095897		0,12667		0,12667	2026
УПН-2	0601	5,0744	38,52452	5,074739	21,458002	5,074739	21,458002	2026
	0602	5,0744	38,52452	5,074739	21,458002	5,074739	21,458002	2026
	0603	5,0744	38,52452	5,074739	21,458002	5,074739	21,458002	2026
	0604	16,481775	59,839576	16,482875	33,330401	16,482875	33,330401	2026
	0605	16,481775	59,839576	16,482875	33,330401	16,482875	33,330401	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	0,06831	0,0016701	0,06831	0,001675	0,06831	0,001675	2026
	0703	2,00363	0,353836	2,003684	0,348141	2,003684	0,348141	2026
	0704	1,221934	0,390209	1,222016	0,377171	1,222016	0,377171	2026
	0709	3,912624	0,075064	3,912624	0,075064	3,912624	0,075064	2026
ГТЭС-26 МВт	0751		2,495542		2,365508		2,365508	2026
	0752		0,487916		0,462492		0,462492	2026
УКПГ-3	0904	0,090024	2,722326	0,090024	2,722326	0,090024	2,722326	2026
	0911	0,142278	4,302489	0,142278	4,302489	0,142278	4,302489	2026
	0920	0,485426	14,679312	0,485426	14,679312	0,485426	14,679312	2026
Неорганизованные источники								

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УПН	6004	0,011308	0,356625	0,011308	0,356625	0,011308	0,356625	2026
	6005	0,000039	0,001239	0,000039	0,001239	0,000039	0,001239	2026
	6006	0,009426	0,29727	0,009426	0,29727	0,009426	0,29727	2026
	6007	0,009426	0,29727	0,009426	0,29727	0,009426	0,29727	2026
	6008	0,025408	0,772019	0,025408	0,772019	0,025408	0,772019	2026
	6009	0,016939	0,534194	0,016939	0,534194	0,016939	0,534194	2026
	6010	0,004102	0,119052	0,004102	0,119052	0,004102	0,119052	2026
	6011	0,007544	0,237915	0,007544	0,237915	0,007544	0,237915	2026
	6013	0,003796	0,113142	0,003796	0,119701	0,003796	0,119701	2026
	6014	0,020742	0,654143	0,020742	0,654143	0,020742	0,654143	2026
	6015	0,009426	0,29727	0,009426	0,29727	0,009426	0,29727	2026
	6016	0,009426	0,29727	0,009426	0,29727	0,009426	0,29727	2026
	6017	0,00943	0,297394	0,00943	0,297394	0,00943	0,297394	2026
	6018	0,009764	0,298688	0,009764	0,298688	0,009764	0,298688	2026
	6019	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	6020	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	6022	0,004989	0,156878	0,004989	0,156878	0,004989	0,156878	2026
	6023	0,004893	0,155439	0,004893	0,155439	0,004893	0,155439	2026
	6024	0,004893	0,155439	0,004893	0,155439	0,004893	0,155439	2026
	6025	0,004893	0,155439	0,004893	0,155439	0,004893	0,155439	2026
	6026	0,004893	0,155439	0,004893	0,155439	0,004893	0,155439	2026
	6027	0,063297	1,996177	0,063297	1,996177	0,063297	1,996177	2026
Площадки эксплуатационных скважин	8001	0,014234	0,448878	0,014234	0,448878	0,014234	0,448878	2026
	8002	0,001898	0,05985	0,001898	0,05985	0,001898	0,05985	2026
	8003	0,000949	0,029925	0,000949	0,029925	0,000949	0,029925	2026
	8004	0,009497	0,2995	0,009497	0,2995	0,009497	0,2995	2026
	8006	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8007	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8009	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8010	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8012	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8013	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8015	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8016	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8018	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8019	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8020	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8021	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8022	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8023	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8027	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8028	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8030	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8031	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8036	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8037	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8039	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8040	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8042	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8043	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8045	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8046	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8053	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8054	0,011387	0,359102	0,011387	0,359102	0,011387	0,359102	2026
	8056	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	2026
	8057	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8060	0,011387	0,359102	0,011387	0,359102	0,011387	0,359102	2026
	8062	0,001882	0,001355	0,001882	0,001355	0,001882	0,001355	2026
	8063	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8064	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8070	0,011387	0,359102	0,011387	0,359102	0,011387	0,359102	2026
	8071	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8073	0,001882	0,001355	0,001882	0,001355	0,001882	0,001355	2026
	8075	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8076	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8083	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8084	0,011387	0,359102	0,011387	0,359102	0,011387	0,359102	2026
	8086	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8087	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8088	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8096	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8097	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8099	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8100	0,007529	0,405807554	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8104	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8105	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8106	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8107	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8108	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8109	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8135	0,034341	1,083491	0,034341	1,083491	0,034341	1,083491	2026
	8136	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8151	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8152	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8153	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8154	0,011387	0,359102	0,011387	0,359102	0,011387	0,359102	2026
	8156	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	2026
	8157	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8158	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8160	0,020675	0,652171	0,020675	0,652171	0,020675	0,652171	2026
	8161	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8163	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8164	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8165	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	2026
	8166	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8167	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8171	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	2026
	8174	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8175	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8176	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8177	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8181	0,02105	0,66431	0,02105	0,66431	0,02105	0,66431	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8182	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8183	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8184	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8185	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8186	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8190	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8191	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8193	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8194	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8199	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8200	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8207	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8208	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8217	0,020675	0,652171	0,020675	0,652171	0,020675	0,652171	2026
	8218	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8220	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	2026
	8221	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8222	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8224	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	0,000941	0,000678	2026
	8225	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	0,011293	0,356129	2026
	8226	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8300	0,008889	0,276459	0,008889	0,280299	0,008889	0,280299	2026
	8301	0,007576	0,235633	0,007576	0,238906	0,007576	0,238906	2026
	8302	0,008889	0,276459	0,008889	0,280299	0,008889	0,280299	2026
	8303	0,007576	0,235633	0,007576	0,238906	0,007576	0,238906	2026
	8304	0,020675	0,652171	0,020675	0,652171	0,020675	0,652171	2026
	8305	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	0,007529	0,23742	2026
	8307	0,007576	0,235633	0,007576	0,238906	0,007576	0,238906	2026
	8308	0,007576	0,235633	0,007576	0,238906	0,007576	0,238906	2026
	8309	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8310	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8312	0,684866	1,515004	0,684866	1,515004	0,684866	1,515004	2026
	8314	0,611122	0,305103	0,611122	0,305103	0,611122	0,305103	2026
	8315	0,007578	0,238994	0,007578	0,238994	0,007578	0,238994	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8317	0,63888	3,683278	0,63888	3,683278	0,63888	3,683278	2026
	8319	0,601543	0,002868	0,601543	0,002868	0,601543	0,002868	2026
	8320	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8321	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8322	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8323	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8324	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8325	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8326	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8327	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8328	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8332	0,004982	0,15712	0,004982	0,15712	0,004982	0,15712	2026
	8333	0,601586	0,000433	0,601586	0,000433	0,601586	0,000433	2026
	8334	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8335	0,003313	0,104483	0,003313	0,104483	0,003313	0,104483	2026
	8336	0,522096	0,000376	0,522096	0,000376	0,522096	0,000376	2026
	8337	0,003316	0,104591	0,003316	0,104591	0,003316	0,104591	2026
	8338	0,522096	0,000376	0,522096	0,000376	0,522096	0,000376	2026
	8339	0,02543	0,103046	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	8340	0,380825	0,000274	0,380825	0,000274	0,380825	0,000274	2026
	8341	0,465243	0,000335	0,465243	0,000335	0,465243	0,000335	2026
	8344	0,007889	0,248764	0,007889	0,248764	0,007889	0,248764	2026
	8345	0,007889	0,248764	0,007889	0,248764	0,007889	0,248764	2026
	8347	0,601412	0,000433	0,601412	0,000433	0,601412	0,000433	2026
	8349	0,018978	0,598504	0,018978	0,598504	0,018978	0,598504	2026
	8350	0,5998	0,000432	0,5998	0,000432	0,5998	0,000432	2026
	8352	0,007888	0,248764	0,007888	0,248764	0,007888	0,248764	2026
	8353	0,5998	0,000432	0,5998	0,000432	0,5998	0,000432	2026
	8355	0,018978	0,598504	0,018978	0,598504	0,018978	0,598504	2026
	8356	0,000005	0,000162	0,000005	0,000162	0,000005	0,000162	2026
	8357	0,000688	0,021692	0,000688	0,021692	0,000688	0,021692	2026
	8358	0,000802	0,025281	0,000802	0,025281	0,000802	0,025281	2026
	8359	0,522096	0,000376	0,522096	0,000376	0,522096	0,000376	2026
	8360	2,856536	0,002057	2,856536	0,002057	2,856536	0,002057	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8361	0,520609	0,000375	0,520609	0,000375	0,520609	0,000375	2026
	8362	0,009382	0,296042	0,009382	0,296042	0,009382	0,296042	2026
	8363	0,009382	0,296042	0,009382	0,296042	0,009382	0,296042	2026
	8364	0,009382	0,296042	0,009382	0,296042	0,009382	0,296042	2026
	8365	0,011341	0,357754	0,011341	0,357754	0,011341	0,357754	2026
	8366	0,003865	0,121895	0,003865	0,121895	0,003865	0,121895	2026
	8367	0,001032	0,032463	0,001032	0,032463	0,001032	0,032463	2026
	8368	0,008	0,252498	0,008	0,252498	0,008	0,252498	2026
	8369	0,006525	0,207156	0,006525	0,207156	0,006525	0,207156	2026
	8370	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8371	0,003262	0,104106	0,003262	0,104106	0,003262	0,104106	2026
	8372	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8373	0,003262	0,104106	0,003262	0,104106	0,003262	0,104106	2026
	8374	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8375	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8376	0,003262	0,104106	0,003262	0,104106	0,003262	0,104106	2026
	8377	0,004989	0,156111	0,004989	0,156111	0,004989	0,156111	2026
	8378	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8379	0,003262	0,104106	0,003262	0,104106	0,003262	0,104106	2026
	8380	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8381	0,008252	0,259545	0,008252	0,259545	0,008252	0,259545	2026
	8382	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8383	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8384	0,008252	0,259545	0,008252	0,259545	0,008252	0,259545	2026
	8385	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8386	0,008252	0,259545	0,008252	0,259545	0,008252	0,259545	2026
	8387	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8388	0,006621	0,208595	0,006621	0,208595	0,006621	0,208595	2026
	8389	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8390	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
	8391	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	0,001631	0,052101	2026
УКПГ-1/2	6103	4,404963	0,216136	4,404963	0,216136	4,404963	0,216136	2026
	6104	0,038182	0,179375	0,038182	0,179375	0,038182	0,179375	2026
	6105	0,200822	5,783663	0,200822	5,783663	0,200822	5,783663	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6106	0,04201	1,292803	0,04201	1,292803	0,04201	1,292803	2026
	6107	0,199501	6,1520394	0,199501	6,291453	0,199501	6,291453	2026
	6108	0,001896	0,023877	0,001896	0,023877	0,001896	0,023877	2026
	6109	0,000656	0,010351	0,000656	0,010351	0,000656	0,010351	2026
	6110	0,0000991	0,00058	0,0000991	0,00058	0,0000991	0,00058	2026
	6112	0,003416	0,107739	0,003416	0,107739	0,003416	0,107739	2026
	6113	0,002998	0,094535	0,002998	0,094535	0,002998	0,094535	2026
	6114	0,045064	1,361757	0,045064	1,361757	0,045064	1,361757	2026
	6115	0,005105	0,153554	0,005105	0,153554	0,005105	0,153554	2026
	6116	0,002945	0,091111	0,002945	0,091111	0,002945	0,091111	2026
	6117	0,015807	0,476369	0,015807	0,476369	0,015807	0,476369	2026
	6118	0,026496	0,834412	0,026496	0,834412	0,026496	0,834412	2026
	6119	0,212424	6,699987	0,212424	6,699987	0,212424	6,699987	2026
	6120	0,034816	1,099287	0,034816	1,099287	0,034816	1,099287	2026
	6121	0,069358	0,187621	0,069358	2,186327	0,069358	2,186327	2026
	6122	5,983379	5,050955	5,983379	3,05226	5,983379	3,05226	2026
	6123	0,062319	1,965237	0,062315	1,965237	0,062315	1,965237	2026
	6124	0,069394	2,188396	0,069394	2,188396	0,069394	2,188396	2026
	6125	0,035205	1,109899	0,035205	1,109899	0,035205	1,109899	2026
	6127	0,025782	0,809538	0,025782	0,81307	0,025782	0,81307	2026
	6128	0,126739	2,323779	0,126739	2,327025	0,126739	2,327025	2026
	6129	1,036731	31,066117	1,036731	31,066117	1,036731	31,066117	2026
	6130	0,037809	1,192375	0,037809	1,192375	0,037809	1,192375	2026
	6132	0,014782	0,466152	0,014782	0,466152	0,014782	0,466152	2026
	6134	0,006844	0,215846	0,006844	0,215846	0,006844	0,215846	2026
	6135	0,021164	0,667438	0,021164	0,667438	0,021164	0,667438	2026
	6136	0,016974	0,409601	0,016974	0,409601	0,016974	0,409601	2026
	6137	0,015021	0,473693	0,015021	0,473693	0,015021	0,473693	2026
	6138	0,004778	0,150673	0,004778	0,150673	0,004778	0,150673	2026
	6139	0,000004	0,000127	0,000004	0,000127	0,000004	0,000127	2026
	6140	0,000949	0,029925	0,000949	0,029925	0,000949	0,029925	2026
	6141	0,000443	0,013979	0,000443	0,013979	0,000443	0,013979	2026
	6142	0,00001704	0,000502	0,00001704	0,000502	0,00001704	0,000502	2026
	6143	0,002509	0,079134	0,002509	0,079134	0,002509	0,079134	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6144			0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	2026
	6145			0,000008	0,000252	0,000008	0,000252	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6201	0,005135	0,161929	0,005135	0,161929	0,005135	0,161929	2026
	6202	0,011564	0,364677	0,011564	0,364677	0,011564	0,364677	2026
	6203	0,005135	0,161929	0,005135	0,161929	0,005135	0,161929	2026
	6204	0,024427	0,770344	0,024427	0,770344	0,024427	0,770344	2026
	6207	0,003262	0,104106	0,003262	0,104106	0,003262	0,104106	2026
	6208	0,004989	0,156111	0,004989	0,156111	0,004989	0,156111	2026
Цех ПБО	6401	7,184168	170,695819	3,018732	71,72507	3,018732	71,72507	2026
	6402	7,184168	170,695819	3,018732	71,72507	3,018732	71,72507	2026
	6407	0,00143	0,045091	0,00143	0,045091	0,00143	0,045091	2026
	6408	0,015138	0,47737	0,015138	0,47737	0,015138	0,47737	2026
Система газлифта	6803	0,068394	2,156871	0,068394	2,156871	0,068394	2,156871	2026
	6804	0,003358	0,105883	0,003358	0,105883	0,003358	0,105883	2026
	6805	0,202962	6,400625	0,202962	6,400625	0,202962	6,400625	2026
	6806	0,103348	3,25921	0,103348	3,25921	0,103348	3,25921	2026
	6807	0,04356	1,373716	0,04356	1,373716	0,04356	1,373716	2026
	6808	0,028489	0,89844	0,028489	0,89844	0,028489	0,89844	2026
	6809	0,070403	2,220228	0,070403	2,220228	0,070403	2,220228	2026
	6810	0,080581	2,541195	0,080581	2,541195	0,080581	2,541195	2026
	6811	0,04853	1,530424	0,04853	1,530424	0,04853	1,530424	2026
	6812	0,063746	2,010309	0,063746	2,010309	0,063746	2,010309	2026
	6813	0,025196	0,794583	0,025196	0,794583	0,025196	0,794583	2026
	6814	0,025196	0,794583	0,025196	0,794583	0,025196	0,794583	2026
	6815	0,03855	1,215717	0,03855	1,215717	0,03855	1,215717	2026
	6816	0,010034	0,317109	0,010034	0,317109	0,010034	0,317109	2026
	6817	0,010034	0,315647	0,010034	0,315647	0,010034	0,315647	2026
	6818	0,215108	6,782422	0,215108	6,782422	0,215108	6,782422	2026
	6819	0,005874	0,185235	0,005874	0,185235	0,005874	0,185235	2026
	6820	0,005874	0,185235	0,005874	0,185235	0,005874	0,185235	2026
	6821	0,004538	0,14312	0,004538	0,14312	0,004538	0,14312	2026
	6822	0,004538	0,14312	0,004538	0,14312	0,004538	0,14312	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УПН-2	6601	4,900113	0,572142848	3,747103	0,1098	3,747103	0,1098	2026
	6602	0,010072	0,2358	0,010071	0,235796	0,010071	0,235796	2026
	6603	4,900113	0,862033152	3,544557	0,151101	3,544557	0,151101	2026
	6606	4,900113	0,572142848	3,747103	0,1098	3,747103	0,1098	2026
	6611	0,025479	0,815762	0,025868	0,815762	0,025868	0,815762	2026
	6710	0,03587	1,148444	0,036417	1,148444	0,036417	1,148444	2026
	6719	0,001898	0,060762	0,001927	0,060762	0,001927	0,060762	2026
	6720	0,001898	0,060762	0,001927	0,060762	0,001927	0,060762	2026
	6721	0,001898	0,060762	0,001927	0,060762	0,001927	0,060762	2026
	6726	0,009426	0,29727	0,009426	0,29727	0,009426	0,29727	2026
	6728	0,003255	0,098413	0,003255	0,098413	0,003255	0,098413	2026
	6729	0,003428	0,075172	0,002486	0,075172	0,002486	0,075172	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	0,056355	0,006086	0,056352	0,006086	0,056352	0,006086	2026
ГТЭС-26 МВт	6750	0,003856	0,121612	0,003856	0,121612	0,003856	0,121612	2026
	6752	0,01426	0,449699	0,01426	0,449699	0,01426	0,449699	2026
	6753	0,104975	3,310489	0,104975	3,310489	0,104975	3,310489	2026
	6754	0,002599	0,08198	0,002599	0,08198	0,002599	0,08198	2026
	6755	0,003894	0,122798	0,003894	0,122798	0,003894	0,122798	2026
УКПГ-3	6901	0,093428	2,825259	0,093428	2,825259	0,093428	2,825259	2026
	6902	0,189562	5,732333	0,189562	5,732333	0,189562	5,732333	2026
	6903	0,176211	5,32861	0,176211	5,32861	0,176211	5,32861	2026
	6904	0,668478	20,214749	0,668478	20,214749	0,668478	20,214749	2026
	6905	0,180406	5,455487	0,180406	5,455487	0,180406	5,455487	2026
	6906	0,130643	3,950665	0,133541	4,04206	0,133541	4,04206	2026
	6907	0,004608	0,139344	0,004608	0,139344	0,004608	0,139344	2026
	6910	0,018791	0,568237	0,018791	0,568237	0,018791	0,568237	2026
	6913	0,11814	3,572545	0,040935	1,237879	0,040935	1,237879	2026
	6917	0,005368	0,162344	0,005368	0,162344	0,005368	0,162344	2026
	6918	0,032026	0,968468	0,032026	0,968468	0,032026	0,968468	2026
	6920	0,02676	0,809221	0,02676	0,809221	0,02676	0,809221	2026
	6921	0,030068	0,909268	0,030068	0,909268	0,030068	0,909268	2026
	6922	0,041165	1,244824	0,041165	1,244824	0,041165	1,244824	2026
	6924	0,010867	0,328628	0,010867	0,328628	0,010867	0,328628	2026

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6926	0,143188	2,329998	0,143188	4,329998	0,143188	4,329998	2026
	6927	0,143232	4,331334	0,143232	4,331334	0,143232	4,331334	2026
	6928	0,12529	3,788753	0,12529	3,788753	0,12529	3,788753	2026
	6929	0,052744	1,594992	0,052744	1,594992	0,052744	1,594992	2026
	6931	0,006879	0,20801	0,006879	0,20801	0,006879	0,20801	2026
	6932	0,000006	0,000168	0,000006	0,000168	0,000006	0,000168	2026
	6933	0,012165	0,367853	0,012165	0,367853	0,012165	0,367853	2026
	6941	0,01699	0,513782	0,01699	0,513782	0,01699	0,513782	2026
	6944	0,007295	0,220588	0,007295	0,220588	0,007295	0,220588	2026
	6945	0,171359	5,181893	0,171359	5,181893	0,171359	5,181893	2026
	6953	0,003753	0,118348	0,003753	0,118348	0,003753	0,118348	2026
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	0,114841	3,621639	0,114841	3,621639	0,114841	3,621639	2026
Подрядные организации	9112	0,004	0,1263	0,004	0,1263	0,004	0,1263	2026
	9113	0,0052	0,1633	0,0052	0,1633	0,0052	0,1633	2026
	9114	0,02543	0,000549	0,02543	0,100706	0,02543	0,100706	2026
	9115	0,02543	0,000549	0,02543	0,100703	0,02543	0,100703	2026
	9301	0,003809	0,120125	0,003809	0,120125	0,003809	0,120125	2026
	9302	0,003809	0,120125	0,003809	0,120125	0,003809	0,120125	2026
	9303	0,003809	0,120125	0,003809	0,120125	0,003809	0,120125	2026
	9304	0,001905	0,060063	0,001905	0,060063	0,001905	0,060063	2026
	9305	0,002645	0,083418	0,002645	0,083418	0,002645	0,083418	2026
	9306	0,002381	0,075077	0,002381	0,075077	0,002381	0,075077	2026
	9307	0,002381	0,075077	0,002381	0,075077	0,002381	0,075077	2026
	9308	0,462177	14,575212	0,462177	14,575212	0,462177	14,575212	2026
Всего по загрязняющему веществу:		428,99634214	1277,28269473	565,25384214	914,990864143	565,25384214	914,990864143	2026
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)								
Организованные источники								
УПН	0002	0,007445	0,111676	0,007445	0,111676	0,007445	0,111676	2026
	0004	0,28944	0,000174	0,28944	0,000174	0,28944	0,000174	2026
	0005	0,28944	0,000174	0,28944	0,000174	0,28944	0,000174	2026
	0006	0,007445	0,234768	0,007445	0,234768	0,007445	0,234768	2026
	0021	0,014889	0,463104	0,014889	0,463104	0,014889	0,463104	2026
	0022	0,003722	0,014673	0,003722	0,014673	0,003722	0,014673	2026
	0023	0,003722	0,014673	0,003722	0,014673	0,003722	0,014673	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0024	3,618	0,027362	3,618	0,027362	3,618	0,027362	2026
	0025	3,618	0,027362	3,618	0,027362	3,618	0,027362	2026
	0027	3,618	0,047515	3,618	0,047515	3,618	0,047515	2026
	0028	3,618	0,02454	3,618	0,02454	3,618	0,02454	2026
	0033	0,014889	0,469536	0,014889	0,469536	0,014889	0,469536	2026
	0036	1,690963	19,694773	1,690963	6,414743	1,690963	6,414743	2026
	0037	1,690963	13,129849	1,690963	4,276496	1,690963	4,276496	2026
	0038	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	0043		0,000032					2026
	0044		0,000032					2026
	0045		0,00001					2026
	0046		0,000007					2026
	0047		0,000013					2026
	0048		0,000007					2026
	0049		0,000007					2026
	0050		0,000003					2026
	0051		0,000007					2026
	0052		0,00001					2026
	0055			1,567972	0,001282395	1,567972	0,001282395	2026
Площадки эксплуатационных скважин	1004	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1007	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1010	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1013	0,041527	0,000536	0,041527	0,000536	0,041527	0,000536	2026
	1016	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1019	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1022	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1025	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1028	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1034	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1040	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1043	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1052	0,311072	0,004016	0,311072	0,004016	0,311072	0,004016	2026
	1055	0,037082	0,000479	0,037082	0,000479	0,037082	0,000479	2026
	1058	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1064	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1067	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1070	0,133066	0,001718	0,133066	0,001718	0,133066	0,001718	2026
	1073	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1076	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1082	0,037082	0,000479	0,037082	0,000479	0,037082	0,000479	2026
	1085	0,311072	0,004016	0,311072	0,004016	0,311072	0,004016	2026
	1094	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1097	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1100	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1107	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1112	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1124	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	2026
	1125	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	2026
	1126	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	2026
	1127	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	2026
	1128	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	2026
	1129	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	2026
	1130	4,3416	8,052886335	4,3416	9,094312	4,3416	9,094312	2026
	1131	0,003722	0,009405533	0,003722	0,002372	0,003722	0,002372	2026
	1132	0,003722	0,009405533	0,003722	0,002372	0,003722	0,002372	2026
	1139	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	2026
	1140	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	2026
	1141	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	2026
	1142	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	5,0652	1,877822	2026
	1143				1,818862		1,818862	2026
	1144				1,818862		1,818862	2026
	1145	4,3416	8,052886335	4,3416	9,094312	4,3416	9,094312	2026
	1146	0,003722	0,009405533	0,003722	0,002372	0,003722	0,002372	2026
	1147	0,003722	0,009405533	0,003722	0,002372	0,003722	0,002372	2026
	1148	0,041527	0,000536	0,041527	0,000536	0,041527	0,000536	2026
	1153	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1159	0,026224	0,000339	0,026224	0,000339	0,026224	0,000339	2026
	1163	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1182	0,311072	0,004016	0,311072	0,004016	0,311072	0,004016	2026
	1233	0,192449	0,002485	0,192449	0,002485	0,192449	0,002485	2026
	1237	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1239	0,041527	0,000536	0,041527	0,000536	0,041527	0,000536	2026
	1252	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1258	0,153528	0,000111	0,153528	0,000111	0,153528	0,000111	2026
	1272	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1273	0,192449	0,002485	0,192449	0,002485	0,192449	0,002485	2026
	1291	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1294	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1297	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1307	0,276881	0,003575	0,276881	0,003575	0,276881	0,003575	2026
	1310	0,041527	0,000536	0,041527	0,000536	0,041527	0,000536	2026
	1319	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1322	0,002682	0,000035	0,002682	0,000035	0,002682	0,000035	2026
	1325	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1331	0,041527	0,000536	0,041527	0,000536	0,041527	0,000536	2026
	1343	0,014369	0,000186	0,014369	0,000186	0,014369	0,000186	2026
	1349	0,276881	0,003575	0,276881	0,003575	0,276881	0,003575	2026
	1376	1,686624	0,286557	1,686624	0,277052	1,686624	0,277052	2026
	1379	1,686624	0,286557	1,686624	0,277052	1,686624	0,277052	2026
	1382	1,686624	0,286557	1,686624	0,277052	1,686624	0,277052	2026
	1385	1,686624	0,286557	1,686624	0,277052	1,686624	0,277052	2026
	1388	1,686624	0,286557	1,686624	0,277052	1,686624	0,277052	2026
	1391	1,686624	0,286557	1,686624	0,277052	1,686624	0,277052	2026
	1394	1,686624	0,286557	1,686624	0,277052	1,686624	0,277052	2026
	1406	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	0,03293	0,000425	2026
	1407	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1408	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	0,247109	0,003191	2026
	1430	0,19076	0,051576	0,19076	0,051576	0,19076	0,051576	2026
	1431	0,080793	0,014652	0,080793	0,014652	0,080793	0,014652	2026
	1432	0,125677	0,01559	0,125677	0,01559	0,125677	0,01559	2026
	1434	0,090979	0,000065	0,090979	0,000065	0,090979	0,000065	2026
	1436	0,090979	0,000065	0,090979	0,000065	0,090979	0,000065	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1440	0,026224	0,000339	0,026224	0,000339	0,026224	0,000339	2026
	1445	0,10463	0,016269	0,10463	0,016269	0,10463	0,016269	2026
	1446	0,10463	0,016076	0,10463	0,016076	0,10463	0,016076	2026
	1447	0,004622	0,00071	0,004622	0,00071	0,004622	0,00071	2026
	1448	0,004622	0,000716	0,004622	0,000716	0,004622	0,000716	2026
	1449		0,000008					2026
	1450		0,000005					2026
	1451		0,000002					2026
	1452		0,000002					2026
	1453		0,000004					2026
	1454		0,000005					2026
УКПГ-1/2	0149	0,0021	0,05171	0,0021	0,05171	0,0021	0,05171	2026
	0156	0,433248	0,007657	0,433248	0,007657	0,433248	0,007657	2026
	0157		0,000002					2026
	0161		0,000001					2026
	0162		0,000001					2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0201		0,000054					2026
	0202		0,037418					2026
Система газлифта	0801		0,000002					2026
	0802		0,000002					2026
	0804	0,984096	0,000426	0,984096	0,000412	0,984096	0,000412	2026
	0808		0,036025					2026
УПН-2	0601	1,875571	14,239217	1,875571	7,930657	1,875571	7,930657	2026
	0602	1,875571	14,239217	1,875571	7,930657	1,875571	7,930657	2026
	0603	1,875571	14,239217	1,875571	7,930657	1,875571	7,930657	2026
	0604	6,091901	22,117568	6,091901	12,318574	6,091901	12,318574	2026
	0605	6,091901	22,117568	6,091901	12,318574	6,091901	12,318574	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	0,20898	0,0051092	0,20898	0,0051093	0,20898	0,0051093	2026
	0703	0,741127	0,130882	0,741127	0,128771	0,741127	0,128771	2026
	0704	0,452006	0,144342	0,452006	0,13951	0,452006	0,13951	2026
	0709	1,4472	0,027765	1,4472	0,027765	1,4472	0,027765	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полигон захоронения пластовых вод	0350	0,00005		0,00005	1,0000000E-09	0,00005	1,0000000E-09	2026
ГТЭС-26 МВт	0751		0,000435					2026
	0752		0,000085					2026
УКПГ-3	0911	0,004974	0,150405	0,004974	0,150405	0,004974	0,150405	2026
	0920	0,081114	2,452886	0,081114	2,452886	0,081114	2,452886	2026
Неорганизованные источники								
УПН	6004	0,004243	0,133822	0,004243	0,133822	0,004243	0,133822	2026
	6005	0,000015	0,000465	0,000015	0,000465	0,000015	0,000465	2026
	6006	0,003537	0,111549	0,003537	0,111549	0,003537	0,111549	2026
	6007	0,003537	0,111549	0,003537	0,111549	0,003537	0,111549	2026
	6008	0,009529	0,289694	0,009529	0,289694	0,009529	0,289694	2026
	6009	0,006356	0,200454	0,006356	0,200454	0,006356	0,200454	2026
	6010	0,001537	0,044671	0,001537	0,044671	0,001537	0,044671	2026
	6011	0,002831	0,089276	0,002831	0,089276	0,002831	0,089276	2026
	6013	0,001424	0,042456	0,001424	0,044917	0,001424	0,044917	2026
	6014	0,007783	0,245464	0,007783	0,245464	0,007783	0,245464	2026
	6015	0,003537	0,111549	0,003537	0,111549	0,003537	0,111549	2026
	6016	0,003537	0,111549	0,003537	0,111549	0,003537	0,111549	2026
	6017	0,003539	0,111596	0,003539	0,111596	0,003539	0,111596	2026
	6018	0,003661	0,1116789	0,003661	0,112073	0,003661	0,112073	2026
	6019	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	6020	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	6022	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	2026
	6023	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	2026
	6024	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	2026
	6025	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	2026
	6026	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	2026
	6027	0,0000225	0,000765	0,0000225	0,000765	0,0000225	0,000765	2026
Площадки эксплуатационных скважин	8001	0,005341	0,168439	0,005341	0,168439	0,005341	0,168439	2026
	8002	0,000712	0,022459	0,000712	0,022459	0,000712	0,022459	2026
	8003	0,000356	0,011229	0,000356	0,011229	0,000356	0,011229	2026
	8004	0,003564	0,112386	0,003564	0,112386	0,003564	0,112386	2026
	8006	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8007	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8009	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8010	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8012	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8013	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8015	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8016	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8018	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8019	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8020	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8021	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8022	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8023	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8027	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8028	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8030	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8031	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8036	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8037	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8039	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8040	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8042	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8043	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8045	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8046	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8053	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8054	0,004273	0,134751	0,004273	0,134751	0,004273	0,134751	2026
	8056	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	2026
	8057	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8060	0,004273	0,134751	0,004273	0,134751	0,004273	0,134751	2026
	8062	0,000706	0,000509	0,000706	0,000509	0,000706	0,000509	2026
	8063	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8064	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8070	0,004273	0,134751	0,004273	0,134751	0,004273	0,134751	2026
	8071	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8073	0,000706	0,000509	0,000706	0,000509	0,000706	0,000509	2026
	8075	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8076	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8083	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8084	0,004273	0,134751	0,004273	0,134751	0,004273	0,134751	2026
	8086	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	2026
	8087	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8088	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8096	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8097	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8099	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8100	0,002825	0,152277823	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8104	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8105	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8106	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8107	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8108	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8109	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8135	0,004245	0,133842	0,004245	0,133842	0,004245	0,133842	2026
	8136	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8151	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8152	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8153	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8154	0,004273	0,134751	0,004273	0,134751	0,004273	0,134751	2026
	8156	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	2026
	8157	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8158	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8160	0,004242	0,13375	0,004242	0,13375	0,004242	0,13375	2026
	8161	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8163	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8164	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8165	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	2026
	8166	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8167	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8171	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	2026
	8174	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8175	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8176	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8177	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8181	0,004241	0,133723	0,004241	0,133723	0,004241	0,133723	2026
	8182	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8183	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8184	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8185	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8186	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8190	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8191	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8193	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8194	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8199	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8200	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8207	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8208	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8217	0,004242	0,13375	0,004242	0,13375	0,004242	0,13375	2026
	8218	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8220	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	2026
	8221	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8222	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8224	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	0,000353	0,000254	2026
	8225	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	0,004238	0,133636	2026
	8226	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8300	0,001424	0,044302	0,001424	0,044917	0,001424	0,044917	2026
	8301	0,002843	0,08842	0,002843	0,089648	0,002843	0,089648	2026
	8302	0,001424	0,044302	0,001424	0,044917	0,001424	0,044917	2026
	8303	0,002843	0,08842	0,002843	0,089648	0,002843	0,089648	2026
	8304	0,004242	0,13375	0,004242	0,13375	0,004242	0,13375	2026
	8305	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	0,002825	0,089091	2026
	8307	0,002843	0,08842	0,002843	0,089648	0,002843	0,089648	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8308	0,002843	0,08842	0,002843	0,089648	0,002843	0,089648	2026
	8309	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8310	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8312	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	0,000018	0,00058	2026
	8314	0,02322	0,000228	0,02322	0,000228	0,02322	0,000228	2026
	8315	0,002844	0,089681	0,002844	0,089681	0,002844	0,089681	2026
	8317	0,175473	0,041337	0,175473	0,041337	0,175473	0,041337	2026
	8319	0,023221	0,000265	0,023221	0,000265	0,023221	0,000265	2026
	8320	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8321	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8322	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8323	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8324	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8325	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8326	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8327	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8328	0,009407	0,038118	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
	8332	0,000257	0,00809	0,000257	0,00809	0,000257	0,00809	2026
	8333	0,293911	0,000212	0,293911	0,000212	0,293911	0,000212	2026
	8334	0,007294	0,029556	0,007294	0,028883	0,007294	0,028883	2026
	8335	0,000171	0,00538	0,000171	0,00538	0,000171	0,00538	2026
	8336	0,174166	0,000125	0,174166	0,000125	0,174166	0,000125	2026
	8337	0,000171	0,005386	0,000171	0,005386	0,000171	0,005386	2026
	8338	0,174166	0,000125	0,174166	0,000125	0,174166	0,000125	2026
	8339	0,007645	0,030978	0,007645	0,030273	0,007645	0,030273	2026
	8340	0,014697	0,000011	0,014697	0,000011	0,014697	0,000011	2026
	8341	0,189046	0,000136	0,189046	0,000136	0,189046	0,000136	2026
	8344	0,000088	0,002784	0,000088	0,002784	0,000088	0,002784	2026
	8345	0,000088	0,002784	0,000088	0,002784	0,000088	0,002784	2026
	8347	0,244377	0,000176	0,244377	0,000176	0,244377	0,000176	2026
	8349	0,007122	0,224585	0,007122	0,224585	0,007122	0,224585	2026
	8350	0,023148	0,000017	0,023148	0,000017	0,023148	0,000017	2026
	8352	0,000089	0,002783	0,000089	0,002783	0,000089	0,002783	2026
	8353	0,023148	0,000017	0,023148	0,000017	0,023148	0,000017	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8355	0,007122	0,224585	0,007122	0,224585	0,007122	0,224585	2026
	8356	0,0000082	0,00026	0,0000082	0,00026	0,0000082	0,00026	2026
	8357	0,001002	0,031625	0,001002	0,031625	0,001002	0,031625	2026
	8358	0,002964	0,09346	0,002964	0,09346	0,002964	0,09346	2026
	8359	0,174166	0,000125	0,174166	0,000125	0,174166	0,000125	2026
	8360	0,110244	0,000079	0,110244	0,000079	0,110244	0,000079	2026
	8361	0,17367	0,000125	0,17367	0,000125	0,17367	0,000125	2026
	8362	0,000004	0,000114	0,000004	0,000114	0,000004	0,000114	2026
	8363	0,000004	0,000114	0,000004	0,000114	0,000004	0,000114	2026
	8364	0,000004	0,000114	0,000004	0,000114	0,000004	0,000114	2026
	8365	0,00993	0,313261	0,00993	0,313261	0,00993	0,313261	2026
	8366	0,000199	0,006277	0,000199	0,006277	0,000199	0,006277	2026
	8367	0,0000002	0,000007	0,0000002	0,000007	0,0000002	0,000007	2026
	8368	0,000412	0,013002	0,000412	0,013002	0,000412	0,013002	2026
	8369	0,000003	0,000086	0,000003	0,000086	0,000003	0,000086	2026
	8370	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8371	0,000001	0,000043	0,000001	0,000043	0,000001	0,000043	2026
	8372	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8373	0,000001	0,000043	0,000001	0,000043	0,000001	0,000043	2026
	8374	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8375	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8376	0,000001	0,000043	0,000001	0,000043	0,000001	0,000043	2026
	8377	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	2026
	8378	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8379	0,000001	0,000043	0,000001	0,000043	0,000001	0,000043	2026
	8380	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8381	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	2026
	8382	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8383	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8384	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	2026
	8385	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8386	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	0,000003	0,000108	2026
	8387	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8388	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	0,000003	0,000087	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8389	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8390	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
	8391	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	0,000001	0,000022	2026
УКПГ-1/2	6107	0,002880505	0,0908302	0,002880485	0,0908302	0,002880485	0,0908302	2026
	6108	0,000469	0,001513	0,000469	0,001513	0,000469	0,001513	2026
	6113	0,000022	0,000693	0,000022	0,000693	0,000022	0,000693	2026
	6114	0,000826	0,024966	0,000826	0,024966	0,000826	0,024966	2026
	6115	0,000094	0,002815	0,000094	0,002815	0,000094	0,002815	2026
	6116	0,000054	0,001671	0,000054	0,001671	0,000054	0,001671	2026
	6117	0,00029	0,008734	0,00029	0,008734	0,00029	0,008734	2026
	6118	0,001906	0,060011	0,001906	0,060011	0,001906	0,060011	2026
	6119	0,015278	0,481867	0,015278	0,481867	0,015278	0,481867	2026
	6120	0,002504	0,079061	0,002504	0,079061	0,002504	0,079061	2026
	6121	0,009615	0,303822	0,009615	0,303904	0,009615	0,303904	2026
	6122	0,04719501	0,084635	0,04719501	0,08455301	0,04719501	0,08455301	2026
	6123	0,00874	0,275697	0,00874	0,275697	0,00874	0,275697	2026
	6124	0,033691	1,06247	0,033691	1,06247	0,033691	1,06247	2026
	6125	0,015032	0,473455	0,015032	0,473455	0,015032	0,473455	2026
	6127	0,001281	0,040409	0,001281	0,040409	0,001281	0,040409	2026
	6128	0,0082351	0,138675	0,0082351	0,139574	0,0082351	0,139574	2026
	6129	0,007672	0,229636	0,007672	0,229636	0,007672	0,229636	2026
	6130	0,000283	0,008935	0,000283	0,008935	0,000283	0,008935	2026
	6132	0,000112	0,003525	0,000112	0,003525	0,000112	0,003525	2026
	6134	0,031998	1,009082	0,031998	1,009082	0,031998	1,009082	2026
	6135	0,000105	0,003323	0,000105	0,003323	0,000105	0,003323	2026
	6136	0,025576	0,250002	0,025576	0,250002	0,025576	0,250002	2026
	6137	0,000013	0,000397	0,000013	0,000397	0,000013	0,000397	2026
	6138	0,001766	0,055682	0,001766	0,055682	0,001766	0,055682	2026
	6139	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2026
	6140	0,000356	0,011229	0,000356	0,011229	0,000356	0,011229	2026
	6141	0,003458	0,109066	0,003458	0,109066	0,003458	0,109066	2026
	6143	0,000196	0,006195	0,000196	0,006195	0,000196	0,006195	2026
	6144			0,00000295	0,000093	0,00000295	0,000093	2026
	6145			0,00000295	0,000093	0,00000295	0,000093	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6201	0,000001	0,000028	0,0000009	0,000028	0,0000009	0,000028	2026
	6202	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	0,000002	0,000064	2026
	6203	0,000001	0,000028	0,0000009	0,000028	0,0000009	0,000028	2026
	6204	0,000004	0,000134	0,0000043	0,000134	0,0000043	0,000134	2026
	6207	0,000001	0,000043	0,000001	0,000043	0,000001	0,000043	2026
	6208	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	0,000002	0,000065	2026
Цех ПБО	6401	2,657131	63,133425	1,116506	26,528179	1,116506	26,528179	2026
	6402	2,657131	63,133425	1,116506	26,528179	1,116506	26,528179	2026
	6407	0,000076	0,002387	0,000076	0,002387	0,000076	0,002387	2026
	6408	0,00017	0,005371	0,00017	0,005371	0,00017	0,005371	2026
Система газлифта	6803	0,000002	0,000066	0,000002	0,000066	0,000002	0,000066	2026
	6804	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2026
	6805	0,000006	0,000197	0,000006	0,000197	0,000006	0,000197	2026
	6806	0,000011	0,000337	0,000011	0,000337	0,000011	0,000337	2026
	6807	0,000001	0,000042	0,000001	0,000042	0,000001	0,000042	2026
	6808	0,000001	0,000028	0,000001	0,000028	0,000001	0,000028	2026
	6809	0,000002	0,000068	0,000002	0,000068	0,000002	0,000068	2026
	6810	0,000002	0,000078	0,000002	0,000078	0,000002	0,000078	2026
	6811	0,000001	0,000047	0,000001	0,000047	0,000001	0,000047	2026
	6812	0,000002	0,000062	0,000002	0,000062	0,000002	0,000062	2026
	6813	0,000001	0,000024	0,000001	0,000024	0,000001	0,000024	2026
	6814	0,000001	0,000024	0,000001	0,000024	0,000001	0,000024	2026
	6815	0,000001	0,000037	0,000001	0,000037	0,000001	0,000037	2026
	6816	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2026
	6817	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2026
	6818	0,000007	0,000209	0,000007	0,000209	0,000007	0,000209	2026
	6819	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2026
	6820	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2026
	6821	0,000002	0,000077	0,000002	0,000077	0,000002	0,000077	2026
	6822	0,000002	0,000077	0,000002	0,000077	0,000002	0,000077	2026
УПН-2	6601	0,2319506	0,027097402	1,384853	0,04058	1,384853	0,04058	2026
	6602	0,003722	0,08715	0,003722	0,08715	0,003722	0,08715	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6603	0,2319506	0,041121989	1,309996	0,055844	1,309996	0,055844	2026
	6606	0,2319506	0,02725012	1,384853	0,04058	1,384853	0,04058	2026
	6611	0,009561	0,301517	0,009561	0,301517	0,009561	0,301517	2026
	6710	0,01346	0,424481	0,01346	0,424481	0,01346	0,424481	2026
	6719	0,000712	0,022459	0,000712	0,022459	0,000712	0,022459	2026
	6720	0,000712	0,022459	0,000712	0,022459	0,000712	0,022459	2026
	6721	0,000712	0,022459	0,000712	0,022459	0,000712	0,022459	2026
	6726	0,003537	0,111549	0,003537	0,111549	0,003537	0,111549	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	0,020844	0,002252	0,020844	0,002252	0,020844	0,002252	2026
ГТЭС-26 МВт	6750	0,000001	0,000021	0,000001	0,000021	0,000001	0,000021	2026
	6752	0,000002	0,000078	0,000002	0,000078	0,000002	0,000078	2026
	6753	0,000018	0,000578	0,000018	0,000578	0,000018	0,000578	2026
	6754	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	0,0000005	0,000014	2026
	6755	0,000001	0,000021	0,000001	0,000021	0,000001	0,000021	2026
УКПГ-3	6901	0,019949	0,603269	0,019949	0,603269	0,019949	0,603269	2026
	6902	0,000971	0,029373	0,000971	0,029373	0,000971	0,029373	2026
	6903	0,004317	0,130536	0,004317	0,130536	0,004317	0,130536	2026
	6906			0,001071	0,033781	0,001071	0,033781	2026
	6907	0,002775	0,08391	0,002775	0,08391	0,002775	0,08391	2026
	6910	0,002017	0,060985	0,002017	0,060985	0,002017	0,060985	2026
	6917	0,001358	0,041089	0,001358	0,041089	0,001358	0,041089	2026
	6918	0,000785	0,023725	0,000785	0,023725	0,000785	0,023725	2026
	6920	0,015452	0,467252	0,015452	0,467252	0,015452	0,467252	2026
	6921	0,017362	0,52502	0,017362	0,52502	0,017362	0,52502	2026
	6922	0,000945	0,028592	0,000945	0,028592	0,000945	0,028592	2026
	6924	0,006275	0,189753	0,006275	0,189753	0,006275	0,189753	2026
	6941	0,002895	0,087564	0,002895	0,087564	0,002895	0,087564	2026
	6944	0,000277	0,00836	0,000277	0,00836	0,000277	0,00836	2026
	6945	0,074523	2,25359	0,074523	2,25359	0,074523	2,25359	2026
	6953	0,000005	0,000163	0,000005	0,000163	0,000005	0,000163	2026
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	0,043094	1,359002	0,043094	1,359002	0,043094	1,359002	2026
Подрядные организации	9112	0,004	0,1263	0,004	0,1263	0,004	0,1263	2026
	9114	0,009407	0,000203	0,009407	0,037252	0,009407	0,037252	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9115	0,009407	0,000203	0,009407	0,037251	0,009407	0,037251	2026
Всего по загрязняющему веществу:		128,140333615	313,930051436	130,011982795	185,693953906	130,011982795	185,693953906	2026
(0602) Бензол (64)								
Организованные источники								
УПН	0002	0,000097	0,001458	0,000097	0,001458	0,000097	0,001458	2026
	0004	0,00378	0,000002	0,00378	0,000002	0,00378	0,000002	2026
	0005	0,00378	0,000002	0,00378	0,000002	0,00378	0,000002	2026
	0006	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	0,000097	0,003066	2026
	0021	0,000194	0,006048	0,000194	0,006048	0,000194	0,006048	2026
	0022	0,000049	0,000192	0,000049	0,000192	0,000049	0,000192	2026
	0023	0,000049	0,000192	0,000049	0,000192	0,000049	0,000192	2026
	0024	0,04725	0,000357	0,04725	0,000357	0,04725	0,000357	2026
	0025	0,04725	0,000357	0,04725	0,000357	0,04725	0,000357	2026
	0027	0,04725	0,000621	0,04725	0,000621	0,04725	0,000621	2026
	0028	0,04725	0,00032	0,04725	0,00032	0,04725	0,00032	2026
	0033	0,000194	0,006132	0,000194	0,006132	0,000194	0,006132	2026
	0036	0,022083	0,257208	0,022083	0,083775	0,022083	0,083775	2026
	0037	0,022083	0,171472	0,022083	0,05585	0,022083	0,05585	2026
	0055			0,000646	5,0000000E-09	0,000646	5,0000000E-09	2026
Площадки эксплуатационных скважин	1124	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	2026
	1125	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	2026
	1126	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	2026
	1127	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	2026
	1128	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	2026
	1129	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	2026
	1130	0,0567	0,113989438	0,0567	0,118769	0,0567	0,118769	2026
	1131	0,0000486	0,000123236	0,000049	0,000031	0,000049	0,000031	2026
	1132	0,0000486	0,000123236	0,000049	0,000031	0,000049	0,000031	2026
	1139	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	2026
	1140	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	2026
	1141	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	2026
	1142	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	0,06615	0,024524	2026
	1143				0,023754		0,023754	2026
	1144				0,023754		0,023754	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1145	0,0567	0,113989438	0,0567	0,118769	0,0567	0,118769	2026
	1146	0,0000486	0,000123236	0,000049	0,000031	0,000049	0,000031	2026
	1147	0,0000486	0,000123236	0,000049	0,000031	0,000049	0,000031	2026
	1376	0,022027	0,003742	0,022027	0,003618	0,022027	0,003618	2026
	1379	0,022027	0,003742	0,022027	0,003618	0,022027	0,003618	2026
	1382	0,022027	0,003742	0,022027	0,003618	0,022027	0,003618	2026
	1385	0,022027	0,003742	0,022027	0,003618	0,022027	0,003618	2026
	1388	0,022027	0,003742	0,022027	0,003618	0,022027	0,003618	2026
	1391	0,022027	0,003742	0,022027	0,003618	0,022027	0,003618	2026
	1394	0,022027	0,003742	0,022027	0,003618	0,022027	0,003618	2026
УКПГ-1/2	0156	0,005658	0,0001	0,005658	0,0001	0,005658	0,0001	2026
	0168	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	0,000492	0,015516	2026
Система газлифта	0804	0,012852	0,000006	0,012852	0,000005	0,012852	0,000005	2026
УПН-2	0601	0,024494	0,18596	0,024494	0,103572	0,024494	0,103572	2026
	0602	0,024494	0,18596	0,024494	0,103572	0,024494	0,103572	2026
	0603	0,024494	0,18596	0,024494	0,103572	0,024494	0,103572	2026
	0604	0,079558	0,288849	0,079558	0,160877	0,079558	0,160877	2026
	0605	0,079558	0,288849	0,079558	0,160877	0,079558	0,160877	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	0,009679	0,001709	0,009679	0,001682	0,009679	0,001682	2026
	0704	0,005903	0,001885	0,005903	0,001822	0,005903	0,001822	2026
	0709	0,0189	0,000363	0,0189	0,000363	0,0189	0,000363	2026
Неорганизованные источники								
УПН	6004	0,000055	0,001748	0,000055	0,001748	0,000055	0,001748	2026
	6005	0,0000002	0,000006		0,000006		0,000006	2026
	6006	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	2026
	6007	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	2026
	6008	0,000124	0,003783	0,000124	0,003783	0,000124	0,003783	2026
	6009	0,000083	0,002618	0,000083	0,002618	0,000083	0,002618	2026
	6010	0,00002	0,000584	0,00002	0,000584	0,00002	0,000584	2026
	6011	0,000037	0,001166	0,000037	0,001166	0,000037	0,001166	2026
	6013	0,000019	0,000554	0,000019	0,000587	0,000019	0,000587	2026
	6014	0,000101	0,003206	0,000101	0,003206	0,000101	0,003206	2026
	6015	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6016	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	2026
	6017	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	2026
	6018	0,000048	0,001463	0,000048	0,001463	0,000048	0,001463	2026
	6019	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	6020	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
Площадки эксплуатационных скважин	8001	0,00007	0,0022	0,00007	0,0022	0,00007	0,0022	2026
	8002	0,000009	0,000293	0,000009	0,000293	0,000009	0,000293	2026
	8003	0,000005	0,000147	0,000005	0,000147	0,000005	0,000147	2026
	8004	0,000047	0,001468	0,000047	0,001468	0,000047	0,001468	2026
	8006	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8007	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8009	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8010	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8012	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8013	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8015	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8016	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8018	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8019	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8020	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8021	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8022	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8023	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8027	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8028	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8030	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8031	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8036	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8037	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8039	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8040	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8042	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8043	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8045	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8046	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8053	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8054	0,000056	0,00176	0,000056	0,00176	0,000056	0,00176	2026
	8056	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	2026
	8057	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8060	0,000056	0,00176	0,000056	0,00176	0,000056	0,00176	2026
	8062	0,000009	0,000007	0,000009	0,000007	0,000009	0,000007	2026
	8063	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8064	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8070	0,000056	0,00176	0,000056	0,00176	0,000056	0,00176	2026
	8071	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8073	0,000009	0,000007	0,000009	0,000007	0,000009	0,000007	2026
	8075	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8076	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8083	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8084	0,000056	0,00176	0,000056	0,00176	0,000056	0,00176	2026
	8086	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	2026
	8087	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8088	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8096	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8097	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8099	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8100	0,000037	0,001987845	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8104	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8105	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8106	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8107	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8108	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8109	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8135	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8136	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8151	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8152	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8153	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8154	0,000056	0,00176	0,000056	0,00176	0,000056	0,00176	2026
	8156	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	2026
	8157	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8158	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8160	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8161	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8163	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8164	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8165	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	2026
	8166	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8167	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8171	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	2026
	8174	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8175	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8176	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8177	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8181	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8182	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8183	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8184	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8185	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8186	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8190	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8191	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8193	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8194	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8199	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8200	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8207	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8208	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8217	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8218	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8220	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	2026
	8221	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8222	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8224	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	0,000005	0,000003	2026
	8225	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8226	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8300	0,000019	0,000579	0,000019	0,000587	0,000019	0,000587	2026
	8301	0,000037	0,001155	0,000037	0,001171	0,000037	0,001171	2026
	8302	0,000019	0,000579	0,000019	0,000587	0,000019	0,000587	2026
	8303	0,000037	0,001155	0,000037	0,001171	0,000037	0,001171	2026
	8304	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	0,000055	0,001745	2026
	8305	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	0,000037	0,001163	2026
	8307	0,000037	0,001155	0,000037	0,001171	0,000037	0,001171	2026
	8308	0,000037	0,001155	0,000037	0,001171	0,000037	0,001171	2026
	8309	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8310	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8315	0,000037	0,001171	0,000037	0,001171	0,000037	0,001171	2026
	8320	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8321	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8322	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8323	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8324	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8325	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8326	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8327	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8328	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8334	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8339	0,000123	0,000498	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	8349	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	2026
	8355	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	0,000093	0,002933	2026
УКПГ-1/2	6108	0,000008	0,000079	0,000008	0,000079	0,000008	0,000079	2026
	6138	0,000023	0,000727	0,000023	0,000727	0,000023	0,000727	2026
	6140	0,000005	0,000147	0,000005	0,000147	0,000005	0,000147	2026
	6144			4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	2026
	6145			4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	2026
Цех ПБО	6401	0,034701	0,824504	0,014581	0,34645	0,014581	0,34645	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6402	0,034701	0,824504	0,014581	0,34645	0,014581	0,34645	2026
УПН-2	6601	0,0180858	0,002108511	0,018086	0,00053	0,018086	0,00053	2026
	6602	0,000049	0,00114	0,000049	0,00114	0,000049	0,00114	2026
	6603	0,0180858	0,003200946	0,017108	0,000729	0,017108	0,000729	2026
	6606	0,0180858	0,002123783	0,018086	0,00053	0,018086	0,00053	2026
	6611	0,000125	0,003938	0,000125	0,003938	0,000125	0,003938	2026
	6710	0,000176	0,005544	0,000176	0,005544	0,000176	0,005544	2026
	6719	0,000009	0,000293	0,000009	0,000293	0,000009	0,000293	2026
	6720	0,000009	0,000293	0,000009	0,000293	0,000009	0,000293	2026
	6721	0,000009	0,000293	0,000009	0,000293	0,000009	0,000293	2026
	6726	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	0,000046	0,001457	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	0,000272	0,00003	0,000272	0,00003	0,000272	0,00003	2026
УКПГ-3	6906			0,000014	0,000441	0,000014	0,000441	2026
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	0,000563	0,017748	0,000563	0,017748	0,000563	0,017748	2026
Подрядные организации	9114	0,000123	0,000003	0,000123	0,000487	0,000123	0,000487	2026
	9115	0,000123	0,000003	0,000123	0,000486	0,000123	0,000486	2026
	9301	0,000129	0,004055	0,000129	0,004055	0,000129	0,004055	2026
	9302	0,000129	0,004055	0,000129	0,004055	0,000129	0,004055	2026
	9303	0,000129	0,004055	0,000129	0,004055	0,000129	0,004055	2026
	9304	0,000064	0,002028	0,000064	0,002028	0,000064	0,002028	2026
	9305	0,000089	0,002816	0,000089	0,002816	0,000089	0,002816	2026
	9306	0,00008	0,002534	0,00008	0,002534	0,00008	0,002534	2026
	9307	0,00008	0,002534	0,00008	0,002534	0,00008	0,002534	2026
	9308	0,015602	0,492027	0,015602	0,492027	0,015602	0,492027	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,605419	4,485242905	1,56486308	2,787609005	1,56486308	2,787609005	2026
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Организованные источники								
УПН	0002	0,000031	0,000458	0,000031	0,000458	0,000031	0,000458	2026
	0004	0,001188	0,000001	0,001188	0,000001	0,001188	0,000001	2026
	0005	0,001188	0,000001	0,001188	0,000001	0,001188	0,000001	2026
	0006	0,000031	0,000964	0,000031	0,000964	0,000031	0,000964	2026
	0021	0,000061	0,001901	0,000061	0,001901	0,000061	0,001901	2026
	0022	0,000015	0,00006	0,000015	0,00006	0,000015	0,00006	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0023	0,000015	0,00006	0,000015	0,00006	0,000015	0,00006	2026
	0024	0,01485	0,000112	0,01485	0,000112	0,01485	0,000112	2026
	0025	0,01485	0,000112	0,01485	0,000112	0,01485	0,000112	2026
	0027	0,01485	0,000195	0,01485	0,000195	0,01485	0,000195	2026
	0028	0,01485	0,000101	0,01485	0,000101	0,01485	0,000101	2026
	0033	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	2026
	0036	0,006941	0,080837	0,006941	0,026329	0,006941	0,026329	2026
	0037	0,006941	0,053891	0,006941	0,017553	0,006941	0,017553	2026
	0055			0,000005		0,000005		2026
Площадки эксплуатационных скважин	1124	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	2026
	1125	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	2026
	1126	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	2026
	1127	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	2026
	1128	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	2026
	1129	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	2026
	1130	0,01782	0,035824595	0,01782	0,037327	0,01782	0,037327	2026
	1131	0,0000153	0,0000388546	0,000015	0,00001	0,000015	0,00001	2026
	1132	0,0000153	0,0000388546	0,000015	0,00001	0,000015	0,00001	2026
	1139	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	2026
	1140	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	2026
	1141	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	2026
	1142	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	0,02079	0,007707	2026
	1143				0,007465		0,007465	2026
	1144				0,007465		0,007465	2026
	1145	0,01782	0,029234629	0,01782	0,037327	0,01782	0,037327	2026
	1146	0,0000153	0,0000388546	0,000015	0,00001	0,000015	0,00001	2026
	1147	0,0000153	0,0000388546	0,000015	0,00001	0,000015	0,00001	2026
	1376	0,006923	0,001176	0,006923	0,001137	0,006923	0,001137	2026
	1379	0,006923	0,001176	0,006923	0,001137	0,006923	0,001137	2026
	1382	0,006923	0,001176	0,006923	0,001137	0,006923	0,001137	2026
	1385	0,006923	0,001176	0,006923	0,001137	0,006923	0,001137	2026
	1388	0,006923	0,001176	0,006923	0,001137	0,006923	0,001137	2026
	1391	0,006923	0,001176	0,006923	0,001137	0,006923	0,001137	2026
	1394	0,006923	0,001176	0,006923	0,001137	0,006923	0,001137	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-1/2	0156	0,001778	0,000031	0,001778	0,000031	0,001778	0,000031	2026
Система газлифта	0804	0,004039	0,000002	0,004039	0,000002	0,004039	0,000002	2026
УПН-2	0601	0,007698	0,058445	0,007698	0,032551	0,007698	0,032551	2026
	0602	0,007698	0,058445	0,007698	0,032551	0,007698	0,032551	2026
	0603	0,007698	0,058445	0,007698	0,032551	0,007698	0,032551	2026
	0604	0,025004	0,090781	0,025004	0,050561	0,025004	0,050561	2026
	0605	0,025004	0,090781	0,025004	0,050561	0,025004	0,050561	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	0,003042	0,000537	0,003042	0,000528	0,003042	0,000528	2026
	0704	0,001855	0,000592	0,001855	0,000573	0,001855	0,000573	2026
	0709	0,00594	0,000114	0,00594	0,000114	0,00594	0,000114	2026
Неорганизованные источники								
УПН	6002	0,056179	0,114606	0,056179	0,114606	0,056179	0,114606	2026
	6004	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	6005	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2026
	6006	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	2026
	6007	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	2026
	6008	0,00004	0,001188	0,00004	0,001188	0,00004	0,001188	2026
	6009	0,000026	0,000823	0,000026	0,000823	0,000026	0,000823	2026
	6010	0,000006	0,000183	0,000006	0,000183	0,000006	0,000183	2026
	6011	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	6013	0,000006	0,000174	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	2026
	6014	0,000032	0,001008	0,000032	0,001008	0,000032	0,001008	2026
	6015	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	2026
	6016	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	2026
	6017	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	2026
	6018	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	2026
	6019	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	6020	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
Площадки эксплуатационных скважин	8001	0,000022	0,000691	0,000022	0,000691	0,000022	0,000691	2026
	8002	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	2026
	8003	0,000001	0,000046	0,000001	0,000046	0,000001	0,000046	2026
	8004	0,000015	0,000461	0,000015	0,000461	0,000015	0,000461	2026
	8006	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8007	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8009	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8010	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8012	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8013	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8015	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8016	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8018	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8019	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8020	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8021	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8022	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8023	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8027	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8028	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8030	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8031	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8036	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8037	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8039	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8040	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8042	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8043	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8045	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8046	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8053	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8054	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2026
	8056	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2026
	8057	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8060	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2026
	8062	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	2026
	8063	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8064	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8070	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8071	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8073	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	2026
	8075	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8076	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8083	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8084	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2026
	8086	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2026
	8087	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8088	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8096	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8097	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8099	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8100	0,000012	0,000625582	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8104	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8105	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8106	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8107	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8108	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8109	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8135	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8136	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8151	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8152	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8153	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8154	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	0,000018	0,000553	2026
	8156	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2026
	8157	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8158	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8160	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8161	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8163	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8164	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8165	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2026
	8166	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8167	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8171	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2026
	8174	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8175	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8176	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8177	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8181	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8182	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8183	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8184	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8185	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8186	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8190	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8191	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8193	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8194	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8199	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8200	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8207	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8208	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8217	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8218	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8220	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2026
	8221	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8222	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8224	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2026
	8225	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8226	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026
	8300	0,000006	0,000182	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	2026
	8301	0,000012	0,000363	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	2026
	8302	0,000006	0,000182	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	2026
	8303	0,000012	0,000363	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	2026
	8304	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	0,000017	0,000549	2026
	8305	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	0,000012	0,000366	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8307	0,000012	0,000363	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	2026
	8308	0,000012	0,000363	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	2026
	8309	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8310	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8315	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	0,000012	0,000368	2026
	8320	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8321	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8322	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8323	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8324	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8325	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8326	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8327	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8328	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8334	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8339	0,000039	0,000156	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	8349	0,0000292	0,000922	0,0000292	0,000922	0,0000292	0,000922	2026
	8355	0,0000292	0,000922	0,0000292	0,000922	0,0000292	0,000922	2026
УКПГ-1/2	6102	0,05618	0,11461	0,056179	0,114606	0,056179	0,114606	2026
	6108	0,000003	0,000026	0,000003	0,000026	0,000003	0,000026	2026
	6138	0,000007	0,000229	0,000007	0,000229	0,000007	0,000229	2026
	6140	0,000001	0,000046	0,000001	0,000046	0,000001	0,000046	2026
	6144			1,0000000E-08	0,0000004	1,0000000E-08	0,0000004	2026
	6145			1,0000000E-08	0,0000004	1,0000000E-08	0,0000004	2026
Цех ПБО	6401	0,010906	0,25913	0,004583	0,108884	0,004583	0,108884	2026
	6402	0,010906	0,25913	0,004583	0,108884	0,004583	0,108884	2026
Вахтовый городок 1	6505	0,05618	0,04112	0,056179	0,041123	0,056179	0,041123	2026
УПН-2	6601	0,0056841	0,004511315	0,005684	0,000167	0,005684	0,000167	2026
	6602	0,000015	0,00036	0,000015	0,00036	0,000015	0,00036	2026
	6603	0,0056841	0,001001797	0,005377	0,000229	0,005377	0,000229	2026
	6606	0,0056841	0,000670473	0,005684	0,000167	0,005684	0,000167	2026
	6611	0,000039	0,001238	0,000039	0,001238	0,000039	0,001238	2026
	6710	0,000055	0,001742	0,000055	0,001742	0,000055	0,001742	2026
	6719	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6720	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	2026
	6721	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	2026
	6726	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	0,000015	0,000458	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	0,000086	0,00001	0,000086	0,00001	0,000086	0,00001	2026
УКПГ-3	6906			0,000004	0,000139	0,000004	0,000139	2026
	6954	0,003281	0,010067					2026
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	0,000177	0,007558	0,000177	0,005578	0,000177	0,005578	2026
Подрядные организации	9114	0,000039	0,000001	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	9115	0,000039	0,000001	0,000039	0,000153	0,000039	0,000153	2026
	9208	1,564017	0,839175	0,130034	0,976464	0,130034	0,976464	2026
	9214	0,13125	0,031725					2026
	9215			0,326389	3,67632	0,326389	3,67632	2026
	9216			0,127119	1,431973	0,127119	1,431973	2026
	9217			0,015997	0,181455	0,015997	0,181455	2026
	9301	0,000266	0,008399	0,000266	0,008399	0,000266	0,008399	2026
	9302	0,000266	0,008399	0,000266	0,008399	0,000266	0,008399	2026
	9303	0,000266	0,008399	0,000266	0,008399	0,000266	0,008399	2026
	9304	0,000133	0,004199	0,000133	0,004199	0,000133	0,004199	2026
	9305	0,000185	0,005832	0,000185	0,005832	0,000185	0,005832	2026
	9306	0,000166	0,005249	0,000166	0,005249	0,000166	0,005249	2026
	9307	0,000166	0,005249	0,000166	0,005249	0,000166	0,005249	2026
	9308	0,032315	1,019074	0,032315	1,019074	0,032315	1,019074	2026
	9318			0,009375	0,0675	0,009375	0,0675	2026
	9612	0,1931451	0,082329	0,000107	0,001186	0,000107	0,001186	2026
Всего по загрязняющему веществу:		2,5932941	3,5408998094	1,29767452	8,3797278	1,29767452	8,3797278	2026
(0621) Метилбензол (349)								
Организованные источники								
УПН	0002	0,000061	0,000917	0,000061	0,000917	0,000061	0,000917	2026
	0004	0,002376	0,000001	0,002376	0,000001	0,002376	0,000001	2026
	0005	0,002376	0,000001	0,002376	0,000001	0,002376	0,000001	2026
	0006	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	0,000061	0,001927	2026
	0021	0,000122	0,003802	0,000122	0,003802	0,000122	0,003802	2026
	0022	0,000031	0,00012	0,000031	0,00012	0,000031	0,00012	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0023	0,000031	0,00012	0,000031	0,00012	0,000031	0,00012	2026
	0024	0,0297	0,000225	0,0297	0,000225	0,0297	0,000225	2026
	0025	0,0297	0,000225	0,0297	0,000225	0,0297	0,000225	2026
	0027	0,0297	0,00039	0,0297	0,00039	0,0297	0,00039	2026
	0028	0,0297	0,000201	0,0297	0,000201	0,0297	0,000201	2026
	0033	0,000122	0,003854	0,000122	0,003854	0,000122	0,003854	2026
	0036	0,013881	0,161674	0,013881	0,052658	0,013881	0,052658	2026
	0037	0,013881	0,107782	0,013881	0,035106	0,013881	0,035106	2026
	0055			0,00009	5,0000000E-10	0,00009	5,0000000E-10	2026
Площадки эксплуатационных скважин	1124	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	2026
	1125	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	2026
	1126	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	2026
	1127	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	2026
	1128	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	2026
	1129	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	2026
	1130	0,03564	0,071653736	0,03564	0,074655	0,03564	0,074655	2026
	1131	0,0000306	0,0000767636	0,000031	0,000019	0,000031	0,000019	2026
	1132	0,0000306	0,0000767636	0,000031	0,000019	0,000031	0,000019	2026
	1139	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	2026
	1140	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	2026
	1141	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	2026
	1142	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	0,04158	0,015415	2026
	1143				0,014931		0,014931	2026
	1144				0,014931		0,014931	2026
	1145	0,03564	0,071653736	0,03564	0,074655	0,03564	0,074655	2026
	1146	0,0000306	0,0000767636	0,000031	0,000019	0,000031	0,000019	2026
	1147	0,0000306	0,0000767636	0,000031	0,000019	0,000031	0,000019	2026
	1376	0,013845	0,002352	0,013845	0,002274	0,013845	0,002274	2026
	1379	0,013845	0,002352	0,013845	0,002274	0,013845	0,002274	2026
	1382	0,013845	0,002352	0,013845	0,002274	0,013845	0,002274	2026
	1385	0,013845	0,002352	0,013845	0,002274	0,013845	0,002274	2026
	1388	0,013845	0,002352	0,013845	0,002274	0,013845	0,002274	2026
	1391	0,013845	0,002352	0,013845	0,002274	0,013845	0,002274	2026
	1394	0,013845	0,002352	0,013845	0,002274	0,013845	0,002274	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-1/2	0156	0,003557	0,000063	0,003557	0,000063	0,003557	0,000063	2026
	0168	0,000162	0,005116	0,000162	0,005116	0,000162	0,005116	2026
Система газлифта	0804	0,008078	0,000004	0,008078	0,000003	0,008078	0,000003	2026
УПН-2	0601	0,015396	0,116889	0,015396	0,065102	0,015396	0,065102	2026
	0602	0,015396	0,116889	0,015396	0,065102	0,015396	0,065102	2026
	0603	0,015396	0,116889	0,015396	0,065102	0,015396	0,065102	2026
	0604	0,050008	0,181562	0,050008	0,101123	0,050008	0,101123	2026
	0605	0,050008	0,181562	0,050008	0,101123	0,050008	0,101123	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	0,006084	0,001074	0,006084	0,001057	0,006084	0,001057	2026
	0704	0,003711	0,001185	0,003711	0,001145	0,003711	0,001145	2026
	0709	0,01188	0,000228	0,01188	0,000228	0,01188	0,000228	2026
Неорганизованные источники								
УПН	6004	0,000035	0,001099	0,000035	0,001099	0,000035	0,001099	2026
	6005	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	2026
	6006	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	2026
	6007	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	2026
	6008	0,000077	0,002379	0,000077	0,002379	0,000077	0,002379	2026
	6009	0,000052	0,001646	0,000052	0,001646	0,000052	0,001646	2026
	6010	0,000014	0,000367	0,000014	0,000367	0,000014	0,000367	2026
	6011	0,000023	0,000733	0,000023	0,000733	0,000023	0,000733	2026
	6013	0,000012	0,000349	0,000012	0,000369	0,000012	0,000369	2026
	6014	0,000064	0,002015	0,000064	0,002015	0,000064	0,002015	2026
	6015	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	2026
	6016	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	2026
	6017	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	2026
	6018	0,000031	0,00092	0,000031	0,00092	0,000031	0,00092	2026
	6019	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	6020	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
Площадки эксплуатационных скважин	8001	0,000044	0,001383	0,000044	0,001383	0,000044	0,001383	2026
	8002	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	2026
	8003	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	2026
	8004	0,000029	0,000923	0,000029	0,000923	0,000029	0,000923	2026
	8006	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8007	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8009	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8010	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8012	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8013	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8015	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8016	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8018	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8019	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8020	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8021	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8022	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8023	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8027	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8028	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8030	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8031	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8036	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8037	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8039	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8040	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8042	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8043	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8045	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8046	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8053	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8054	0,000035	0,001106	0,000035	0,001106	0,000035	0,001106	2026
	8056	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	2026
	8057	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8060	0,000035	0,001106	0,000035	0,001106	0,000035	0,001106	2026
	8062	0,000006	0,000004	0,000006	0,000004	0,000006	0,000004	2026
	8063	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8064	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8070	0,000035	0,001106	0,000035	0,001106	0,000035	0,001106	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8071	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8073	0,000006	0,000004	0,000006	0,000004	0,000006	0,000004	2026
	8075	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8076	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8083	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8084	0,000035	0,001106	0,000035	0,001106	0,000035	0,001106	2026
	8086	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	2026
	8087	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8088	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8096	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8097	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8099	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8100	0,000023	0,001249454	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8104	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8105	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8106	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8107	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8108	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8109	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8135	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8136	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8151	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8152	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8153	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8154	0,000035	0,001106	0,000035	0,001106	0,000035	0,001106	2026
	8156	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	2026
	8157	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8158	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8160	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8161	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8163	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8164	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8165	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	2026
	8166	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8167	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8171	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	2026
	8174	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8175	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8176	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8177	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8181	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8182	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8183	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8184	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8185	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8186	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8190	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8191	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8193	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8194	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8199	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8200	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8207	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8208	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8217	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8218	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8220	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	2026
	8221	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8222	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8224	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	2026
	8225	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	0,000035	0,001097	2026
	8226	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8300	0,000012	0,000364	0,000012	0,000369	0,000012	0,000369	2026
	8301	0,000023	0,000726	0,000023	0,000736	0,000023	0,000736	2026
	8302	0,000012	0,000364	0,000012	0,000369	0,000012	0,000369	2026
	8303	0,000023	0,000726	0,000023	0,000736	0,000023	0,000736	2026
	8305	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	0,000023	0,000731	2026
	8307	0,000023	0,000726	0,000023	0,000736	0,000023	0,000736	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8308	0,000023	0,000726	0,000023	0,000736	0,000023	0,000736	2026
	8309	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8310	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8315	0,000023	0,000736	0,000023	0,000736	0,000023	0,000736	2026
	8320	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8321	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8322	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8323	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8324	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8325	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8326	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8327	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8328	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8334	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8339	0,000077	0,000313	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	8349	0,0000495	0,000047	0,0000495	0,000047	0,0000495	0,000047	2026
	8355	0,0000585	0,001843	0,0000585	0,001843	0,0000585	0,001843	2026
УКПГ-1/2	6108	0,000006	0,000051	0,000006	0,000051	0,000006	0,000051	2026
	6138	0,000014	0,000457	0,000014	0,000457	0,000014	0,000457	2026
	6140	0,000014	0,000092	0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	2026
	6144			2,0000000E-08	0,0000008	2,0000000E-08	0,0000008	2026
	6145			2,0000000E-08	0,0000008	2,0000000E-08	0,0000008	2026
Цех ПБО	6401	0,021812	0,518259	0,009165	0,217769	0,009165	0,217769	2026
	6402	0,021812	0,518259	0,009165	0,217769	0,009165	0,217769	2026
УПН-2	6601	0,0113682	0,00133331	0,011368	0,000333	0,011368	0,000333	2026
	6602	0,000031	0,000715	0,000031	0,000715	0,000031	0,000715	2026
	6603	0,0113682	0,002003783	0,010754	0,000458	0,010754	0,000458	2026
	6606	0,0113682	0,00133331	0,011368	0,000333	0,011368	0,000333	2026
	6611	0,000078	0,002475	0,000078	0,002475	0,000078	0,002475	2026
	6710	0,00011	0,003485	0,00011	0,003485	0,00011	0,003485	2026
	6719	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	2026
	6720	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	2026
	6721	0,000006	0,0000184	0,000006	0,000184	0,000006	0,000184	2026
	6726	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	0,000029	0,000916	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	0,000172	0,000018	0,000172	0,000018	0,000172	0,000018	2026
ГТЭС-26 МВт	9215	0,002631	0,000152					2026
УКПГ-3	6906			0,000009	0,000277	0,000009	0,000277	2026
	6954	0,000251	0,000625					2026
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	0,000354	0,011156	0,000354	0,011156	0,000354	0,011156	2026
Подрядные организации	9114	0,000077	0,000002	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	9115	0,000077	0,000002	0,000077	0,000306	0,000077	0,000306	2026
	9208	0,409354	0,253623	0,036431	0,273445	0,036431	0,273445	2026
	9214	0,070277	0,015205					2026
	9216			0,035873	0,403972	0,035873	0,403972	2026
	9217			0,040592	0,458418	0,040592	0,458418	2026
	9301	0,000263	0,008284	0,000263	0,008284	0,000263	0,008284	2026
	9302	0,000263	0,008284	0,000263	0,008284	0,000263	0,008284	2026
	9303	0,000263	0,008284	0,000263	0,008284	0,000263	0,008284	2026
	9304	0,000131	0,004142	0,000131	0,004142	0,000131	0,004142	2026
	9305	0,000182	0,005752	0,000182	0,005752	0,000182	0,005752	2026
	9306	0,000164	0,005177	0,000164	0,005177	0,000164	0,005177	2026
	9307	0,000164	0,005177	0,000164	0,005177	0,000164	0,005177	2026
	9308	0,03187	1,005066	0,03187	1,005066	0,03187	1,005066	2026
	9318			0,013714	0,09874	0,013714	0,09874	2026
	9612	0,014137	0,011524	0,0025	0,02768	0,0025	0,02768	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,5286431	3,8197447834	1,13528414	3,7339556005	1,13528414	3,7339556005	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Подрядные организации	3015			0,0000005	1,6000000E-09	0,0000005	1,6000000E-09	2026
	3016			0,0000005	9,2000000E-08	0,0000005	9,2000000E-08	2026
	3161			0,00000104667	0,000003878	0,00000104667	0,000003878	2026
	3162			0,00000104667	0,000003878	0,00000104667	0,000003878	2026
	3163			0,00000104667	0,000003878	0,00000104667	0,000003878	2026
	3164			0,00000104667	0,000003878	0,00000104667	0,000003878	2026
	3165			0,000000209	0,000002874	0,000000209	0,000002874	2026
	3502	0,0005	0,002592					2026
	3504	0,000257	0,024					2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
	9314	0,000002	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	0,000001	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000759	0,026593	0,00000639568	0,0000194796	0,00000639568	0,0000194796	2026
(0906) Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0168	0,000986	0,031094	0,000986	0,031094	0,000986	0,031094	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000986	0,031094	0,000986	0,031094	0,000986	0,031094	2026
(1023) 2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0124	0,025836	0,000124	0,025836	0,00029683	0,025836	0,00029683	2026
УКПГ-3	0901	0,062183	1,8804	0,062183	1,8804	0,062183	1,8804	2026
	0904	0,008093	0,244729	0,008093	0,244729	0,008093	0,244729	2026
	0911	0,010794	0,326417	0,010794	0,326417	0,010794	0,326417	2026
Неорганизованные источники								
УКПГ-1/2	6103	0,022853	0,7207	0,022853	0,7207	0,022853	0,7207	2026
	6104	0,154604	0,726314	0,154604	0,726314	0,154604	0,726314	2026
УКПГ-3	6901	0,029082	0,879434	0,029082	0,879434	0,029082	0,879434	2026
	6908	0,0238	0,719718	0,0238	0,719718	0,0238	0,719718	2026
	6909	0,071186	2,152668	0,071186	2,152668	0,071186	2,152668	2026
	6915	0,015834	0,478814	0,015834	0,478814	0,015834	0,478814	2026
	6916	0,015834	0,478814	0,015834	0,478814	0,015834	0,478814	2026
	6940	0,023767	0,71872	0,023767	0,71872	0,023767	0,71872	2026
	6943	0,07795	2,357219	0,07795	2,357219	0,07795	2,357219	2026
	6946	0,019814	0,599183	0,019814	0,599183	0,019814	0,599183	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,56163	12,283254	0,56163	12,28342683	0,56163	12,28342683	2026
(1034) Пропан-1,2-диол (1007*)								
Организованные источники								
УКПГ-3	0901	0,065049	1,967088	0,065049	1,967088	0,065049	1,967088	2026
	0931	1,242312	0,0000002	1,242312	0,0000002	1,242312	0,0000002	2026
Подрядные организации	3506	0,090705	0,179595	0,090705	0,179595	0,090705	0,179595	2026
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6913			0,077205	2,334666	0,077205	2,334666	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,398066	2,1466832	1,475271	4,4813492	1,475271	4,4813492	2026
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)								

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
УПН	6002	0,044444	0,075	0,044444	0,075	0,044444	0,075	2026
УКПГ-1/2	6102	0,044444	0,075	0,044444	0,075	0,044444	0,075	2026
Вахтовый городок 1	6505	0,044444	0,02	0,044444	0,02	0,044444	0,02	2026
ГТЭС-26 МВт	9215	0,100126	0,005767					2026
Подрядные организации	9208	0,000035	0,000089	0,0002	0,001802	0,0002	0,001802	2026
	9214	0,035833	0,008385					2026
	9217			0,011833	0,1335	0,011833	0,1335	2026
	9318			0,002778	0,02	0,002778	0,02	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,269326	0,184241	0,148143	0,325302	0,148143	0,325302	2026
(1051) Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)								
Неорганизованные источники								
УКПГ-1/2	6144			0,027226	0,393591	0,027226	0,393591	2026
	6145			0,027226	0,393591	0,027226	0,393591	2026
УКПГ-3	6906			0,013615	0,196856	0,013615	0,196856	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,068067	0,984038	0,068067	0,984038	2026
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0167	0,230925	0,012384	0,230925	0,012384	0,230925	0,012384	2026
УКПГ-3	0920	0,001323	0,040012	0,001323	0,040012	0,001323	0,040012	2026
	0932	0,022412	0,169433	0,022412	0,169433	0,022412	0,169433	2026
	0933	0,022412	0,169433	0,022412	0,169433	0,022412	0,169433	2026
	0934	0,022412	0,169433	0,022412	0,169433	0,022412	0,169433	2026
Неорганизованные источники								
Площадки эксплуатационных скважин	8055	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	2026
	8061	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	2026
	8072	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	2026
	8085	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	2026
	8155	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	2026
	8162	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	2026
	8168	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	2026
	8219	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	2026
	8223	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	0,006895	0,217447	2026
	8306	0,00134	0,042247	0,00134	0,042247	0,00134	0,042247	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8313	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	2026
	8316	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	2026
	8318	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	2026
	8346	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	2026
	8348	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	2026
	8351	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	2026
	8354	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	0,005556	0,1752	2026
УКПГ-1/2	6133	0,098798	1,98171	0,098798	2,00847	0,098798	2,00847	2026
УКПГ-3	6904	0,017173	0,519325	0,017173	0,519325	0,017173	0,519325	2026
	6934	0,01596	0,482639	0,01596	0,482639	0,01596	0,482639	2026
	6951	0,01596	0,482639	0,01596	0,482639	0,01596	0,482639	2026
	6952	0,01596	0,482639	0,01596	0,482639	0,01596	0,482639	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,565622	7,735317	0,565622	7,762077	0,565622	7,762077	2026
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0168	0,00334	0,10533	0,00334	0,10533	0,00334	0,10533	2026
Неорганизованные источники								
ГТЭС-26 МВт	9215	0,046826	0,002697					2026
Подрядные организации	9208	0,00007	0,0001802	0,000094	0,000843	0,000094	0,000843	2026
	9214	0,01791667	0,0041925					2026
	9217			0,007889	0,089	0,007889	0,089	2026
	9318			0,001389	0,01	0,001389	0,01	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,06815267	0,1123997	0,012712	0,205173	0,012712	0,205173	2026
(1071) Гидроксибензол (155)								
Неорганизованные источники								
Подрядные организации	9301	0,000003	0,000101	0,000003	0,000101	0,000003	0,000101	2026
	9302	0,000003	0,000101	0,000003	0,000101	0,000003	0,000101	2026
	9303	0,000003	0,000101	0,000003	0,000101	0,000003	0,000101	2026
	9304	0,000002	0,000051	0,000002	0,000051	0,000002	0,000051	2026
	9305	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2026
	9306	0,000002	0,000063	0,000002	0,000063	0,000002	0,000063	2026
	9307	0,000002	0,000063	0,000002	0,000063	0,000002	0,000063	2026
	9308	0,000389	0,012257	0,000389	0,012257	0,000389	0,012257	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000406	0,012807	0,000406	0,012807	0,000406	0,012807	2026

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)								
Неорганизованные источники								
Подрядные организации	9208	0,000852	0,00000201	0,000043	0,000307	0,000043	0,000307	2026
	9217			0,006311	0,0712	0,006311	0,0712	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000852	0,00000201	0,006354	0,071507	0,006354	0,071507	2026
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
ГТЭС-26 МВт	9215	0,006516	0,000375					2026
УКПГ-3	6954	0,000049	0,000121					2026
Подрядные организации	9208	0,143605	0,058717	0,008816	0,066115	0,008816	0,066115	2026
	9214	0,09625	0,022283					2026
	9216			0,006943	0,078189	0,006943	0,078189	2026
	9217			0,008187	0,092484	0,008187	0,092484	2026
	9318			0,009061	0,06524	0,009061	0,06524	2026
	9612	0,014137	0,005167	0,00156	0,017267	0,00156	0,017267	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,260557	0,086663	0,034567	0,319295	0,034567	0,319295	2026
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Организованные источники								
УПН	0011	0,0468	0,001139	0,0468	0,001367	0,0468	0,001367	2026
	0054			0,0066		0,0066		2026
Площадки эксплуатационных скважин	0551			0,023333	0,00504	0,023333	0,00504	2026
	0552			0,023333	0,00504	0,023333	0,00504	2026
	0553			0,023333	0,00504	0,023333	0,00504	2026
	1302	0,002067	0,000162	0,002067	0,000444	0,002067	0,000444	2026
	1305	0,002167	0,000268	0,002167	0,000754	0,002167	0,000754	2026
	1359			0,002167	0,000055	0,002167	0,000055	2026
	1370	0,0066	0,002182	0,0066	0,003079	0,0066	0,003079	2026
	1371	0,002067	0,000419	0,002067	0,000503	0,002067	0,000503	2026
	1372	0,0117	0,002551	0,0117	0,003061	0,0117	0,003061	2026
	1373	0,005767	0,001163	0,005767	0,001396	0,005767	0,001396	2026
	1455			0,000433	0,000374	0,000433	0,000374	2026
УКПГ-1/2	0143	0,016667	0,000312	0,016667	0,000439	0,016667	0,000439	2026
	0144			0,016667	0,000166	0,016667	0,000166	2026
	0155			0,087967		0,087967		2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0160	0,0157	0,000276	0,0157	0,00341	0,0157	0,00341	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300			0,0034		0,0034		2026
Система поддержания пластового давления	0301	0,078567	0,001228	0,078567	0,002548	0,078567	0,002548	2026
Вахтовый городок 1	0511	0,0327	0,000142	0,0327	0,000388	0,0327	0,000388	2026
Система газлифта	0806	0,046667	0,003889	0,046667	0,005868	0,046667	0,005868	2026
	0807			0,002167	0,000188	0,002167	0,000188	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	0,002167	0,000152	0,002167	0,000182	0,002167	0,000182	2026
УКПГ-3	0930	0,000046	0,000096	0,000046	0,002722	0,000046	0,002722	2026
Подрядные организации	3001			0,01	0,06648	0,01	0,06648	2026
	3004			0,014	0,072	0,014	0,072	2026
	3009			0,012333	0,0708	0,012333	0,0708	2026
	3010	0,0022	0,010788					2026
	3017			0,000633	0,0192	0,000633	0,0192	2026
	3018			0,014133	0,012	0,014133	0,012	2026
	3019			0,000833	0,003	0,000833	0,003	2026
	3118	0,0048	0,06252	0,018033	0,066144	0,018033	0,066144	2026
	3120	0,012333	0,07218					2026
	3121	0,008	0,033468					2026
	3122	0,006533	0,002448					2026
	3123	0,014	0,015096					2026
	3124			0,004	0,0642	0,004	0,0642	2026
	3125			0,011667	0,06396	0,011667	0,06396	2026
	3126			0,008067	0,0846	0,008067	0,0846	2026
	3129							2026
	3130			0,0307	0,0126	0,0307	0,0126	2026
	3131	0,001133	0,000876					2026
	3137	0,089833	0,219432	0,019532	0,04943	0,019532	0,04943	2026
	3138	0,018267	0,004272	0,089857	0,263318	0,089857	0,263318	2026
	3139	0,016967	0,004272	0,018256	0,005126	0,018256	0,005126	2026
	3140	0,026367	0,004272	0,016952	0,005126	0,016952	0,005126	2026
	3141	0,000833	0,002028	0,02637	0,005126	0,02637	0,005126	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3148			0,00083	0,002434	0,00083	0,002434	2026
	3149			0,016652	0,005515	0,016652	0,005515	2026
	3152			0,016652	0,005515	0,016652	0,005515	2026
	3201			0,0162	0,003499	0,0162	0,003499	2026
	3202			0,040767	0,012324	0,040767	0,012324	2026
	3203			0,003967	0,001087	0,003967	0,001087	2026
	3204			0,002367	0,000852	0,002367	0,000852	2026
	3205			0,000167	0,00006	0,000167	0,00006	2026
	3206			0,000167	0,00006	0,000167	0,00006	2026
	3207			0,000167	0,00006	0,000167	0,00006	2026
	3208			0,000167	0,00006	0,000167	0,00006	2026
	3209			0,001943	0,0007	0,001943	0,0007	2026
	3210			0,002767	0,01109	0,002767	0,01109	2026
	3211			0,0015	0,00054	0,0015	0,00054	2026
	3212			0,0012	0,000926	0,0012	0,000926	2026
	3217			0,01428	0,0102	0,01428	0,0102	2026
	3218			0,000517	0,000186	0,000517	0,000186	2026
	3219			0,001733	0,000624	0,001733	0,000624	2026
	3220			0,002167	0,00078	0,002167	0,00078	2026
	3221			0,00001667	0,000006	0,00001667	0,000006	2026
	3222			0,00001667	0,000006	0,00001667	0,000006	2026
	3223			0,0012	0,000432	0,0012	0,000432	2026
	3224			0,002	0,00072	0,002	0,00072	2026
	3225			0,001	0,00036	0,001	0,00036	2026
	3226			0,001467	0,000528	0,001467	0,000528	2026
	3228			0,001333	0,00048	0,001333	0,00048	2026
	3401			0,0016	0,00288	0,0016	0,00288	2026
	3402			0,004067	0,021374	0,004067	0,021374	2026
	3403			0,0083	0,028835	0,0083	0,028835	2026
	3501	0,001633	0,002592	0,019767	0,11952	0,019767	0,11952	2026
	3502			0,019433	0,084	0,019433	0,084	2026
	3504			0,020667	0,10716	0,020667	0,10716	2026
	3601			0,002733	0,000984	0,002733	0,000984	2026
	3602			0,000533	0,000192	0,000533	0,000192	2026

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3603			0,001983	0,000714	0,001983	0,000714	2026
	3701			0,001233	0,000224	0,001233	0,000224	2026
	3751			0,006667	0,0048	0,006667	0,0048	2026
	3752			0,025	0,018	0,025	0,018	2026
	3753			0,02	0,036	0,02	0,036	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,472581	0,448223	1,01767434	1,388901	1,01767434	1,388901	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
УПН	0011	0,0468	0,001139	0,0468	0,001367	0,0468	0,001367	2026
	0054			0,0066		0,0066		2026
Площадки эксплуатационных скважин	0551			0,023333	0,00504	0,023333	0,00504	2026
	0552			0,023333	0,00504	0,023333	0,00504	2026
	0553			0,023333	0,00504	0,023333	0,00504	2026
	1302	0,002067	0,000162	0,002067	0,000444	0,002067	0,000444	2026
	1305	0,002167	0,000268	0,002167	0,000754	0,002167	0,000754	2026
	1359			0,002167	0,000055	0,002167	0,000055	2026
	1370	0,0066	0,002182	0,0066	0,003079	0,0066	0,003079	2026
	1371	0,002067	0,000419	0,002067	0,000503	0,002067	0,000503	2026
	1372	0,0117	0,002551	0,0117	0,003061	0,0117	0,003061	2026
	1373	0,005767	0,001163	0,005767	0,001396	0,005767	0,001396	2026
	1455			0,000433	0,000374	0,000433	0,000374	2026
УКПГ-1/2	0143	0,016667	0,000312	0,016667	0,000439	0,016667	0,000439	2026
	0144			0,016667	0,000166	0,016667	0,000166	2026
	0155			0,087967		0,087967		2026
	0160	0,0157	0,000276	0,0157	0,00341	0,0157	0,00341	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - си-стема магистральных газопроводов "Ин-тергаз Центральная Азия"	1300			0,0034		0,0034		2026
Система поддержания пластового давления	0301	0,078567	0,001228	0,078567	0,002548	0,078567	0,002548	2026
Вахтовый городок 1	0511	0,0327	0,000142	0,0327	0,000388	0,0327	0,000388	2026
Система газлифта	0806	0,046667	0,003889	0,046667	0,005868	0,046667	0,005868	2026
	0807			0,002167	0,000188	0,002167	0,000188	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	0,002167	0,000152	0,002167	0,000182	0,002167	0,000182	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-3	0930	0,000046	0,000096	0,000046	0,002722	0,000046	0,002722	2026
Подрядные организации	3001			0,01	0,06648	0,01	0,06648	2026
	3004			0,014	0,072	0,014	0,072	2026
	3009			0,012333	0,0708	0,012333	0,0708	2026
	3010	0,0022	0,010788					2026
	3015			0,0047625	0,0000114	0,0047625	0,0000114	2026
	3016			0,0047625	0,0006572	0,0047625	0,0006572	2026
	3017			0,000633	0,0192	0,000633	0,0192	2026
	3018			0,014133	0,012	0,014133	0,012	2026
	3019			0,000833	0,003	0,000833	0,003	2026
	3118	0,0048	0,06252	0,018033	0,066144	0,018033	0,066144	2026
	3120	0,012333	0,07218					2026
	3121	0,008	0,033468					2026
	3122	0,006533	0,002448					2026
	3123	0,014	0,015096					2026
	3124			0,004	0,0642	0,004	0,0642	2026
	3125			0,011667	0,06396	0,011667	0,06396	2026
	3126			0,008067	0,0846	0,008067	0,0846	2026
	3129							2026
	3130			0,0307	0,0126	0,0307	0,0126	2026
	3131	0,001133	0,000876					2026
	3137	0,089833	0,219432	0,019532	0,04943	0,019532	0,04943	2026
	3138	0,018267	0,004272	0,089857	0,263318	0,089857	0,263318	2026
	3139	0,016967	0,004272	0,018256	0,005126	0,018256	0,005126	2026
	3140	0,026367	0,004272	0,016952	0,005126	0,016952	0,005126	2026
	3141	0,000833	0,002028	0,02637	0,005126	0,02637	0,005126	2026
	3148			0,00083	0,002434	0,00083	0,002434	2026
	3149			0,016652	0,005515	0,016652	0,005515	2026
	3152			0,016652	0,005515	0,016652	0,005515	2026
	3161			0,0095233	0,044321662	0,0095233	0,044321662	2026
	3162			0,0095233	0,044321662	0,0095233	0,044321662	2026
	3163			0,0095233	0,044321662	0,0095233	0,044321662	2026
	3164			0,0095233	0,044321662	0,0095233	0,044321662	2026
	3165			0,0020955	0,020528982	0,0020955	0,020528982	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3201			0,0162	0,003499	0,0162	0,003499	2026
	3202			0,040767	0,012324	0,040767	0,012324	2026
	3203			0,003967	0,001087	0,003967	0,001087	2026
	3204			0,002367	0,000852	0,002367	0,000852	2026
	3205			0,000167	0,00006	0,000167	0,00006	2026
	3206			0,000167	0,00006	0,000167	0,00006	2026
	3207			0,000167	0,00006	0,000167	0,00006	2026
	3208			0,000167	0,00006	0,000167	0,00006	2026
	3209			0,001943	0,0007	0,001943	0,0007	2026
	3210			0,002767	0,01109	0,002767	0,01109	2026
	3211			0,0015	0,00054	0,0015	0,00054	2026
	3212			0,0012	0,000926	0,0012	0,000926	2026
	3217			0,01428	0,0102	0,01428	0,0102	2026
	3218			0,000517	0,000186	0,000517	0,000186	2026
	3219			0,001733	0,000624	0,001733	0,000624	2026
	3220			0,002167	0,00078	0,002167	0,00078	2026
	3221			0,00001667	0,000006	0,00001667	0,000006	2026
	3222			0,00001667	0,000006	0,00001667	0,000006	2026
	3223			0,0012	0,000432	0,0012	0,000432	2026
	3224			0,002	0,00072	0,002	0,00072	2026
	3225			0,001	0,00036	0,001	0,00036	2026
	3226			0,001467	0,000528	0,001467	0,000528	2026
	3228			0,001333	0,00048	0,001333	0,00048	2026
	3401			0,0016	0,00288	0,0016	0,00288	2026
	3402			0,004067	0,021374	0,004067	0,021374	2026
	3403			0,0083	0,028835	0,0083	0,028835	2026
	3501	0,001633	0,002592	0,019767	0,11952	0,019767	0,11952	2026
	3502	0,0005	0,002592	0,019433	0,084	0,019433	0,084	2026
	3504	0,000257	0,024	0,020667	0,10716	0,020667	0,10716	2026
	3601			0,002733	0,000984	0,002733	0,000984	2026
	3602			0,000533	0,000192	0,000533	0,000192	2026
	3603			0,001983	0,000714	0,001983	0,000714	2026
	3701			0,001233	0,000224	0,001233	0,000224	2026
	3751			0,006667	0,0048	0,006667	0,0048	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3752			0,025	0,018	0,025	0,018	2026
	3753			0,02	0,036	0,02	0,036	2026
Неорганизованные источники								
УКПГ-1/2	6144			0,046674	0,674728	0,046674	0,674728	2026
	6145			0,046674	0,674728	0,046674	0,674728	2026
УКПГ-3	6906			0,02334	0,337468	0,02334	0,337468	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,473338	0,474815	1,18407604	3,27430923	1,18407604	3,27430923	2026
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0168	0,001274	0,040176	0,001274	0,040176	0,001274	0,040176	2026
Неорганизованные источники								
ГТЭС-26 МВт	9215	0,049457	0,002849					2026
УКПГ-3	6954	0,000105	0,000262					2026
Подрядные организации	9208	0,277423	0,10525	0,015098	0,113372	0,015098	0,113372	2026
	9214	0,014444	0,00286					2026
	9216			0,018349	0,206417	0,018349	0,206417	2026
	9217			0,005522	0,0623	0,005522	0,0623	2026
	9318			0,004586	0,03302	0,004586	0,03302	2026
	9612	0,030629	0,024969					2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,373332	0,176366	0,044829	0,455285	0,044829	0,455285	2026
(1411) Циклогексанон (654)								
Неорганизованные источники								
Подрядные организации	9208	0,000019	0,000447	0,000717	0,005465	0,000717	0,005465	2026
	9217			0,000359	0,004195	0,000359	0,004195	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,000019	0,000447	0,001076	0,00966	0,001076	0,00966	2026
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0168	0,000384	0,01211	0,000384	0,01211	0,000384	0,01211	2026
	0169	0,000657	0,000246					2026
Неорганизованные источники								
Подрядные организации	9206		0,000003					2026
	9211			0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,001041	0,012359	0,000385	0,012112	0,000385	0,012112	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
УПН	0002	0,0000011	0,000017	0,0000011	0,000017	0,0000011	0,000017	2026
	0004	0,000032	2,0000000E-08	0,000032	2,0000000E-08	0,000032	2,0000000E-08	2026
	0005	0,000032	2,0000000E-08	0,000032	2,0000000E-08	0,000032	2,0000000E-08	2026
	0006	0,0000011	0,000035	0,0000011	0,000035	0,0000011	0,000035	2026
	0007	1,0000000E-08	0,0000002	1,0000000E-08	0,0000002	1,0000000E-08	0,0000002	2026
	0008	3,0000000E-08	0,0000002	1,0000000E-08	0,0000003	1,0000000E-08	0,0000003	2026
	0021	0,0000022	0,000069	0,0000022	0,000069	0,0000022	0,000069	2026
	0022	0,0000006	0,000002	0,0000006	0,000002	0,0000006	0,000002	2026
	0023	0,0000006	0,000002	0,0000006	0,000002	0,0000006	0,000002	2026
	0024	0,000405	0,0000031	0,0004	0,0000031	0,0004	0,0000031	2026
	0025	0,000405	0,0000053	0,0004	0,0000053	0,0004	0,0000053	2026
	0027	0,000405	0,0000027	0,0004	0,0000027	0,0004	0,0000027	2026
	0028	0,000405	0,00000275	0,0004	0,00000275	0,0004	0,00000275	2026
	0033	0,0000022	0,00007	0,0000022	0,00007	0,0000022	0,00007	2026
	0036	0,000252	0,00294	0,000252	0,000957	0,000252	0,000957	2026
	0037	0,000252	0,00196	0,000252	0,000638	0,000252	0,000638	2026
	0038	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	0043		0,000002					2026
	0044		0,000002					2026
	0045		0,000001					2026
	0047		0,000001					2026
	0052		0,000001					2026
Площадки эксплуатационных скважин	1004	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1007	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1010	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1013	0,000043	0,0000006	0,000043	0,0000006	0,000043	0,0000006	2026
	1016	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1019	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1022	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1025	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1028	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1034	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1040	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1043	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1052	0,000113	0,0000015	0,000113	0,0000015	0,000113	0,0000015	2026
	1055	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1058	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1064	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1067	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1070	0,000083	0,0000011	0,000083	0,0000011	0,000083	0,0000011	2026
	1073	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1076	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1082	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1085	0,000113	0,0000015	0,000113	0,0000015	0,000113	0,0000015	2026
	1094	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1097	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1100	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1107	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1112	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1124	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	2026
	1125	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	2026
	1126	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	2026
	1127	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	2026
	1128	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	2026
	1129	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	2026
	1139	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	2026
	1140	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	2026
	1141	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	2026
	1142	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	0,000567	0,0002102	2026
	1143				0,0002036		0,0002036	2026
	1144				0,0002036		0,0002036	2026
	1148	0,000043	0,0000006	0,000043	0,0000006	0,000043	0,0000006	2026
	1153	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1159	0,00003	0,0000004	0,00003	0,0000004	0,00003	0,0000004	2026
	1163	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1182	0,000113	0,0000015	0,000113	0,0000015	0,000113	0,0000015	2026
	1233	0,000008	0,0000001	0,000008	0,0000001	0,000008	0,0000001	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1237	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1239	0,000043	0,0000006	0,000043	0,0000006	0,000043	0,0000006	2026
	1252	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1258	0,000048	3,0000000E-08	0,000048	3,0000000E-08	0,000048	3,0000000E-08	2026
	1272	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1273	0,000008	0,0000001	0,000008	0,0000001	0,000008	0,0000001	2026
	1291	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1294	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1297	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1307	0,000098	0,00000127	0,000098	0,00000127	0,000098	0,00000127	2026
	1310	0,000043	0,0000006	0,000043	0,0000006	0,000043	0,0000006	2026
	1316	0,000039	0,0000005	0,000039	0,0000005	0,000039	0,0000005	2026
	1319	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1322	0,000027	0,0000004	0,000027	0,0000004	0,000027	0,0000004	2026
	1325	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1331	0,000043	0,0000006	0,000043	0,0000006	0,000043	0,0000006	2026
	1343	0,000017	0,0000002	0,000017	0,0000002	0,000017	0,0000002	2026
	1349	0,000098	0,00000127	0,000098	0,00000127	0,000098	0,00000127	2026
	1376	0,000629	0,000107	0,000325	0,000053	0,000325	0,000053	2026
	1379	0,000629	0,000107	0,000325	0,000053	0,000325	0,000053	2026
	1382	0,000629	0,000107	0,000325	0,000053	0,000325	0,000053	2026
	1385	0,000629	0,000107	0,000325	0,000053	0,000325	0,000053	2026
	1388	0,000629	0,000107	0,000325	0,000053	0,000325	0,000053	2026
	1391	0,000629	0,000107	0,000325	0,000053	0,000325	0,000053	2026
	1394	0,000629	0,000107	0,000325	0,000053	0,000325	0,000053	2026
	1406	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	0,000038	0,0000005	2026
	1407	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1408	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	0,000103	0,0000013	2026
	1409	0,000039	0,0000005	0,000039	0,0000005	0,000039	0,0000005	2026
	1434	0,000038	3,0000000E-08	0,000038	3,0000000E-08	0,000038	3,0000000E-08	2026
	1436	0,000038	3,0000000E-08	0,000038	3,0000000E-08	0,000038	3,0000000E-08	2026
	1440	0,00003	0,0000004	0,00003	0,0000004	0,00003	0,0000004	2026
УКПГ-1/2	0106		0,00000099266	0,000000753	0,0000013	0,000000753	0,0000013	2026
	0125	0,000584	0,000001	0,000584	0,000001	0,000584	0,000001	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0126		0,00000099266	0,000000753	0,0000013	0,000000753	0,0000013	2026
	0136	0,00475057	0,0012244	1,0000000E-08	0,0000003	1,0000000E-08	0,0000003	2026
	0149	0,0000117	0,000287	0,0000117	0,000287	0,0000117	0,000287	2026
	0156	0,000065	0,000001	0,000065	0,000001	0,000065	0,000001	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0201		0,000003					2026
	0202		0,002201		0,000206		0,000206	2026
Система газлифта	0804	0,000367	0,00000016	0,000189	8,0000000E-08	0,000189	8,0000000E-08	2026
УПН-2	0601	0,0007	0,005313	0,000361	0,001527	0,000361	0,001527	2026
	0602	0,0007	0,005313	0,000361	0,001527	0,000361	0,001527	2026
	0603	0,0007	0,005313	0,000361	0,001527	0,000361	0,001527	2026
	0604	0,002273	0,008253	0,001173	0,002372	0,001173	0,002372	2026
	0605	0,002273	0,008253	0,001173	0,002372	0,001173	0,002372	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	0,000178	0,000033	0,000124	0,000022	0,000124	0,000022	2026
	0704	0,000168	0,000054	0,000087	0,000026	0,000087	0,000026	2026
	0709	0,000216	0,0000041	0,000216	0,0000041	0,000216	0,0000041	2026
ГТЭС-26 МВт	0751		0,000026		0,000002		0,000002	2026
	0752		0,000005					2026
УКПГ-3	0920	0,000014	0,000414	0,000014	0,000414	0,000014	0,000414	2026
Неорганизованные источники								
УПН	6008		3,9000000E-08		3,9000000E-08		3,9000000E-08	2026
	6010		3,3000000E-08		3,3000000E-08		3,3000000E-08	2026
	6018		7,8000000E-08		7,8000000E-08		7,8000000E-08	2026
Площадки эксплуатационных скважин	8309	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8310	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8320	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8321	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8322	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8323	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8324	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8325	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8326	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8327	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8328	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8334	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	8339	0,00000351	0,00001422	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
УКПГ-1/2	6103	0,00000433	0,000009117	0,00000433	0,000009117	0,00000433	0,000009117	2026
	6104	0,000002331	0,00000903	0,000002331	0,00000903	0,000002331	0,00000903	2026
	6106	0,00000102	0,000026217	0,00000102	0,000026217	0,00000102	0,000026217	2026
	6108		6,3000000E-08		6,3000000E-08		6,3000000E-08	2026
	6109	1,0000000E-08	0,0000002	1,0000000E-08	0,0000002	1,0000000E-08	0,0000002	2026
	6110	1,0030000E-09	3,0100000E-08	1,0030000E-09	3,0100000E-08	1,0030000E-09	3,0100000E-08	2026
	6114	0,000006	0,00018	0,000006	0,00018	0,000006	0,00018	2026
	6115	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2026
	6116	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6117	0,000003	0,000063	0,000003	0,000063	0,000003	0,000063	2026
	6122	0,000006		0,000006		0,000006		2026
	6123	0,0000056	0,000175	0,0000056	0,000175	0,0000056	0,000175	2026
	6124	0,0000056	0,000175	0,0000056	0,000175	0,0000056	0,000175	2026
	6125	0,0000028	0,000088	0,0000028	0,000088	0,0000028	0,000088	2026
	6134	0,0000039	0,000123	0,0000039	0,000123	0,0000039	0,000123	2026
	6138	0,0000002	4,0000000E-10	0,0000002	4,0000000E-10	0,0000002	4,0000000E-10	2026
	6141	0,0000002	3,0000000E-10	0,0000002	3,0000000E-10	0,0000002	3,0000000E-10	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6201	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2026
	6202	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	2026
	6203	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2026
	6204	0,0000003	0,000008	0,0000003	0,000008	0,0000003	0,000008	2026
Цех ПБО	6408		0,000001		0,000001		0,000001	2026
Система газлифта	6802	0,0000001	0,0000035	0,0000001	0,0000035	0,0000001	0,0000035	2026
УПН-2	6601	0,0001591	0,0000190073	0,000267	0,000008	0,000267	0,000008	2026
	6602	0,0000014	0,0000325	0,0000014	0,0000325	0,0000014	0,0000325	2026
	6603	0,0001591	0,000028	0,000252	0,000011	0,000252	0,000011	2026
	6606	0,0001591	0,0000190073	0,000267	0,000008	0,000267	0,000008	2026
	6611	0,000004	0,000113	0,000004	0,000113	0,000004	0,000113	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6710	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	0,000005	0,000158	2026
	6719		0,000008		0,000008		0,000008	2026
	6720		0,000008		0,000008		0,000008	2026
	6721		0,000008		0,000008		0,000008	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	0,0000055	0,0000006	0,0000055	0,0000006	0,0000055	0,0000006	2026
ГТЭС-26 МВт	6750	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	2026
	6752	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2026
	6753	0,000001	0,000034	0,000001	0,000034	0,000001	0,000034	2026
	6754	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	3,0000000E-08	0,000001	2026
	6755	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	4,0000000E-08	0,000001	2026
УКПГ-3	6906			0,0000004	0,000013	0,0000004	0,000013	2026
	6944	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2026
	6953	2,0000000E-08	0,000001	2,0000000E-08	0,000001	2,0000000E-08	0,000001	2026
Подрядные организации	9114	0,00000351	8,0000000E-08	0,00000351	0,0000139	0,00000351	0,0000139	2026
	9115	0,00000351	8,0000000E-08	0,0000035	0,0000139	0,0000035	0,0000139	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,029330582	0,04624490773	0,019212598	0,0165501078	0,019212598	0,0165501078	2026
(1819) Диметиламин (195)								
Неорганизованные источники								
УКПГ-1/2	6144			0,00389	0,056227	0,00389	0,056227	2026
	6145			0,00389	0,056227	0,00389	0,056227	2026
УКПГ-3	6906			0,001945	0,028122	0,001945	0,028122	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,009725	0,140576	0,009725	0,140576	2026
(1880) Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0135	0,0001328	0,0000138473	0,000133	1,3000000E-09	0,000133	1,3000000E-09	2026
Неорганизованные источники								
	6110	0,150748	0,876919	0,150748	0,876919	0,150748	0,876919	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,1508808	0,8769328473	0,150881	0,8769190013	0,150881	0,8769190013	2026
(2049) Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый;(664*)								
Неорганизованные источники								
УПН	6002	0,014577	0,049197	0,014577	0,049197	0,014577	0,049197	2026
УКПГ-1/2	6102	0,014577	0,049197	0,014577	0,049197	0,014577	0,049197	2026
Вахтовый городок 1	6505	0,014577	0,026238	0,014577	0,026238	0,014577	0,026238	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего по загрязняющему веществу:		0,043731	0,124632	0,043731	0,124632	0,043731	0,124632	2026
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0168	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	0,0049	0,154526	2026
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)								
Организованные источники								
УПН	0018	0,00632	0,00000952717	0,00632	0,00001	0,00632	0,00001	2026
	0019	0,00632	0,00000952717	0,00632	0,00001	0,00632	0,00001	2026
УКПГ-1/2	0110	0,00632	0,0000704728	0,00632	0,00007	0,00632	0,00007	2026
	0111	0,00632	0,0000704728	0,00632	0,00007	0,00632	0,00007	2026
	0112	0,000462	0,000018	0,000462	0,000018	0,000462	0,000018	2026
	0115	0,00632	0,0000704728	0,00632	0,00007	0,00632	0,00007	2026
	0116	0,00632	0,000704728	0,00632	0,00007	0,00632	0,00007	2026
	0117	0,000462	0,000018	0,000462	0,000018	0,000462	0,000018	2026
	0120	0,00632	0,002104728	0,00632	0,0021	0,00632	0,0021	2026
	0121	0,00632	0,002104728	0,00632	0,0021	0,00632	0,0021	2026
	0122	0,001488	0,000144	0,001488	0,000144	0,001488	0,000144	2026
	0123	0,036111	0,033922935	0,036111	0,0338	0,036111	0,0338	2026
	0128	0,000462	0,000019	0,000462	0,000019	0,000462	0,000019	2026
	0140	0,00632	0,0000864728	0,00632	0,000086	0,00632	0,000086	2026
	0141	0,00632	0,000490473	0,00632	0,00049	0,00632	0,00049	2026
	0142	0,00632	0,000490473	0,00632	0,00049	0,00632	0,00049	2026
	0165	0,0036	0,000018	0,0036	0,000018	0,0036	0,000018	2026
Система газлифта	0805	0,000011	0,000018	0,000011	0,000018	0,000011	0,000018	2026
УКПГ-3	0901	0,005563	0,168216	0,005563	0,168216	0,005563	0,168216	2026
	0904	0,000307	0,009296	0,000307	0,009296	0,000307	0,009296	2026
	0911	0,002873	0,086867	0,002873	0,086867	0,002873	0,086867	2026
	0920	0,004142	0,125266	0,004142	0,125266	0,004142	0,125266	2026
	0921	0,001625	0,000073	0,001625	0,000073	0,001625	0,000073	2026
	0927	0,001625	0,000073	0,001625	0,000073	0,001625	0,000073	2026
	0928	0,001625	0,000073	0,001625	0,000073	0,001625	0,000073	2026
Неорганизованные источники								
УКПГ-1/2	6107	0,000018	0,000568	0,000018	0,000568	0,000018	0,000568	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6111	0,002635	0,083107	0,002635	0,083107	0,002635	0,083107	2026
	6131	0,002679	0,08449	0,002679	0,08449	0,002679	0,08449	2026
Система газлифта	6806	0,000012	0,000378	0,000012	0,000378	0,000012	0,000378	2026
ГТЭС-26 МВт	6751	0,000122	1,35164	0,042919	1,35164	0,042919	1,35164	2026
УКПГ-3	6902	0,003255	0,09844	0,003255	0,09844	0,003255	0,09844	2026
	6903	0,000267	0,008086	0,000267	0,008086	0,000267	0,008086	2026
	6904	0,003353	0,101395	0,003353	0,101395	0,003353	0,101395	2026
	6905	0,002732	0,082607	0,002732	0,082607	0,002732	0,082607	2026
	6906	0,001049	0,031716	0,001049	0,031716	0,001049	0,031716	2026
	6908	0,001936	0,058542	0,001936	0,058542	0,001936	0,058542	2026
	6909	0,000801	0,02421	0,000801	0,02421	0,000801	0,02421	2026
	6911	0,00193	0,058348	0,00193	0,058348	0,00193	0,058348	2026
	6912	0,000512	0,015495	0,000512	0,015495	0,000512	0,015495	2026
	6913	0,005969	0,180515	0,005969	0,180515	0,005969	0,180515	2026
	6914	0,002719	0,08222	0,002719	0,08222	0,002719	0,08222	2026
	6915	0,001291	0,039028	0,001291	0,039028	0,001291	0,039028	2026
	6916	0,001291	0,039028	0,001291	0,039028	0,001291	0,039028	2026
	6917	0,000397	0,012008	0,000397	0,012008	0,000397	0,012008	2026
	6919	0,003676	0,111174	0,003676	0,111174	0,003676	0,111174	2026
	6935	0,007359	0,222545	0,007359	0,222545	0,007359	0,222545	2026
	6936	0,001443	0,043627	0,001443	0,043627	0,001443	0,043627	2026
	6940	0,001808	0,054668	0,001808	0,054668	0,001808	0,054668	2026
	6942	0,000653	0,019756	0,000653	0,019756	0,000653	0,019756	2026
	6947	0,00103	0,031135	0,00103	0,031135	0,00103	0,031135	2026
	6948	0,00103	0,031135	0,00103	0,031135	0,00103	0,031135	2026
	6949	0,00103	0,031135	0,00103	0,031135	0,00103	0,031135	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,180873	3,32723001054	0,22367	3,326461	0,22367	3,326461	2026
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
УПН	6002	0,014577	0,049197	0,014577	0,049197	0,014577	0,049197	2026
УКПГ-1/2	6102	0,014577	0,049197	0,014577	0,049197	0,014577	0,049197	2026
Вахтовый городок 1	6505	0,014577	0,026238	0,014577	0,026238	0,014577	0,026238	2026
УКПГ-3	6954	0,002225	0,00641					2026
Подрядные организации	9208	0,652575	0,311799	0,057539	0,432332	0,057539	0,432332	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9214	0,04375	0,010575					2026
	9215			0,003264	0,036523	0,003264	0,036523	2026
	9216			0,164788	1,8561	0,164788	1,8561	2026
	9217			0,00676	0,076507	0,00676	0,076507	2026
	9318			0,017014	0,0725	0,017014	0,0725	2026
	9612	0,186785	0,086787					2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,929066	0,540203	0,293096	2,598594	0,293096	2,598594	2026
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
УПН	0011	0,468	0,011388	0,468	0,013668	0,468	0,013668	2026
	0012	0,03878	0,069804	0,03878	0,069804	0,03878	0,069804	2026
	0013	0,032616	0,00065	0,032616	0,00065	0,032616	0,00065	2026
	0014	0,032616	0,00065	0,032616	0,00065	0,032616	0,00065	2026
	0015	0,032616	0,00065	0,032616	0,00065	0,032616	0,00065	2026
	0054			0,066		0,066		2026
Площадки эксплуатационных скважин	0551			0,233333	0,0504	0,233333	0,0504	2026
	0552			0,233333	0,0504	0,233333	0,0504	2026
	0553			0,233333	0,0504	0,233333	0,0504	2026
	0555	0,000073	0,000644	0,000073	0,000645	0,000073	0,000645	2026
	0557	0,000073	0,000644	0,000073	0,000645	0,000073	0,000645	2026
	0558	0,000282	0,000644	0,000282	0,000645	0,000282	0,000645	2026
	1122	0,000013	0,000838655	0,00087	0,00104	0,00087	0,00104	2026
	1137	0,000013	0,000838655	0,00087	0,00104	0,00087	0,00104	2026
	1302	0,020667	0,00162	0,020667	0,00444	0,020667	0,00444	2026
	1305	0,021667	0,002676	0,021667	0,007536	0,021667	0,007536	2026
	1359			0,021667	0,000552	0,021667	0,000552	2026
	1370	0,066	0,021816	0,066	0,030792	0,066	0,030792	2026
	1371	0,020667	0,004188	0,020667	0,005028	0,020667	0,005028	2026
	1372	0,117	0,025512	0,117	0,030612	0,117	0,030612	2026
	1373	0,057667	0,011628	0,057667	0,013956	0,057667	0,013956	2026
	1430	0,009823	0,002656	0,009823	0,002656	0,009823	0,002656	2026
	1431	0,00416	0,000754	0,00416	0,000754	0,00416	0,000754	2026
	1432	0,006471	0,000803	0,006471	0,000803	0,006471	0,000803	2026
	1455			0,004333	0,003744	0,004333	0,003744	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-1/2	0143	0,166667	0,00312	0,166667	0,004392	0,166667	0,004392	2026
	0144			0,166667	0,001656	0,166667	0,001656	2026
	0155			0,879667		0,879667		2026
	0160	0,157	0,00276	0,157	0,034104	0,157	0,034104	2026
	0166	0,002087	0,000654	0,002087	0,000654	0,002087	0,000654	2026
	0169	0,0492	0,032413	0,0492	0,032413	0,0492	0,032413	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0204	0,027791	0,001731459	0,027833	0,000636	0,027833	0,000636	2026
	1300			0,034		0,034		2026
Система поддержания пластового давления	0301	0,785667	0,012276	0,785667	0,025476	0,785667	0,025476	2026
	0302	0,027833	0,000638	0,027833	0,000641	0,027833	0,000641	2026
Вахтовый городок 1	0503	0,018483	0,000435	0,018483	0,000228	0,018483	0,000228	2026
	0510	0,018483	0,000371	0,018483	0,000227	0,018483	0,000227	2026
	0511	0,327	0,001416	0,327	0,003876	0,327	0,003876	2026
Система газлифта	0803	0,000122	0,000996	0,000122	0,000647	0,000122	0,000647	2026
	0806	0,466667	0,038892	0,466667	0,05868	0,466667	0,05868	2026
	0807			0,021667	0,001884	0,021667	0,001884	2026
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	2,40057	0,058687	2,40057	0,058684	2,40057	0,058684	2026
	0706	0,021667	0,001524	0,021667	0,001824	0,021667	0,001824	2026
УКПГ-3	0911	0,001142	0,034565	0,001142	0,034565	0,001142	0,034565	2026
	0920	0,000289	0,008717	0,000289	0,008717	0,000289	0,008717	2026
	0930	0,000463	0,00096	0,000463	0,027216	0,000463	0,027216	2026
	0936	0,008722	0,000638	0,008722	0,000643	0,008722	0,000643	2026
Подрядные организации	3001			0,1	0,6648	0,1	0,6648	2026
	3004			0,14	0,72	0,14	0,72	2026
	3009			0,123333	0,708	0,123333	0,708	2026
	3010	0,022	0,10788					2026
	3015			0,1150792	0,0002743	0,1150792	0,0002743	2026
	3016			0,1150792	0,0157714	0,1150792	0,0157714	2026
	3017			0,006343	0,192642	0,006343	0,192642	2026
	3018			0,141343	0,120267	0,141343	0,120267	2026
	3019			0,008343	0,030267	0,008343	0,030267	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3116	0,000696	0,001272	0,000696	0,000723	0,000696	0,000723	2026
	3118	0,048	0,6252	0,180333	0,66144	0,180333	0,66144	2026
	3120	0,123333	0,7218					2026
	3121	0,08	0,33468					2026
	3122	0,065333	0,02448					2026
	3123	0,14	0,15096					2026
	3124			0,04	0,642	0,04	0,642	2026
	3125			0,116667	0,6396	0,116667	0,6396	2026
	3126			0,080667	0,846	0,080667	0,846	2026
	3129							2026
	3130			0,307	0,126	0,307	0,126	2026
	3131	0,011333	0,00876					2026
	3132	0,017395	0,001279	0,000698	0,000675	0,000698	0,000675	2026
	3134	0,004349	0,000637	0,004349	0,000723	0,004349	0,000723	2026
	3135	0,004349	0,000637	0,004349	0,000723	0,004349	0,000723	2026
	3136	0,004349	0,000638	0,004349	0,000723	0,004349	0,000723	2026
	3137	0,898333	2,19432	0,195317	0,494304	0,195317	0,494304	2026
	3138	0,182667	0,04272	0,898573	2,633184	0,898573	2,633184	2026
	3139	0,169667	0,04272	0,182563	0,051264	0,182563	0,051264	2026
	3140	0,263667	0,04272	0,169523	0,051264	0,169523	0,051264	2026
	3141	0,008333	0,02028	0,263703	0,051264	0,263703	0,051264	2026
	3144	0,004349	0,000785	0,004349	0,000723	0,004349	0,000723	2026
	3145	0,004349	0,000785					2026
	3146	0,004349	0,000644					2026
	3148			0,008303	0,024336	0,008303	0,024336	2026
	3149			0,166523	0,055152	0,166523	0,055152	2026
	3152			0,166523	0,055152	0,166523	0,055152	2026
	3154	0,004349	0,000642					2026
	3161			0,22857	1,107998892	0,22857	1,107998892	2026
	3162			0,22857	1,107998892	0,22857	1,107998892	2026
	3163			0,22857	1,107998892	0,22857	1,107998892	2026
	3164			0,22857	1,107998892	0,22857	1,107998892	2026
	3165			0,05063483	0,492685509	0,05063483	0,492685509	2026
	3180			0,00435	0,000763	0,00435	0,000763	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3201			0,162	0,034992	0,162	0,034992	2026
	3202			0,407667	0,12324	0,407667	0,12324	2026
	3203			0,039667	0,010872	0,039667	0,010872	2026
	3204			0,023667	0,00852	0,023667	0,00852	2026
	3205			0,001667	0,0006	0,001667	0,0006	2026
	3206			0,001667	0,0006	0,001667	0,0006	2026
	3207			0,001667	0,0006	0,001667	0,0006	2026
	3208			0,001667	0,0006	0,001667	0,0006	2026
	3209			0,019433	0,006996	0,019433	0,006996	2026
	3210			0,027667	0,110904	0,027667	0,110904	2026
	3211			0,015	0,0054	0,015	0,0054	2026
	3212			0,012	0,009264	0,012	0,009264	2026
	3217			0,1428	0,102	0,1428	0,102	2026
	3218			0,005167	0,00186	0,005167	0,00186	2026
	3219			0,017333	0,00624	0,017333	0,00624	2026
	3220			0,021667	0,0078	0,021667	0,0078	2026
	3221			0,0001667	0,00006	0,0001667	0,00006	2026
	3222			0,0001667	0,00006	0,0001667	0,00006	2026
	3223			0,012	0,00432	0,012	0,00432	2026
	3224			0,02	0,0072	0,02	0,0072	2026
	3225			0,01	0,0036	0,01	0,0036	2026
	3226			0,01467	0,00528	0,01467	0,00528	2026
	3228			0,013333	0,0048	0,013333	0,0048	2026
	3401			0,016	0,0288	0,016	0,0288	2026
	3402			0,040667	0,213744	0,040667	0,213744	2026
	3403			0,083	0,288348	0,083	0,288348	2026
	3501	0,016333	0,02592	0,197667	1,1952	0,197667	1,1952	2026
	3502	0,005	0,02592	0,194333	0,84	0,194333	0,84	2026
	3504	0,002567	0,24	0,206667	1,0716	0,206667	1,0716	2026
	3601			0,027333	0,00984	0,027333	0,00984	2026
	3602			0,005333	0,00192	0,005333	0,00192	2026
	3603			0,019833	0,00714	0,019833	0,00714	2026
	3701			0,012333	0,002244	0,012333	0,002244	2026
	3751			0,06667	0,048	0,06667	0,048	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3752			0,25	0,18	0,25	0,18	2026
	3753			0,2	0,36	0,2	0,36	2026
Неорганизованные источники								
УПН	6001	0,032616	0,000688	0,032616	0,000688	0,032616	0,000688	2026
	6021	0,021745	0,000641	0,021745	0,000641	0,021745	0,000641	2026
Площадки эксплуатационных скважин	8311	0,000261	0,000675	0,000261	0,000682	0,000261	0,000682	2026
	8329	0,021745	0,00207	0,021745	0,000645	0,021745	0,000645	2026
	8330	0,021745	0,00207	0,021745	0,000645	0,021745	0,000645	2026
	8331	0,07202	0,008297	0,07202	0,008297	0,07202	0,008297	2026
УКПГ-1/2	6101	0,000104	0,001444	0,000104	0,001444	0,000104	0,001444	2026
	6124	0,015794	0,498061	0,015794	0,498061	0,015794	0,498061	2026
	6126	0,03878	1,222966	0,03878	1,222966	0,03878	1,222966	2026
	6136	0,000179	0,001743	0,000179	0,001743	0,000179	0,001743	2026
	6143	0,000093	0,002934	0,000093	0,002934	0,000093	0,002934	2026
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6205	0,03601	0,000822	0,03601	0,000822	0,03601	0,000822	2026
	6206	0,000255	0,008057	0,000255	0,008057	0,000255	0,008057	2026
Система поддержания пластового давления	6301	0,035956	0,001403285	0,03601	0,000822	0,03601	0,000822	2026
	6303	0,000255	0,008057	0,000255	0,008057	0,000255	0,008057	2026
Цех ПБО	6403	0,008895	0,212786777	0,008895	0,212375	0,008895	0,212375	2026
	6404	0,0004	0,000645	0,0004	0,000636	0,0004	0,000636	2026
Вахтовый городок 1	6501	0,002608	0,001529	0,002608	0,001274	0,002608	0,001274	2026
Система газлифта	6801	0,00277	0,014958	0,00277	0,014958	0,00277	0,014958	2026
	6802	0,002706	0,085342	0,002706	0,085342	0,002706	0,085342	2026
УПН-2	6728	0,00106	0,032114995					2026
	6729	0,003747	0,113306	0,003747	0,113306	0,003747	0,113306	2026
	6730	0,001931	0,058396	0,001931	0,058396	0,001931	0,058396	2026
УКПГ-3	6901	0,01755	0,530697	0,01755	0,530697	0,01755	0,530697	2026
	6902	0,000162	0,004913	0,000162	0,004913	0,000162	0,004913	2026
	6903	0,000019	0,00057	0,000019	0,00057	0,000019	0,00057	2026
	6907	0,00251	0,075911	0,00251	0,075911	0,00251	0,075911	2026
	6910	0,00057	0,01723	0,00057	0,01723	0,00057	0,01723	2026
	6917	0,0011333	0,034288	0,0011333	0,034288	0,0011333	0,034288	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6918	0,000003	0,000104	0,000003	0,000104	0,000003	0,000104	2026
	6920	0,000055	0,001662	0,000055	0,001662	0,000055	0,001662	2026
	6921	0,000062	0,001867	0,000062	0,001867	0,000062	0,001867	2026
	6922	0,000009	0,00027	0,000009	0,00027	0,000009	0,00027	2026
	6924	0,000022	0,000675	0,000022	0,000675	0,000022	0,000675	2026
	6941	0,000003	0,000096	0,000003	0,000096	0,000003	0,000096	2026
	6944	0,001401	0,042367	0,001401	0,042367	0,001401	0,042367	2026
	6945	0,063766	1,928268	0,063766	1,928268	0,063766	1,928268	2026
	6950	0,000256	0,007747	0,000256	0,007747	0,000256	0,007747	2026
Подрядные организации	9102	0,01108	0,106262					2026
	9103	0,01108	0,054248	0,01108	0,063322	0,01108	0,063322	2026
	9104	0,04155	0,026924					2026
	9105	0,011111	0,0072					2026
	9106	0,022836	0,003989					2026
	9107	0,041667	0,3996					2026
	9108	0,041667	0,027	0,0417	0,238	0,0417	0,238	2026
	9109	0,01108	0,052014					2026
	9110	0,01108	0,00718					2026
	9201	0,012313	0,053915					2026
	9204	0,00329	0,568454	0,635836	0,282034	0,635836	0,282034	2026
	9209	0,0000001	0,000636	0,0000001	0,000725	0,0000001	0,000725	2026
	9224			0,0000001	0,000636	0,0000001	0,000636	2026
	9225			0,0000001	0,000746	0,0000001	0,000746	2026
	9227			0,3227389	2,4236404	0,3227389	2,4236404	2026
	9301	0,0001	0,00316	0,0001	0,00316	0,0001	0,00316	2026
	9302	0,0001	0,00316	0,0001	0,00316	0,0001	0,00316	2026
	9303	0,0001	0,00316	0,0001	0,00316	0,0001	0,00316	2026
	9304	0,00005	0,00158	0,00005	0,00158	0,00005	0,00158	2026
	9305	0,00007	0,002195	0,00007	0,002195	0,00007	0,002195	2026
	9306	0,000063	0,001975	0,000063	0,001975	0,000063	0,001975	2026
	9307	0,000063	0,001975	0,000063	0,001975	0,000063	0,001975	2026
	9308	0,01216	0,383466	0,01216	0,383466	0,01216	0,383466	2026
	9314	0,227273	0,09	0,083333	0,09	0,083333	0,09	2026
	9315	0,017395	0,001279	0,017395	0,000736	0,017395	0,000736	2026

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9316	2,69244	0,440643	2,69244	0,243321	2,69244	0,243321	2026
	9317	0,000808	0,000332	0,000808	0,000636	0,000808	0,000636	2026
	9606	0,010959	0,001223					2026
	9609	0,000232	0,015012	0,011051	0,016235	0,011051	0,016235	2026
Всего по загрязняющему веществу:		11,0839204	12,157129826	18,34627013	27,704191177	18,34627013	27,704191177	2026
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0147	0,203	1,71301	0,2436	2,212862	0,2436	2,212862	2026
	0148	0,0042	0,05171	0,0042	0,05171	0,0042	0,05171	2026
	0169	0,0436	0,111205	0,0828	0,188398	0,0828	0,188398	2026
Вахтовый городок 1	0513	0,0042	0,05171	0,0084	0,103421	0,0084	0,103421	2026
УКПГ-3	0919	0,12336	0,607251	0,12336	0,601413	0,12336	0,601413	2026
Подрядные организации	3304	0,91333334	8,49948	0,913333	27,777024	0,913333	27,777024	2026
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6405	0,025625	0,809671674	0,025625	0,8081047	0,025625	0,8081047	2026
Вахтовый городок 1	6502	0,1218	1,49961	0,1624	1,999468	0,1624	1,999468	2026
	6506	0,054	0,66485	0,0674	0,829829	0,0674	0,829829	2026
	6552	0,0126	0,03312	0,0126	0,033114	0,0126	0,033114	2026
УКПГ-3	6955	0,004	0,000006					2026
Подрядные организации	9201	0,072	0,000518					2026
	9205	0,000001	0,106	0,0000006	0,110792	0,0000006	0,110792	2026
	9206	0,004	0,033042					2026
	9207	0,1232	0,15665	0,5358	2,434952	0,5358	2,434952	2026
	9208	0,000775	0,000001827	0,005328	0,039879	0,005328	0,039879	2026
	9212	0,1338	0,1251892					2026
	9213			0,0028	0,000396	0,0028	0,000396	2026
	9214	0,06125	0,014805	0,0014	0,002391	0,0014	0,002391	2026
	9215			0,118479	1,334592	0,118479	1,334592	2026
	9216			0,104605	1,177941	0,104605	1,177941	2026
	9217			0,002683	0,030358	0,002683	0,030358	2026
	9228			0,0000004	0,2768544	0,0000004	0,2768544	2026
	9318			0,0526	0,007953	0,0526	0,007953	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,90474434	14,477829701	2,467414	40,0214521	2,467414	40,0214521	2026
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
Подрядные организации	3001	0,000003	0,000115	0,000005	0,000346	0,000005	0,000346	2026
	3002	0,000003	0,000115	0,000005	0,000346	0,000005	0,000346	2026
	3003	0,000003	0,000115	2,37176	0,055635	2,37176	0,055635	2026
	3006	0,000003	0,000115	0,000005	0,000346	0,000005	0,000346	2026
	3007	0,000003	0,000115	0,000003	0,000115	0,000003	0,000115	2026
	3008	0,000003	0,000115	0,000003	0,000115	0,000003	0,000115	2026
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6406	1,133333	15,8848	1,133333	15,8848	1,133333	15,8848	2026
Всего по загрязняющему веществу:		1,133351	15,88549	3,505114	15,941703	3,505114	15,941703	2026
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Организованные источники								
УКПГ-1/2	0169			0,101234	0,014862	0,101234	0,014862	2026
Вахтовый городок 1	0514	0,000114	0,00056	0,000114	0,00056	0,000114	0,00056	2026
УКПГ-3	0919	0,000437	0,000574	0,000437	0,000574	0,000437	0,000574	2026
Подрядные организации	3001	0,017897		0,017897	0,000104	0,017897	0,000104	2026
	3011			0,054997	0,014651	0,054997	0,014651	2026
	3012			0,000045675	0,000079	0,000045675	0,000079	2026
	3013			0,054997	0,014651	0,054997	0,014651	2026
	3014			0,00007	0,0000987	0,00007	0,0000987	2026
	3015			0,054997	0,014651	0,054997	0,014651	2026
	3016			0,00007	0,0000987	0,00007	0,0000987	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый городок 1	6503	0,000114	0,00084	0,000114	0,00084	0,000114	0,00084	2026
УКПГ-3	6955	0,000031	0,0000031					2026
Подрядные организации	9201	0,457722	2,972003	0,110157	1,982745	0,110157	1,982745	2026
	9202	0,09702	0,05659	4,97566	33,6859085	4,97566	33,6859085	2026
	9203	4,252594	13,704022	0,0931	2,91396	0,0931	2,91396	2026
	9206	0,000198	0,0014914	0,001915	0,005928	0,001915	0,005928	2026
	9207	0,000104	0,0001107					2026
	9210			0,00009	0,000198	0,00009	0,000198	2026
	9212	0,000126	0,00015353					2026
	9218			0,007454	3,261664	0,007454	3,261664	2026
	9219			0,2109328	23,0843083	0,2109328	23,0843083	2026

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9220			0,0348638	0,001438	0,0348638	0,001438	2026
	9221			0,1008	0,00311	0,1008	0,00311	2026
	9222			0,0635625	0,164754	0,0635625	0,164754	2026
	9223			0,1	0,02124	0,1	0,02124	2026
	9226			0,2	0,00648	0,2	0,00648	2026
	9309	0,31558	2,9368	0,25368	8	0,25368	8	2026
	9310	0,05128	0,47723	0,04121	1,3	0,04121	1,3	2026
	9311	0,51282	4,7723	0,41223	13	0,41223	13	2026
	9312	0,00044	0,00416	0,00014	0,00416	0,00014	0,00416	2026
	9313	0,084647	0,671318	0,084647	2,6694278	0,084647	2,6694278	2026
	9318	0,091685	0,056727	0,067397	0,037979	0,067397	0,037979	2026
	9319	0,000168	0,001563	0,000168	0,005109	0,000168	0,005109	2026
	9320	0,000297	0,002764	0,000297	0,009033	0,000297	0,009033	2026
	9321	0,000035	0,000326	0,000035	0,001064	0,000035	0,001064	2026
	9601	1,728	9,629923	1,728	9,629902	1,728	9,629902	2026
	9602	1,0752	3,85503	1,0752	3,85503	1,0752	3,85503	2026
	9603	0,000201	0,000043	0,000201	0,000043	0,000201	0,000043	2026
	9604	0,12096	0,000024	0,12096	0,000024	0,12096	0,000024	2026
	9605	0,12096	0,000034	0,12096	0,000034	0,12096	0,000034	2026
	9606	0,454357	1,86847	0,214301	3,015222	0,214301	3,015222	2026
	9607	16,19183	10,82173	5,17812	17,1491443	5,17812	17,1491443	2026
	9608	0,55392	2,08964	0,163334	1,68	0,163334	1,68	2026
	9610	0,000311	0,0011684					2026
	9611	0,2	0,0072					2026
	9613	0,000765	0,000002					2026
	9614	0,02016	0,000584	0,163334	0,406691	0,163334	0,406691	2026
	9615	0,026	0,0278885					2026
	9616	0,76	0,445016348					2026
	9617	0,020922	0,002624185					2026
	9618	0,0865	0,21783287					2026
	9619	0,095483	0,004484283					2026
Всего по загрязняющему веществу:		27,338878	54,631230316	15,807721775	125,9557663	15,807721775	125,9557663	2026
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Организованные источники								

Производство цех, участок	Номер источ-ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего веще-ства		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-1/2	0148	0,0026	0,03201	0,0026	0,032011	0,0026	0,032011	2026
	0169	0,0012	0,001313	0,0012	0,001313	0,0012	0,001313	2026
Вахтовый городок 1	0513	0,0026	0,03201	0,0052	0,064022	0,0052	0,064022	2026
УКПГ-3	0919	0,00066	0,001159	0,00066	0,001159	0,00066	0,001159	2026
Неорганизованные источники								
Вахтовый городок 1	6506	0,0086	0,10588	0,0172	0,211766	0,0172	0,211766	2026
	6552	0,0078	0,02049	0,0078	0,020499	0,0078	0,020499	2026
УКПГ-3	6955	0,0026	0,000004					2026
Подрядные организации	9207	0,017	0,01124	0,0054	0,026973	0,0054	0,026973	2026
	9212	0,0078	0,001572					2026
	9318			0,021	0,003176	0,021	0,003176	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,05086	0,205678	0,06106	0,360919	0,06106	0,360919	2026
(2936) Пыль древесная (1039*)								
Организованные источники								
Вахтовый городок 1	0516	0,666	8,215713	0,666	1,663529	0,666	1,663529	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,666	8,215713	0,666	1,663529	0,666	1,663529	2026
(3119) Кальций карбонат (Мел) (306)								
Неорганизованные источники								
Цех ПБО	6405	0,0125	0,394812315	0,0125	0,3941974	0,0125	0,3941974	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0125	0,394812315	0,0125	0,3941974	0,0125	0,3941974	2026
(3123) Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)								
Организованные источники								
УПН	0003	0,116667	3,6792	0,116667	3,6792	0,116667	3,6792	2026
Неорганизованные источники								
	6012	0,003975	0,125354	0,003975	0,125354	0,003975	0,125354	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,120642	3,804554	0,120642	3,804554	0,120642	3,804554	2026
(3401) Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)								
Организованные источники								
УКПГ-3	0920	0,050536	1,528216	0,050536	1,528216	0,050536	1,528216	2026
Неорганизованные источники								
	6903	0,005806	0,175587	0,005806	0,175587	0,005806	0,175587	2026
	6939	0,001853	0,056032	0,001853	0,056032	0,001853	0,056032	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,058195	1,759835	0,058195	1,759835	0,058195	1,759835	2026
Всего по объекту:		**1548,74097**	**3717,492005**	**2763,714927**	**4953,95556**	**2763,714927**	**4953,95556**	

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Из них:								
Итого по организованным источникам:		**1438,27238482**	**2740,90200749**	**2678,5854423**	**4157,93178549**	**2678,5854423**	**4157,93178549**	
в том числе факелы:								
V7		595,481390	65,376913	965,940575	166,499670	965,940575	166,499670	
V8		53,906000	117,663916	774,677898	182,294115	774,677898	182,294115	
V9		0,000000	27,937520	0,000000	4,721645	0,000000	4,721645	
Итого по неорганизованным источникам:		**110,468585457**	**976,589997116**	**85,129484407**	**796,023774229**	**85,129484407**	**796,023774229**	

3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

Данным разделом дается обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства.

Учитывая, что согласно результатам моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ по состоянию на 2026 год, общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия производственных объектов ТОО «Жаикмунай» не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды, то обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, а также план технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов в проекте не разрабатываются.

Общие организационные мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу реализуемые на промплощадках ТОО «Жаикмунай» включают:

1. Использование на объектах Чинаревского НГКМ герметичного оборудования, соответствующее категории А герметичности.
2. Автоматизация управления процессом добычи, подготовки и переработки нефти, газа и контроля за основными технологическими параметрами, что снижает риск возникновения аварийных ситуаций.
3. Увеличение частоты отбора проб при проведении технологически неизбежных отжигов газа на скважинах, позволяющее сократить время сжигания попутного газа, а также использование выкидных линий для направления продукции на УПН, УКПГ-1/2, что позволяет сократить объемы отжига на горизонтальных факелах скважин и уменьшить выбросы загрязняющих веществ.

На предприятии осуществляется постоянный контроль герметичности неплотностей оборудования (ЗРА, фланцы и т.д.) включающий ежедневный осмотр линий, датчиков обнаружения утечки газа и проведение тестов. Ежегодно после завершения планово-предупредительных ремнотных работ на установках УПН, УКПГ-1,2,3 и перед запуском оборудований производится тестирование герметичности оборудовании (ЗРА, предохранительные клапаны, трубопроводы, насосов и т.д.), включающий протоколы испытаний для подтверждения контроля технического обслуживания запорной арматуры, клапанов безопасности, предохранительных клапанов.

3.5 Уточнение размеров санитарно-защитной зоны

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г. (далее по тексту Санитарные правила), минимальный размер санитарно-защитной зоны для производств по добыче нерудных ископаемых и природного газа I класса опасности (п. 3 производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов, и п. 4 производства по добыче природного газа) составляет 1000 метров. Максимальный размер СЗЗ должен проверяться моделированием уровня загрязнения атмосферного воздуха объектами предприятия.

Согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №L.06.X.KZ90VBS00054192 от 15.12.2016 г., выданному на Проект «ТОО «Жаикмунай». ЧНГКМ. Организация и благоустройство санитарно-защитной зоны производственных объектов», размеры санитарно-защитной зоны (СЗЗ) для Чинаревского НГКМ были определены от 1000 м до 4603 метров соответственно румбам ветров (1 класс опасности). Граница санитарно-защитной зоны ЧНГКМ откорректирована с учетом расположения крайних источников постоянных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно требованиям классификатора и составила 61 692,6 м, площадь расчетной СЗЗ составила 183,069 км^2.

Границы СЗЗ устанавливаются от крайних источников постоянного химического, биологического и /или физического воздействия.

Проведенный в данном Проекте НДВ расчет рассеивания вредных веществ на перспективу развития предприятия с учетом ввода в эксплуатацию новых объектов показал отсутствие превышения допустимых концентраций на границе установленной санитарно-защитной зоны ЧНГКМ, а также в атмосферном воздухе прилегающих к месторождению населенных пунктов.

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показал отсутствие превышения допустимых концентраций на границе санитарно-защитной зоны и в населенных пунктах. Поэтому разработка и реализация дополнительных мероприятий, направленных на уменьшение расчетных размеров СЗЗ, не требуется.

Следует отметить, что перепись населения проведена в РК 2021 г., однако результаты данной переписи находятся в работе, в связи с чем, численность населения в близрасположенных к Чинаревскому нефтегазоконденсатному месторождению населенных пунктах принимается согласно результатам данных переписи населения РК 2009 г.:

1. численность населения Январцевского сельского округа, в территорию которого входят пять населенных пунктов (села Январцево, Петрово, Чинарево, Красноармейское и Спартак) составляет 2 585 человек, из них:
   - с. Январцево – 1274 человек;
   - с. Петрово – 360 человек;
   - с. Чинарево – 288 человек;
   - с. Красноармейское – 554 человек;
   - с. Спартак – 109 человек.

3.6 Уточнение границ области воздействия объекта

Согласно «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», №63 от 10.03.2021 г., областью воздействия является территория (акватория), подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух (C^iпр/C^iзв≤1).

В рассматриваемом Проекте НДВ, граница области воздействия в соответствии с требованиями п. 33 «Методики: «При отсутствии взаимного влияния объектов, оказывающих вредное воздействие на окружающую среду, в проекте нормативов допустимых выбросов приводятся моделирование рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ для каждого объекта», определяется для Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения№

Карты рассеивания загрязняющих веществ концентрация которых в точке выброса превышает значение 1 ПДК представлены в приложении 15.

Размеры рассчитанных областей воздействия промплощадок Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения ТОО «Жаикмунай» составляют:

- Площадь – 121,711 км^2,
- Периметр – 50,298 км.

Следует отметить, что согласно проведенным расчетом путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ, часть источников выбросов оказалась за пределами области воздействия ЧНГКМ, однако в пределах контактной территиории ЧНГКМ и установленной СЗЗ месторождения.

Таким образом, размер СЗЗ Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения ТОО «Жаикмунай» (согласно заключению №L.06.X.KZ90VBS00054192 от 15.12.2016 г.) составляет:

- Площадь – 183,069 км^2,
- Периметр – 61 692,6 м.

3.7 Данные о пределах области воздействия объекта

Согласно проведенным расчетам путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ, область воздействия ЧНГКМ не выходит за пределы установленной для него СЗЗ.

В районе размещения Чинаревского месторождения и прилегающей территории, зоны заповедников, музеи, памятники архитектуры отсутствуют, поэтому материалы свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района не требуются.

4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее - НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

В непосредственной близости к ЧНГКМ, расположены поселки Сұлу Көл (бывший п. Чесноково), Чинарево, в которых стационарные посты наблюдения отсутствуют. Близрасположенным к ЧНГКМ является п. Январцево (на расстоянии 19 км от крайнего источника), в котором работает метеостанция.

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обусловливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое атмосферы.

К неблагоприятным метеоусловиям относятся:

- температурные инверсии;
- пыльные бури;
- штиль;
- туманы.

В соответствии с п. 36 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом от 10.03.2021 г. № 63: «При установлении нормативов допустимых выбросов рассматриваются мероприятия, осуществляемые оператором при неблагоприятных метеорологических условиях, обеспечивающие снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы стационарных источников загрязнения атмосферы». Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Определение периода действия и режима НМУ находится в ведении органов РГП «Казгидромет». В обязанности этих органов входит оповещение предприятия о наступлении и завершении периода НМУ и режима НМУ.

Согласно «РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» план мероприятий по снижению выбросов при наступлении НМУ разрабаты-

вается на I, II и III режимы работы предприятия, при этом по первому режиму – на 15-20 %, по второму – на 20 – 40 %, по третьему – на 40 – 60 %.

Главное условие при выборе мероприятий в период НМУ – намечаемые мероприятия не должны приводить к нарушению технологического процесса, *следствием которого могут являться аварийные ситуации.*

Эффект от сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу в результате проведенных мероприятий является наибольшим при уменьшении низких неорганизованных выбросов.

При особо неблагоприятных метеоусловиях предприятиям могут быть рекомендовано проведение мероприятий по регулированию выбросов:

1. *Первый режим (на 15 – 20%):* Мероприятия носят организационно-технический характер, которые можно быстро осуществить, они не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности предприятия, в т. ч.:

1.1. усиление контроля за точным соблюдением технологического регламента производства;

1.2. рассредоточить во времени работу технологических агрегатов, не участвующих в едином непрерывном технологическом процессе;

1.3. контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;

1.4. запрет продувки и чистки оборудования, газоходов, емкостей;

1.5. усилить контроль за местами пересыпки пылящих материалов;

1.6. обеспечение бесперебойной работы всех пылегазоочистных систем и сооружений, не допускать снижения их производительности, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты;

1.7. ограничить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными выделениями в атмосферу загрязняющих веществ;

1.8. прекратить испытание оборудования, связанного с изменениями технологического режима, приводящего к увеличению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

1.9. обеспечить инструментальный контроль степени очистки газов в пылегазоочистных установках, выбросов вредных веществ в атмосферу непосредственно на источниках и на границе санитарно-защитной зоны.

2. *Второй режим (на 20 – 40%):* Мероприятия включают в себя все мероприятия, разработанные для первого режима, а также мероприятия, влияющие на технологические процессы и сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия, в т.ч.:

2.1. снизить производительность отдельных аппаратов и технологических линий, работа которых связана со значительным выделением в атмосферу вредных веществ;

2.2. в случае, если сроки начала планово-предупредительных работ по ремонту технологического оборудования и наступления НМУ достаточно близки, следует провести остановку оборудования;

2.3. перевести котельные и ТЭЦ, где это возможно, на природный газ или малосернистое и малозольное топливо, при работе с которыми обеспечивается снижение выбросов вредных веществ в атмосферу;

2.4. ограничить использование автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия и города согласно ранее разработанным схемам маршрутов;

2.5. принять меры по предотвращению испарения топлива и др.

3. *Третий режим (на 40 – 60%):* При третьем режиме работы предприятий мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы примерно на 40 - 60 %, а в некоторых особо опасных условиях предприятиям следует полностью прекратить выбросы. Мероприятия третьего режима включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режимов, а также мероприятия, осуществление которых позволяет снизить выбросы загрязняющих веществ за счет временного сокращения производительности предприятия. При разработке мероприятий по сокращению выбросов при третьем режиме целесообразно учитывать следующие мероприятия общего характера:

3.1. снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ;

3.2. отключить аппараты и оборудование, работа которых связана со значительным загрязнением воздуха;

3.3. остановить технологическое оборудование в случае выхода из строя газоочистных устройств;

3.4. запретить производство погрузочно-разгрузочных работ, отгрузку готовой продукции, сыпучего исходного сырья и реагентов, являющихся источником загрязнения;

3.5. перераспределить нагрузку производств и технологических линий на более эффективное оборудование;

3.6. остановить пусковые работы на аппаратах и технологических линиях, сопровождающиеся выбросами в атмосферу;

3.7. запретить выезд на линии автотранспортных средств (включая личный транспорт) с неотрегулированными двигателями. Состав отработанных газов не должен превышать предельно допустимые выбросы вредных веществ, указанных в ГОСТ 17.2.2.02-77, ГОСТ 21393-75, ОСТ 37.001.234-81, ОСТ 37.001.054-74;

3.8. снизить нагрузку или остановить производства, не имеющие газоочистных сооружений;

3.9. провести поэтапное снижение нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок (вплоть до отключения одного, двух, трех и т.д. агрегатов).

4.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 г. представлены в таблице 21.

Таблица 21 - Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

«СОГЛАСОВАНО»
Руководитель
РГУ «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области
Комитета экологического регулирования и контроля
Министерства экологии и природных ресурсов РК»

_____ Ермеккалиев М.Ш.

«___» _____ 2025 г.

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ТОО «Жаикмунай»

_____ Сейтказин А.С.

«___» _____ 2025 г.

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Первый режим работы предприятия в период НМУ														
45 д/год 24 ч/сут	УПН (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0016	593377 /725807		12	0,04	7011	8,8108 /8,8108	472,6 /472,6	0,109817		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,017845		100
			Сера диоксид									0,001548		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,0174		100
			Метан (727*)									0,147495		100
45 д/год 24 ч/сут	УПН (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0017	593378 /725801		12	0,04	7011	8,8108 /8,8108	472,6 /472,6	0,109817		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,017845		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,001548		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,0174		100
			Метан (727*)									0,147495		100
1 д/год 0.27 ч/сут	УПН (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0041	593389 /726017		5	0,2	0,03	0,001 /0,001	30,3 /30,3	0,0000019		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,73304		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000001		100
1 д/год	УПН (1)	Мероприятия	Сероводород	004	593281		2	0,25	0,04	0,002	30,3	0,000000		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
0.01 ч/сут		при НМУ 1-й степени опасности	(Дигидросульфид) (518)	2	/725819					/0,002	/30,3	4		
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,146608		100
1 д/год 0.07 ч/сут	УПН (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0043	593199 /725809		2,7	0,15	56,59	01.янв	30,3 /30,3	0,0019048		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									733,039783		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000741		100
1 д/год	УПН (1)	Мероприятия	Сероводород	004	593230		2,7	0,15	56,59	01.янв	30,3	0,001904		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
0.07 ч/сут		при НМУ 1-й степени опасности	(Дигидросульфид) (518)	4	/725873						/30, 3	8		
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									733,039783		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000741		100
1 д/год 0.02 ч/сут	УПН (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0045	593330 /725920		5	0,2	31,83	01.янв	30,3 /30, 3	0,0019048		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									733,039783		100
			Смесь природ-									0,000741		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			ных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
1 д/год 0.01 ч/сут	УПН (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0046	593330 /725921		5	0,2	31,83	01.янв	30,3 /30,3	0,0019048		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									733,039783		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000741		100
1 д/год	УПН (1)	Мероприятия	Сероводород	004	593294		5	0,2	31,83	01.янв	30,3	0,001904		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
0.03 ч/сут		при НМУ 1-й степени опасности	(Дигидросульфид) (518)	7	/726007						/30, 3	8		
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									733,039783		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000741		100
1 д/год 0.01 ч/сут	УПН (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0048	593270 /726012		5	0,2	31,83	01.янв	30,3 /30, 3	0,0019048		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									733,039783		100
			Смесь природ-									0,000741		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			ных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
1 д/год 0.01 ч/сут	УПН (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0049	592949 /725732		5	0,2	31,83	01.янв	30,3 /30,3	0,0019048		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									733,039783		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000741		100
1 д/год	УПН (1)	Мероприятия	Сероводород	005	592950		5	0,2	31,83	01.янв	30,3	0,001904		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
0.01 ч/сут		при НМУ 1-й степени опасности	(Дигидросульфид) (518)	0	/725733						/30, 3	8		
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									733,039783		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000741		100
1 д/год 0.01 ч/сут	УПН (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0051	593377 /725803		5	0,2	31,83	01.янв	30,3 /30, 3	0,0019048		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									733,039783		100
			Смесь природ-									0,000741		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			ных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
1 д/год 0.02 ч/сут	УПН (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0052	593328 /725912		5	0,2	31,83	01.янв	30,3 /30,3	0,0019048		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									733,039783		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000741		100
59 д/год	УПН (1)	Мероприятия	Диметилбензол	600	593384	2/2	2		1,5		30,3	0,056179		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут		при НМУ 1-й степени опасности	(смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	2	/725926						/30, 3			
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,044444		100
			Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)									0,014577		100
			Уайт-спирит (1294*)									0,014577		100
1 д/год 0.01	Площадки эксплуатаци-	Мероприятия при НМУ 1-й	Сероводород (Дигидросуль-	1449	593042 /723105		4	0,1	0,82	0,0064403	30,3 /30,	0,157029		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут	онных скважин (1)	степени опасности	фид) (518)							/0,0064403	3			
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									60,317997		100
1 д/год 0.01 ч/сут	Площадки эксплуатационных скважин (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1450	593303 /724926		4	0,1	0,48	0,0037699 /0,0037699	30,3 /30,3	0,090915		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									349,879888		100
1 д/год 0.01 ч/сут	Площадки эксплуатационных скважин (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1451	593439 /725436		4	0,1	0,19	0,0014923 /0,0014923	30,3 /30,3	0,036432		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									140,206075		100
1 д/год 0.01	Площадки эксплуатаци-	Мероприятия при НМУ 1-й	Сероводород (Дигидросуль-	1452	594011 /725068		4	0,1	0,16	0,0012566	30,3 /30,	0,031607		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут	онных скважин (1)	степени опасности	фид) (518)							/0,0012566	3			
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									121,635735		100
1 д/год 0.01 ч/сут	Площадки эксплуатационных скважин (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1453	594448 /726141		4	0,1	0,4	0,00314 16 /0,00314 16	30,3 /30, 3	0,075956		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									292,31183		100
1 д/год 0.01 ч/сут	Площадки эксплуатационных скважин (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1454	595610 /724662		4	0,1	0,5	0,003927 /0,003927	30,3 /30, 3	0,096705		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									372,164298		100
151 д/год	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Азота (IV) диоксид (Азота	0139	592687 /725681		16, 5	1,1	160,8	152,8115	510 /510	1,373476		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут		степени опасности	диоксид) (4)							/152,8115				
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,22319		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,017419		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									11,452113		100
			Метан (727*)									1,660239		100
143 д/год 24 ч/сут	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Взвешенные частицы (116)	0147	592720 /725798		3,5	0,25	0,2	0,0098175 /0,0098175	30,3 /30, 3	0,2436		100
143 д/год	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Взвешенные частицы (116)	0148	592725 /725798		3,5	0,25	2,04	0,1/0,1	30,3 /30,	0,0042		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут		степени опасности	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								3	0,0026		100
1 д/год 0.21 ч/сут	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0152	592735 /725837		1,5	0,025	15,99	0,0078491 /0,0078491	30,3 /30,3	0,0000011		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,439824		100
1 д/год 0.05 ч/сут	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0157	592908 /725675		2	0,1	33,95	0,2666667 /0,2666667	40/40	0,000184		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									70,811643		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете									0,000072		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
1 д/год 0.05 ч/сут	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0158	592909 /725675		2	0,025	543,3	0,2666667 /0,2666667	40/40	0,000001		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,36652		100
1 д/год 0.02 ч/сут	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0161	592683 /725669		13,1	0,106	9,02	0,07963 /0,07963	44/44	0,0001803		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									69,369998		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете									0,00007		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
1 д/год 0.02 ч/сут	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0162	592683 /725667		13,1	0,106	9,02	0,07963 /0,07963	44/44	0,0001803		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									69,369998		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,00007		100
1 д/год 0.03 ч/сут	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасно-	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0163	592308 /725942		2,6	0,022	0,2	0,00007 5 /0,00007	30,3 /30,3	0,0000001		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		сти	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)							5		0,054978		100
1 д/год 0.17 ч/сут	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0164	592812 /725617		10,7	0,025	0,05	0,0000245 /0,0000245	40/40	0,018883		100
71 д/год 24 ч/сут	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0169	592725 /725800		2	0,25	4,24	0,2081305 /0,2081305	30,3 /30,3	0,009422		100
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000811		100
			Олово оксид (в пересчете на									0,0003064		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			олово) (Олово (II) оксид) (446)											
			Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)									0,000558		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,001058		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000172		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,011723		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/									0,000661		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(617)											
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,002909		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель									0,0492		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			РПК-265П) (10)											
			Взвешенные частицы (116)									0,0828		100
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,101234		100
			Пыль абразив-									0,0012		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			ная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)											
59 д/год 24 ч/сут	УКПГ-1/2 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	6102	592740 /725796	2/2	2		1,5		30,3 /30,3	0,056179		100
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,044444		100
			Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)									0,014577		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Уайт-спирит (1294*)									0,014577		100
1 д/год 2 ч/сут	Магистральный газопровод (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0202	593050/725415		4,5	0,16	3103	62,38/62,38	30,3/30,3	0,1778558	0,1184519628	33,4
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									68446,65091	45585,4695061	33,4
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,069166	0,046064556	33,4
	Пожарное депо (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0084	593182/726001		3,9	0,15	0,44	0,0077755/0,0077755	30,3/30,3	0,0000001		100
			Смесь углеводородов пре-									0,029322		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			дельных С1-С5 (1502*)											
143 д/год 24 ч/сут	Вахтовый городок 1 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Взвешенные частицы (116)	0513	593768 /726789		3,5	0,5	0,66	0,13/0,13	30,3 /30,3	0,0084		100
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0052		100
57 д/год 24 ч/сут	Вахтовый городок 1 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0514	593777 /726793		3,3	0,15	6,62	0,1169853 /0,1169853	30,3 /30,3	0,000868		100
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000075		100
			Азота (IV) диоксид (Азота									0,000097		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			диоксид) (4)											
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000016		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00108		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000061		100
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фтори-									0,000268		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			ды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)											
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)									0,000114		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(494)											
16 д/год 24 ч/сут	Вахтовый городок 1 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0515	593780 /726800		2,3	0,2	3,5	0,109956 /0,109956	30,3 /30,3	0,02025		100
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000306		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,008667		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001408		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)									0,01375		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(584)											
143 д/год 24 ч/сут	Вахтовый городок 1 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Взвешенные частицы (116)	6502	593765/726784	1/1	2		1,5		30,3/30,3	0,1624		100
86 д/год 24 ч/сут	Вахтовый городок 1 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6503	593776/726797	1/1	2		1,5		30,3/30,3	0,000868		100
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000075		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000097		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид)									0,000016		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(6)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00108		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000061		100
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в									0,000268		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			пересчете на фтор/) (615)											
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									0,000114		100
32 д/год 24	Вахтовый городок 1 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Железо (II, III) оксиды (в пере-	6504	593780 /726800	1/1	2		1,5		30,3 /30,	0,02025		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		степени опасности	счете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)								3			
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000306		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,008667		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,001408		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,01375		100
27 д/год 24	Вахтовый городок 1 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	6505	593755 /726793	1/1	2		1,5		30,3 /30,	0,056179		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		степени опасности	изомеров) (203)								3			
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,044444		100
			Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)									0,014577		100
			Уайт-спирит (1294*)									0,014577		100
143 д/год 24	Вахтовый городок 1 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасно-	Взвешенные частицы (116)	6506	593767 /726784	1/1	2		1,5		30,3 /30, 3	0,0674		100
			Пыль абразив-									0,0172		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		сти	ная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)											
31 д/год 24 ч/сут	Вахтовый городок 1 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Взвешенные частицы (116)	6552	593769 /726784	1/1	2		1,5		30,3 /30,3	0,0126		100
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0078		100
1 д/год 4 ч/сут	Система газлифта (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0801	593540 /725841		22	0,273	1	0,0585349 /0,0585349	30,3 /30,3	0,0000018		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,690941		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант									0,000001		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
1 д/год 4 ч/сут	Система газлифта (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0802	593049/723119		5	0,089	1	0,006204/0,006204	30,3/30,3	0,0000018		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,690941		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000001		100
1 д/год 4 ч/сут	Система газлифта (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0808	593548/725868		5,4	0,04	9,55	0,012/0,012	30,3/30,3	8,766477		100
			Смесь природ-									0,000009		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			ных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
1 д/год 0.67 ч/сут	Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0702	593067/723120		5	0,057	2704	6,8999715/6,8999715	30,3/30,3	0,0020545		100
			Метан (727*)									0,01755		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									0,095318		100
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)									0,210445		100
			Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводоро-									2,40057		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			ды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)											
2 д/год 24 ч/сут	ГТЭС-26 МВт (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0751	592506/726121		11	0,025	1	0,0004909/0,0004909	30,3/30,3	0,0000427		100
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									16,427137		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000017		100
2 д/год 24	ГТЭС-26 МВт (1)	Мероприятия при НМУ 1-й	Сероводород (Дигидросуль-	0752	592485/726117		18	0,211	1	0,0349667	988,9	0,0000111		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		степени опасности	фид) (518)							/0,0349667	/988,9			
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)									4,282337		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,000004		100
207 д/год 24 ч/сут	УКПГ-3(1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0919	592078 /725620		2	0,1	0,01	0,0000785 /0,0000785	30,3 /30,3	0,003336		100
			Марганец и его соединения (в пересчете на									0,000287		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			марганца (IV) оксид) (327)											
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,000374		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000061		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00415		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000234		100
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия									0,00103		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)											
			Взвешенные частицы (116)									0,12336		100
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,									0,000437		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,00066		100
1 д/год 24 ч/сут	УКПГ-3(1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0924	591862/725025		30	0,1	2,21	0,0173573/0,0173573	30,3/30,3	0,01668		100
			Метан (727*)									33,333334		100
3 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа	9101	595259/720426	1/1	2		1,5		30,3/30,3	0,002648		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			оксид) (274)											
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000294		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000107		100
44 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	9201	594751 /726247	1/1	2		1,5		30,3 /30, 3	0,000016		100
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль									0,110157		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
44 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец,	9202	594707 /726225	1/1	2		1,5		30,3 /30, 3	4,97566		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
87 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей ка-	9203	594707/726230	1/1	2		1,5		30,3/30,3	0,0931		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			захстанских месторождений) (494)											
1 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	9204	594748 /726215	1/1	2		1,5		30,3 /30,3	0,635836		100
3 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Взвешенные частицы (116)	9205	594748 /726220	1/1	2		1,5		30,3 /30,3	0,0000006		100
19 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	9206	594785 /726189	1/1	2		1,5		30,3 /30,3	0,059666		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,006564		100
			Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									0,000058		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,001919		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000312		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,018435		100
			Фтористые га-									0,001597		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			зообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)											
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,003962		100
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:									0,001915		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
99 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Взвешенные частицы (116)	9207	594754 /726199	1/1	2		1,5		30,3 /30, 3	0,5358		100
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,0054		100
87 д/год 24	Подрядные организации	Мероприятия при НМУ 1-й	Алюминий оксид (диАлюми-	9208	594733 /726220	1/1	2		1,5		30,3 /30,	0,000038		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут	(1)	степени опасности	ний триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)								3			
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,007567		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00123		100
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,130034		100
			Метилбензол (349)									0,036431		100
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,0002		100
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,000094		100
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир									0,000043		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)											
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,008816		100
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,015098		100
			Циклогексанон (654)									0,000717		100
			Уайт-спирит (1294*)									0,057539		100
			Взвешенные частицы (116)									0,005328		100
26 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	9210	594733/726225	0/0	2		1,5		30,3/30,3	0,00009		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
26 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	9211	594733/726224	1/1	2		1,5		30,3/30,3	0,000003		100
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									0,000001		100
131 д/год 24	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасно-	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	9215	593185/726002	1/1	2		1,5		30,1/30,1	0,326389		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут		сти	Уайт-спирит (1294*)									0,003264		100
			Взвешенные частицы (116)									0,118479		100
131 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	9216	592117 /725799	1/1	2		1,5		30,1 /30, 1	0,127119		100
			Метилбензол (349)									0,035873		100
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,006943		100
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,018349		100
			Уайт-спирит (1294*)									0,164788		100
			Взвешенные частицы (116)									0,104605		100
131 д/год	Подрядные организации	Мероприятия при НМУ 1-й	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-	9217	592120 /725802	1/1	2		1,5		30,1 /30,	0,015997		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{0}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
24 ч/сут	(1)	степени опасности	изомеров) (203)								1			
			Метилбензол (349)									0,040592		100
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									0,011833		100
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,007889		100
			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)									0,006311		100
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,008187		100
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,005522		100
			Циклогексанон (654)									0,000359		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Уайт-спирит (1294*)									0,00676		100
			Взвешенные частицы (116)									0,002683		100
87 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	9218	592171 /725698	1/1	2		1,5		30,1 /30,1	0,007454		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	9220	592137/725819	1/1	2		1,5		30,1/30,1	0,0348638		100
84 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо три-	9318	591295/726605	1/1	2		1,5		30,3/30,3	0,016313		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{o}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			оксид, Железа оксид) (274)											
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,001808		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,001111		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00018		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,008796		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/									0,000688		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(617)											
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,001422		100
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)									0,009375		100
			Метилбензол (349)									0,013714		100
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)									0,002778		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(102)											
			Этанол (Этиловый спирт) (667)									0,001389		100
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,009061		100
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)									0,004586		100
			Уайт-спирит (1294*)									0,017014		100
			Взвешенные частицы (116)									0,0526		100
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства -									0,067397		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
			Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									0,021		100
352 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства -	9319	591295 /726605	1/1	2		1,5		30,3 /30, 3	0,000168		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
65 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер,	9601	591615/727222	1/1	2		1,5		30,3/30,3	1,728		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{o}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
42 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	9602	591201 /726890	1/1	2		1,5		30,3 /30,3	1,0752		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{o}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(494)											
3 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	9603	592582/727625	1/1	2		1,5		30,3/30,3	0,000201		100
1 д/год 1 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасно-	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	9604	593024/727306	1/1	2		1,5		30,3/30,3	0,12096		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		сти	кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
1 д/год 1 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	9605	592107 /726565	1/1	2		1,5		30,3 /30,3	0,12096		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
44 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	9606	593061/726290	1/1	2		1,5		30,3/30,3	0,00007		100
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного									0,214301		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
41 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак,	9607	593077 /726618	1/1	2		1,5		30,3 /30, 3	5,17812		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{o}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
87 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	9608	593083 /726571	1/1	2		1,5		30,3 /30, 3	0,163334		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника X1/Y1	второго конца линейного источника X2/Y2	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			месторождений) (494)											
2 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	9609	593085 /726571	1/1	2		1,5		30,3 /30,3	0,011051		100
131 д/год 24 ч/сут	Подрядные организации (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	9612	593077 /726598	1/1	2		1,5		30,3 /30,3	0,000107		100
			Метилбензол (349)									0,0025		100
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									0,00156		100
87 д/год 24	Подрядные организации	Мероприятия при НМУ 1-й	Пыль неорганическая, содер-	9614	594388 /726875	1/1	2		1,5		20/20	0,163334		100

График работы источника	Цех, участок, (номер режима работы предприятия в период НМУ)	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме			Параметры газовоздушной смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после их сокращения							Степень эффективности мероприятий, %
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м3/с	температура, ^{o}C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	мощность выбросов после мероприятий, г/с	
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ч/сут	(1)	степени опасности	жащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											

4.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Учитывая специфику деятельности ТОО «Жаикмунай», а также требования «РД 52.04.52-85. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», в качестве мероприятий по снижению выбросов в период возникновения НМУ проектом предусмотрены следующие организационные и технические мероприятия на 2026 г.:

- Работы спецтехники и автотранспорта по работе со строительными материалами и грунтом;
- Прекращение покрасочных и сварочных работ подрядных организаций;
- Запрет продувки оборудования и газопроводов;
- Исключение работы газотурбинных установок на УПН, УКПГ-1/2.

4.3. Краткая характеристика мероприятий в периоды НМУ

Мероприятия в периоды НМУ на 2026 г. включают (см. таблица 22):

- Исключение работы спецтехники и автотранспорта по работе со строительными материалами и грунтом (источники 9601 – 9609,9611,9614, 9201 – 9205);
- Прекращение ремонтных, покрасочных и сварочных работ подрядных организаций (источники 0147, 0148, 0169, 0919, 0513 – 0515, 6002, 6102, 6502 – 6506, 6552, 9101, ,9210, 9211, 9215,9216,9217,9318, 9319,9206 – 9208, 9610 – 9613);
- Запрет продувки оборудования и газопроводов (источники 0041 – 0052, 0084, 0152, 0157 – 0158, 0161 – 0164, 0202 (запрет продувки на участке КР-3 – КР-6), 0702, 0751 – 0752, 0801 – 0802, 0808, 0924, 1449 – 1454);
- Исключение работы газотурбинных установок (источники 0016, 0017, 0139).

Реализация предложенных мероприятий позволяет снизить выбросы на 40 %.

Краткая характеристика каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования в периоды НМУ представлена в виде таблицы в Приложении 16.

4.4. Обоснование возможного диапазона регулирования выбросов

Предложеные мероприятия подразумевают остановку оборудования и исключение выбросов загрязняющих веществ на всех указанных в Плане источниках выбросов, что снизит объем выбросов при возникновении НМУ и позволит снизить нагрузку на атмосферный воздух.

5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

Согласно п. 40 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной приказом №63 от 10.03.2021 г.: Операторы, для которых установлены нормативы допустимых выбросов, осуществляют производственный экологический контроль соблюдения допустимых выбросов на основе программы, разработанной в объеме необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан с учетом своих технических и финансовых возможностей.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ на предприятии будет осуществляться в рамках *Программы производственного экологического контроля* ТОО «Жаикмунай» силами привлеченной на договорной основе сторонней аккредитованной лаборатории и включает в себя контроль на источниках выбросов загрязняющих веществ и мониторинг воздействия на специально выбранных контрольных точках на границах СЗЗ ЧНГКМ (зоны воздействия). Для мониторинга атмосферного воздуха используется прибор ГАНК-4, промвыбросов – Testo-350. В перечень веществ, подлежащих контролю на предприятии, на которые имеются аттестованные стандартные и отраслевые методики аналитического контроля, входят азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерода оксид, углеводороды (метан, этан, пропан, бутан, пентан, гексан, бензол, ксилол, толуол), сероводород, меркаптаны.

Контроль за соблюдением НДВ на источниках выбросов осуществляется в соответствии с РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90) «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы» и СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

Мониторинг состояния атмосферного воздуха проводится в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», СТ РК 2036-2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы», ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населённых пунктов».

Контроль нормативов НДВ на источниках выбросов предусматривается на котельных установках, технологических печах и подогревателей нефтепродуктов, ГТУ, компрессоров, расположенных на территории производственных объектов ТОО «Жаикмунай». Согласно п. 5.6.5. ОНД-90 «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы» необходимое число плановых измерений на источнике и метод контроля отраслевая организация определяет, исходя из мощности источника и стабильности уровня его вы-

броса, таким образом периодичность проведения контроля определена исходя из времени работы источников, а именно:

- для работающих круглый год котельных установок, технологических печей и подогревателей нефтепродуктов, компрессорных установок – 1 раз в квартал;
- для работающих в отопительных сезон котельных установок – 1 раз в квартал в отопительный сезон;
- для ГТУ, являющихся резервными источниками подачи электроэнергии, работа которых осуществляется периодически – 1 раз в год.

На всех остальных источниках выбросов предприятия, включая факельные установки, резервные дизельные генераторы, резервуары и неорганизованные источники выбросов, в связи с нецелесообразностью / невозможностью определения выбросов загрязняющих выбросов загрязняющих веществ экспериментальными методами будут использованы расчетные методы по методикам, действующим на территории РК и использованным при установлении нормативов НДВ в рассматриваемом проекте.

Источники выбросов с контролируемыми загрязняющими веществами, периодичностью проведения контроля, методикой проведения контроля, представлены в Плане-графике контроля соблюдения нормативов НДВ. План-график контроля соблюдения нормативов НДВ на 2026 г. представлен в приложении 17.

Согласно «Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», утвержденных 22.06.2021 г. № 208 и Плана мероприятий по ООС на 2023 года (п.7), ТОО «Жаикмунай» установлена и введена в эксплуатацию станция АСЭМ на источнике – труба Газотурбинной электростанции ГТЭС-26 МВт (источник № 0750).

В настоящее время автоматизированной системой мониторинга на ГТЭС-26МВт производится передача данных через сайт национальных банк данных https://sb.egov.kz/smart-bridge, через которое уполномоченный орган может наблюдать информацию о передачи данных в режиме реального времени, по источнику №0750 ГТЭС-26МВт.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК.
2. Кодекс РК «О недрах и недропользовании» от 27.12.2017 г. № 125.
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г..
4. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 г.
5. Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. №23 от 30.01.2007 года (с изменениями по состоянию на 02.04.2008 г.);
6. Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196;
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа, приложение 1 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221.
8. РНД 211.2.02.04-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок;
9. РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров;
10. РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах;
11. РНД 211.2.02.06-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов;
12. РНД 211.2.02.08-2004. Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности;
13. РНД 211.2.01.01-97. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий;
14. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996.

15. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (приложение 3 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221);
16. Методика расчета выбросов ЗВ от объектов 4 категории, Приложение 7 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221.
17. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов, Приложение № 11, Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п;
18. Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ (Приложение №12 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 №100-п
19. РД 52.04.253-90 Методика прогнозирования масштабов заражения сильнодействующими ядовитыми веществами при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте;
20. Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденные 22.06.2021 г. № 208.

Приложение 1.

Карты-схемы производственных площадок с нанесенным на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ СКВАЖИН НА ЧИНАРЕВСКОМ НГКМ

52°10'0"В 52°15'0"В 52°20'0"В 52°25'0"В

51°42'0"С 51°39'0"С 51°36'0"С

N

Сулуколь

Чинарево

Условные обозначения

- Государственная граница РК
- Граница Горного отвода

Скважины

- нефтедобывающая
- газоконденсатная
- нагнетательная
- капитальный ремонт
- наблюдательная
- временно не работает
- закрыта на КВД
- временно закрыта
- временная консервация
- в консервации
- ликвидированная

- Установка подготовки нефти
- Установка комплексной подготовки газа
- Установка комплексной подготовки газа 3
- Блочная кустовая насосная станция
- Склад СУГ
- Офис Жаикмунай
- Вахтовый комплекс 2
- Вахтовый комплекс 3
- Шоссе
- Грунтовая дорога
- Полевая дорога
- Населенный пункт
- Озеро, пруд
- Река

1231-1233 организованные источники
8221-8224 неорганизованные источники

1:80 000

01.06.2025 г.

0 1 000 2 000 3 000 4 000 Meters

Выполнила картограф ТОО "Жаикмунай" Наурзалиева С.

Условные обозначения:
0101- организованные источники
6101- неорганизованные источники

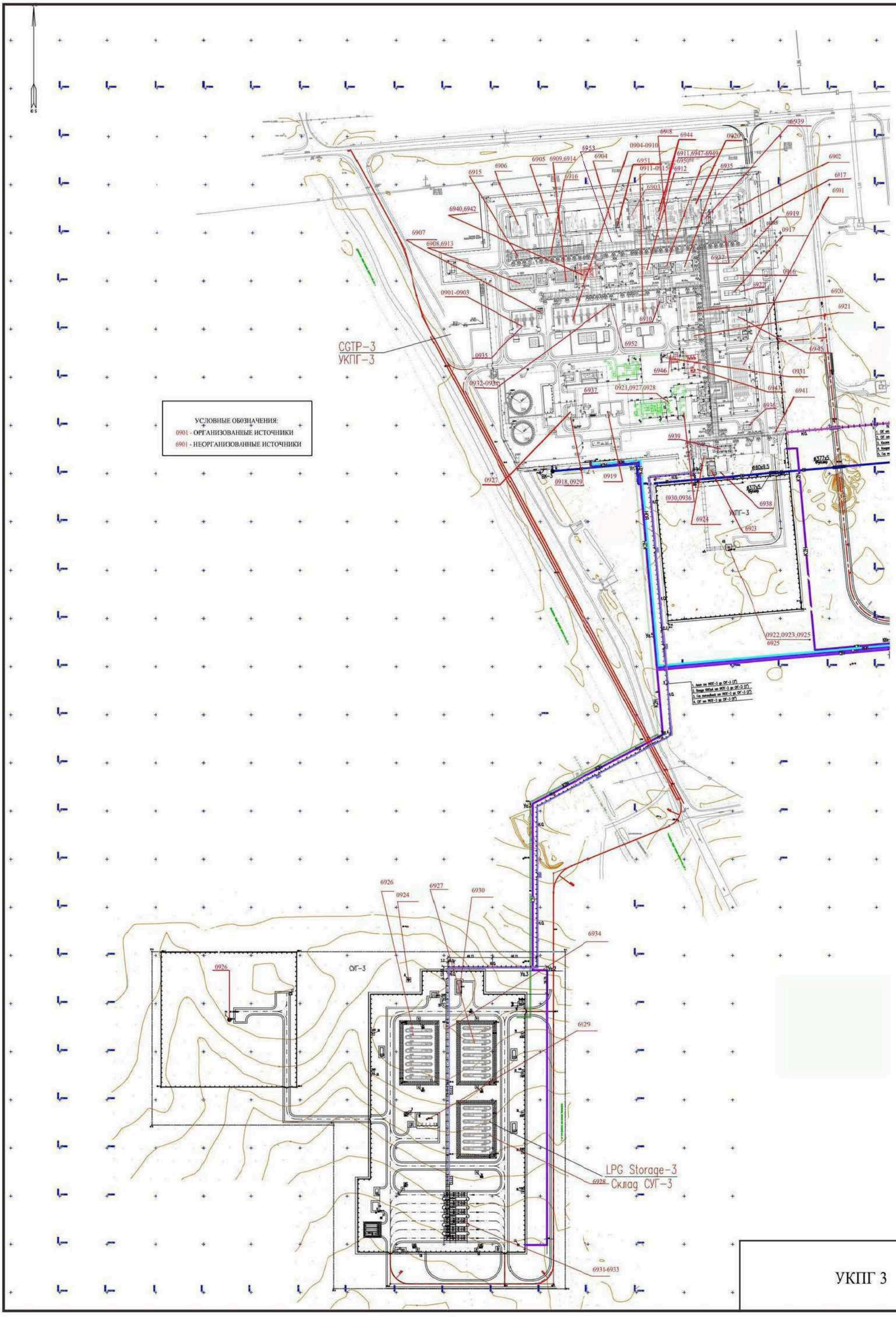
К АВТОДОРОГЕ ХЭРАЛЬСК – ПРИМОРЬЕ

ВОДООТВОДНАЯ КАНАВА

ПЛОЩАДКА СКЛАДИРОВАНИЯ ПОЧВЕННО-РАСТИТЕЛЬНОГО ГРУНТА

Ситуационный план М 1:500

Генеральный план


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
0901 - ОРГАНИЗОВАННЫЕ ИСТОЧНИКИ
6901 - НЕОРГАНИЗОВАННЫЕ ИСТОЧНИКИ
СГТР-3
УКПГ-3
0901-0903
0904-0910
0911-0915
0916
0917
0918,0929
0919
0920
0921,0927,0928
0922,0923,0925
0924
0926
0927
0930,0936
0931
0932-0935
0938
6901
6902
6903
6904
6905
6906
6907
6908,6913
6909,6914
6910
6911,6947-6949
6912
6915
6916
6917
6919
6920
6921
6922
6923
6924
6925
6926
6927
6928
6929
6930
6931-6933
6934
6935
6936
6937
6938
6939
6940,6942
6941
6943
6944
6945
6946
6951
6952
6953
СУГ-3
LPG Storage-3
Склад СУГ-3
УКПГ-3

УКПГ 3

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

0001 - ОРГАНИЗОВАННЫЕ ИСТОЧНИКИ

6001 - НЕОРГАНИЗОВАННЫЕ ИСТОЧНИКИ

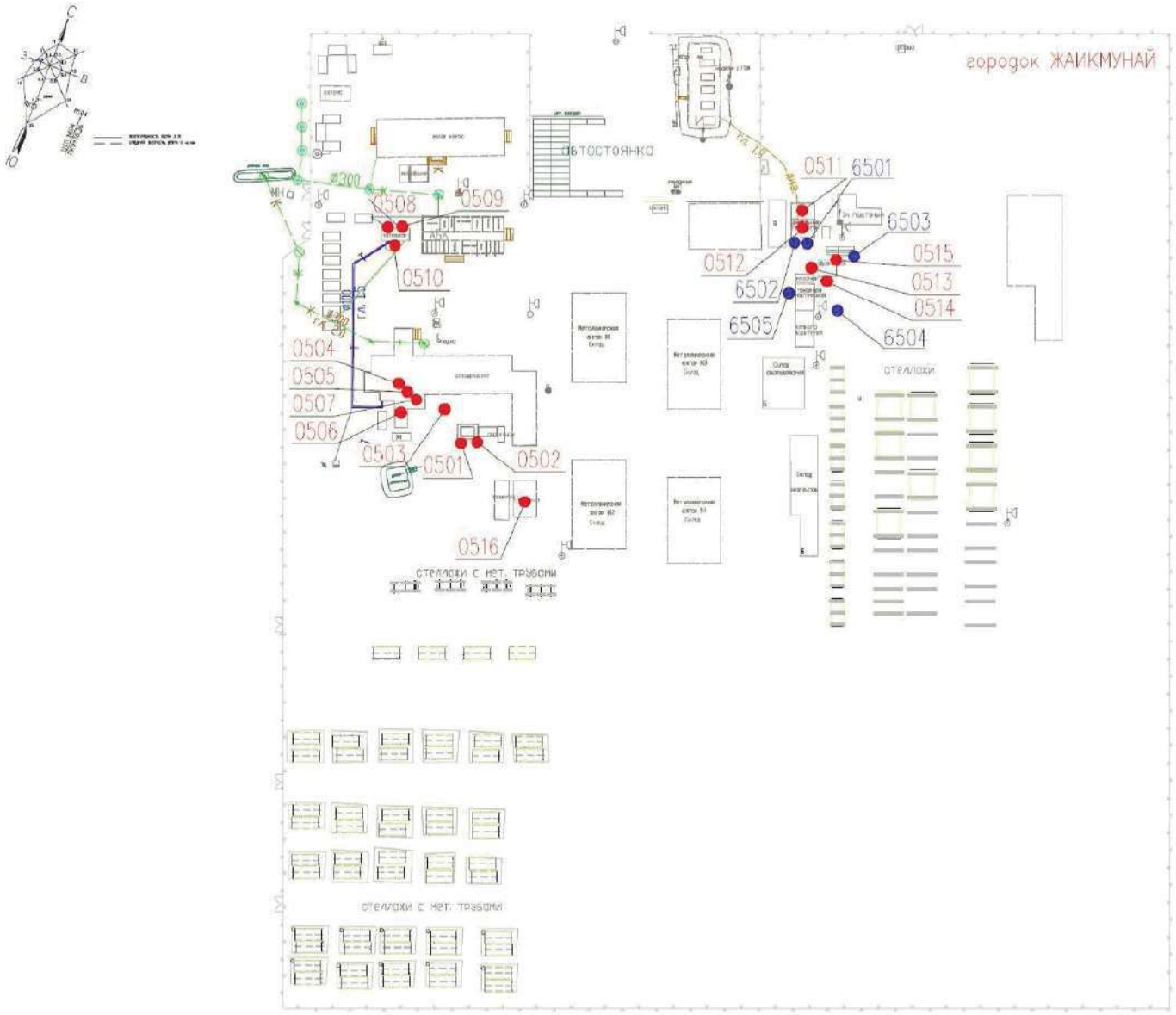
0045,0047 0041 0001 6002 6010,6011 0002 0003 6009 6005 0052 0034 0046 6004 0004 6809-6818 0037 0036 6008 0055 0033 0044 0035 6006 0005 6007 6013 0032 0009 0031 6001 0012 0053 0807 6801 6805 6014 6015 0013 0054 0011 0010 0802 0803 0029 0042 0043 6012 6021 0006 6016 6603 0026 0015 0014 6806 0804 6802 0025 0016,0051 0028 0030 0017 0806 0801 6017 0024 0027 0805 0023 0018 6803,6804 6807,6808 0048,0050 6602 6729 0601 0019 0022 0021 6027 0020 0054 6601 6728 0602 0604 0603 0605 0049 6PS-32160 F-33000 0008 0007 F-2400 F-12400 V-12400 (ФС-301) T-32530 (Е-307)

№	НАИМЕНОВАНИЕ	ОБОРУДОВАНИЕ	ПРИМ.
1	Площадка - генплощадь		
11	Входной телефон-9	H-301-09	
12	Входной телефон-8	H-130-00	
2	Площадка "Стрелка" с Заказ-кроссовая	V-12000	
3	Площадка здания сырья с площадью "Взлом"		
4	Площадка печь П-1800/2		
5	Площадка Емкость нефтяная	БР-120/12,3 (1-12700/А,В,С,Д	
6	Площадка сепаратор-9	V-2040, V-2060	
7	Площадка отделитель-8	ОГ-304, V-2100	
8	Площадка отделитель-9	ОГ-302, V-2140	
9	Площадка фракционных емкостей	T-2500, T-2510	
10	площадка Емкость нефтяная	V-12100	
11	Площадка подземной заглушки Воды	V-2700, V-2900	
12	Площадка Емкость мягкой подземной Воды	P-2800/А,В	
13	Площадка Емкость мягкой	H-305/12,3 P-2300/А,В	
14	Площадка сепаратор	КСУ-2, V-2080	
15	Площадка резервуар	T-2500, T-2530	
16	Площадка емкостей с резервуаром	T-2520, T-2540	
17	Площадка фонтан	T-2620	
18	Площадка Емкость нефтяной подземной		
19	Площадка Емкость мягкой		
20	Площадка Емкость		
21	Площадка Емкость нефтяной подземной		
22	Площадка Емкость нефтяной подземной		
23	Площадка Емкость нефтяной		
24	Площадка резервуар	T-301/1, T-2910	
25	Площадка Емкость Воды-аккумулятор		

№	НАИМЕНОВАНИЕ	ОБОРУДОВАНИЕ	ПРИМ.
26	Площадка Емкость мягкой	H-305/7,8,9 P-2930/А,В,С	
27	Площадка Емкость мягкой подземной		
28a	Резервуар запаса Воды противопожарного бассейнового (РВС-5000)	T-13000 (ПР-1)	
28	Резервуар запаса Воды противопожарного бассейнового (РВС-5000)	T-13020 (ПР-2)	
29	Площадка Емкость мягкой подземной		
30	Площадка Емкость ЦПУ-0,4 кВ (1БПУ)	T-1,3 Т-4	
31	Дренажная емкость V=40 м³ для забивных свай	T-2550	
32	Площадка Емкость мягкой	H-305/4,5,6,7 P-2930/А,В,С,Д	
33	Площадка Емкость мягкой подземной	ОГ-303, V-2120	
34	Площадка расходной Воздух КИПиА		
35	Площадка фракционных емкостей	E-303, T-2520	
36	Площадка Емкость мягкой	T-2220	
37	Площадка Емкость мягкой подземной	T-1200	
38	Площадка Емкость мягкой	H-307 P-2320/А,В,С,Д	
39	Площадка Емкость мягкой подземной	H-202/2 P-2310/А,В	
40	Площадка Емкость мягкой подземной	P-3011/3012	
41	Площадка Емкость мягкой подземной	H-14000	
42	Площадка Емкость мягкой подземной		
43	Площадка Емкость мягкой подземной		
44	Площадка резервуар (Компонент)	T-400/12,3 T-40001/40002/40003	
45	Площадка Емкость мягкой (Компонент)	V-400/12, P-2512 P-4005, P-4002	
46	Резервуар пожарной Воды с насосом		
47	Скважина поисковая		
48	Добывающая скважина №10		
49	Блок измерительной Воздух КИПиА		
50	Площадка Емкость мягкой подземной		
51	Площадка Емкость мягкой подземной		
52	Площадка Емкость мягкой подземной		
53	Площадка Емкость мягкой подземной		
54	Площадка Емкость мягкой подземной		
55	Площадка Емкость мягкой подземной		
56	Площадка Емкость мягкой подземной		
57	Площадка Емкость мягкой подземной		
58	Площадка Емкость мягкой подземной		
59	Площадка Емкость мягкой подземной		
60	Площадка Емкость мягкой подземной		
61	Площадка Емкость мягкой подземной		
62	Площадка Емкость мягкой подземной		
63	Площадка Емкость мягкой подземной		
64	Площадка Емкость мягкой подземной		
65	Площадка Емкость мягкой подземной		
66	Площадка Емкость мягкой подземной		
67	Площадка Емкость мягкой подземной		
68	Площадка Емкость мягкой подземной		
69	Площадка Емкость мягкой подземной		
70	Площадка Емкость мягкой подземной		
71	Площадка Емкость мягкой подземной		
72	Площадка Емкость мягкой подземной		
73	Площадка Емкость мягкой подземной		
74	Площадка Емкость мягкой подземной		
75	Площадка Емкость мягкой подземной		
76	Площадка Емкость мягкой подземной		
77	Площадка Емкость мягкой подземной		
78	Площадка Емкость мягкой подземной		
79	Площадка Емкость мягкой подземной		
80	Площадка Емкость мягкой подземной		
81	Площадка Емкость мягкой подземной		
82	Площадка Емкость мягкой подземной		
83	Площадка Емкость мягкой подземной		
84	Площадка Емкость мягкой подземной		
85	Площадка Емкость мягкой подземной		
86	Площадка Емкость мягкой подземной		
87	Площадка Емкость мягкой подземной		
88	Площадка Емкость мягкой подземной		
89	Площадка Емкость мягкой подземной		
90	Площадка Емкость мягкой подземной		
91	Площадка Емкость мягкой подземной		
92	Площадка Емкость мягкой подземной		
93	Площадка Емкость мягкой подземной		
94	Площадка Емкость мягкой подземной		
95	Площадка Емкость мягкой подземной		
96	Площадка Емкость мягкой подземной		
97	Площадка Емкость мягкой подземной		
98	Площадка Емкость мягкой подземной		
99	Площадка Емкость мягкой подземной		
100	Площадка Емкость мягкой подземной		
101	Площадка Емкость мягкой подземной		
102	Площадка Емкость мягкой подземной		
103	Площадка Емкость мягкой подземной		
104	Площадка Емкость мягкой подземной		
105	Площадка Емкость мягкой подземной		
106	Площадка Емкость мягкой подземной		
107	Площадка Емкость мягкой подземной		
108	Площадка Емкость мягкой подземной		
109	Площадка Емкость мягкой подземной		
110	Площадка Емкость мягкой подземной		
111	Площадка Емкость мягкой подземной		
112	Площадка Емкость мягкой подземной		
113	Площадка Емкость мягкой подземной		
114	Площадка Емкость мягкой подземной		
115	Площадка Емкость мягкой подземной		
116	Площадка Емкость мягкой подземной		
117	Площадка Емкость мягкой подземной		
118	Площадка Емкость мягкой подземной		
119	Площадка Емкость мягкой подземной		
120	Площадка Емкость мягкой подземной		
121	Площадка Емкость мягкой подземной		
122	Площадка Емкость мягкой подземной		
123	Площадка Емкость мягкой подземной		
124	Площадка Емкость мягкой подземной		
125	Площадка Емкость мягкой подземной		
126	Площадка Емкость мягкой подземной		
127	Площадка Емкость мягкой подземной		
128	Площадка Емкость мягкой подземной		
129	Площадка Емкость мягкой подземной		
130	Площадка Емкость мягкой подземной		
131	Площадка Емкость мягкой подземной		
132	Площадка Емкость мягкой подземной		
133	Площадка Емкость мягкой подземной		
134	Площадка Емкость мягкой подземной		
135	Площадка Емкость мягкой подземной		
136	Площадка Емкость мягкой подземной		
137	Площадка Емкость мягкой подземной		
138	Площадка Емкость мягкой подземной		
139	Площадка Емкость мягкой подземной		
140	Площадка Емкость мягкой подземной		
141	Площадка Емкость мягкой подземной		
142	Площадка Емкость мягкой подземной		
143	Площадка Емкость мягкой подземной		
144	Площадка Емкость мягкой подземной		
145	Площадка Емкость мягкой подземной		
146	Площадка Емкость мягкой подземной		
147	Площадка Емкость мягкой подземной		
148	Площадка Емкость мягкой подземной		
149	Площадка Емкость мягкой подземной		
150	Площадка Емкость мягкой подземной		
151	Площадка Емкость мягкой подземной		
152	Площадка Емкость мягкой подземной		
153	Площадка Емкость мягкой подземной		

Выполнил	Манило	ТОО "Жаикмунай". ЧНГКМ. Установка подготовки и демеркаптанизации нефти	
Проверил	Танирбергенов		
Проверил	Хасанов	Генеральный план УПН	Лист 1 / Листов 1
		Ситуационный план	ТОО ЖАИКМУНАЙ nostrum

А1



Условные обозначения

Источники выбросов

2018 — организованные

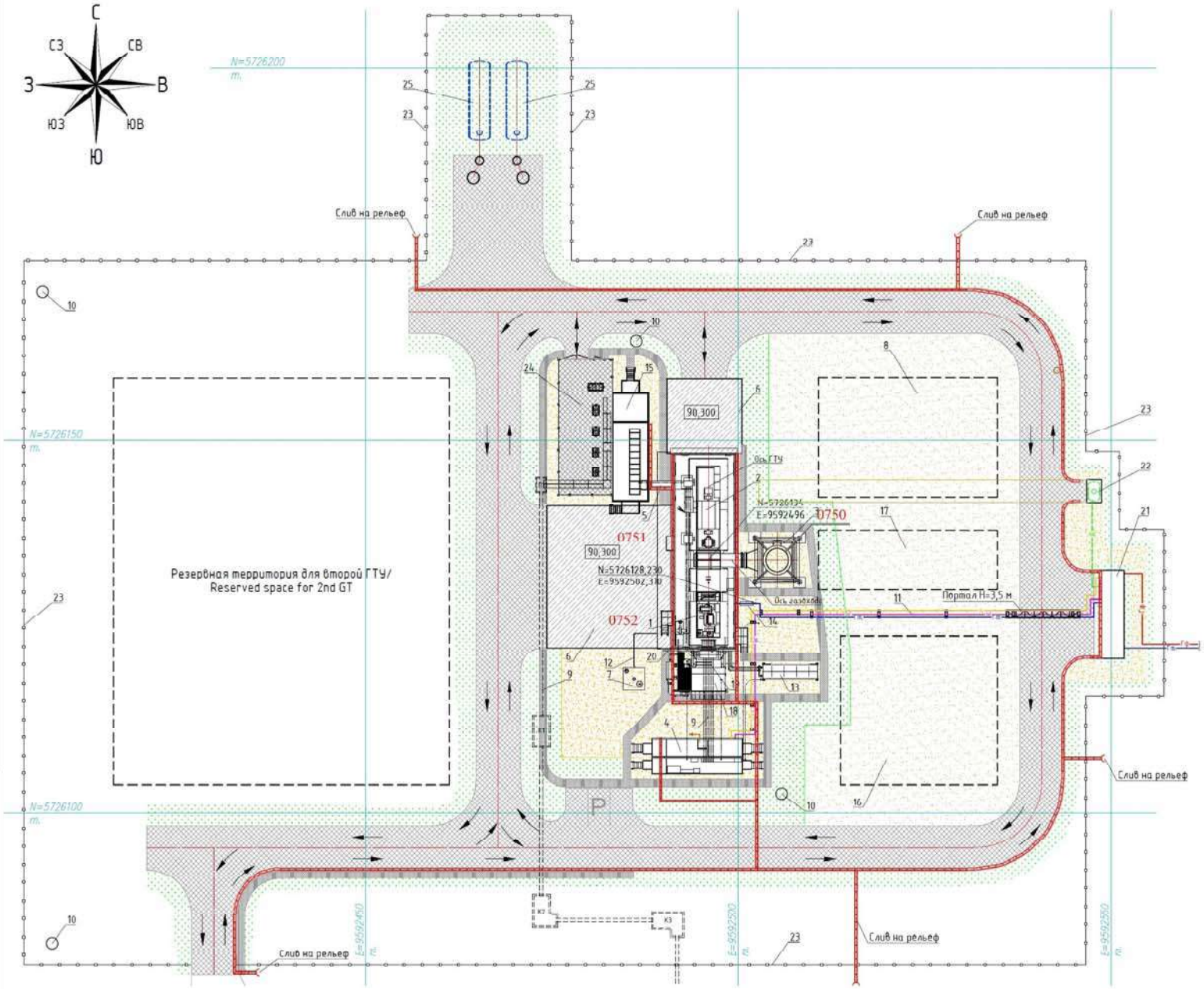
7001 — неорганизованные

0 75 150

линейный масштаб, м

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ПДВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ ТОО "ЖАЙКМУНАЙ"	
ГИП							
Нач.отдела							
Проверил							
Разработал						Городок "ЖАЙКМУНАЙ"	СТАДИЯ: ЛИСТ: ЛИСТОВ:
САПР							ТОО "Экоцентр-С" г. Алматы

Инв. N | Подпись и дата | Взам. инв. N



Экспликация зданий и сооружений | Building and equipment schedule

Поз.	Обозначение	Наименование	Всего	Примечание
1		Газотурбинная установка/Gas turbine	1	
2		Генератор ГТУ/GT Generator	1	
3		Дымовая труба/Stack	1	
4		Модуль управления ГТУ/Control Unit	1	
5		Шинопровод/Generator Bus Duct	1	
6		Площадки обслуживания и ремонта/Maintenance area	2	
7		Резервуар аварийного слива масла ГТУ/Emergency oil drainage reservoir	1	
8		Резервная площадка водоподготовки/Reserved area for water system	1	Реализуется в рамках отдельного проекта/Part of the other project
9		Подземная трасса кабелей/Cable duct	1	
10		Прожекторная мачта с молниеприемником/Light pole	1	
11		Эстакада газопроводов/Gas pipe rack	1	
12		Маслопроводы аварийного слива масла ГТУ/Emergensy oil drainage piping	1	
13		Водовоздушные теплообменники/Air-Water recooler	1	
14		Предохранительные запорные клапаны /Safety Valves_Strainer_Instruments	1	
15		КРУ/Revised GAC	1	
16		Резервная площадка для паровой турбины/ Reserved area for steam turbine	1	Реализуется в рамках отдельного проекта/Part of the other project
17		Резервная площадка для установки утилизации тепла уходящих газов/ Reserved area for future HRSU	1	Реализуется в рамках отдельного проекта/Part of the other project
18		Контейнер с CO_2/CO_2 container	1	
19		КВОУ/Air intel filter house	1	
20		Сепаратор масляных паров/Oil mist separator	1	
21		Блок подготовки газа БПГ/Gas treatment unit	1	Реализуется в рамках отдельного проекта/Part of the other project
22		Бак сбора газового конденсата/Fuel gas condensate tank	1	Реализуется в рамках отдельного проекта/Part of the other project
23		Ограждение территории/Fence		
24		Подстанция собственных нужд/ Substation own needs	1	
25		Подземный резервуар пожаротушения/ Underground fire-fighting system tanks	2	

1. Размеры даны в миллиметрах, отметки в метрах.

Условные обозначения

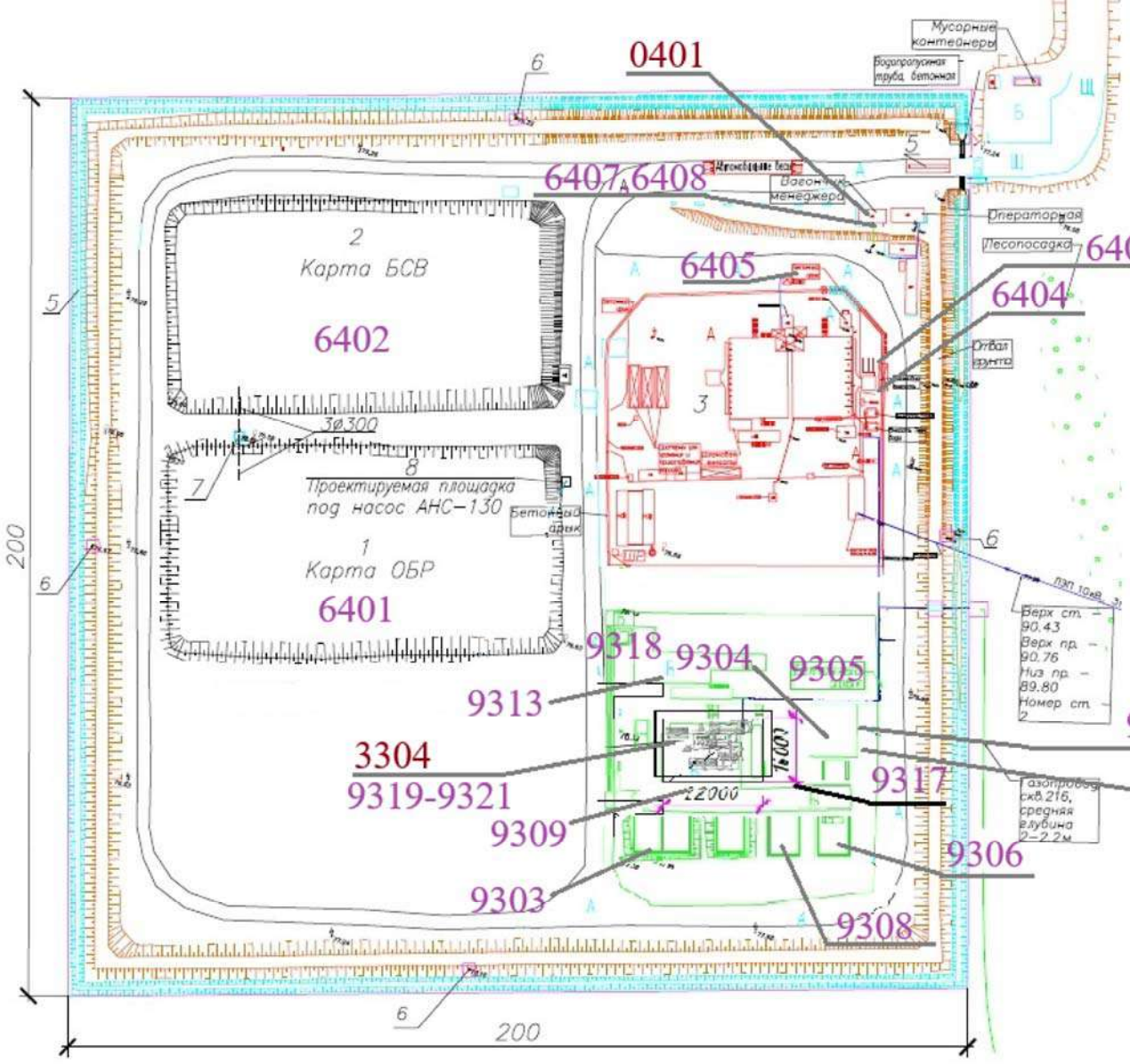
Условные обозначения
Источники выбросов
0751 организованные
неорганизованные

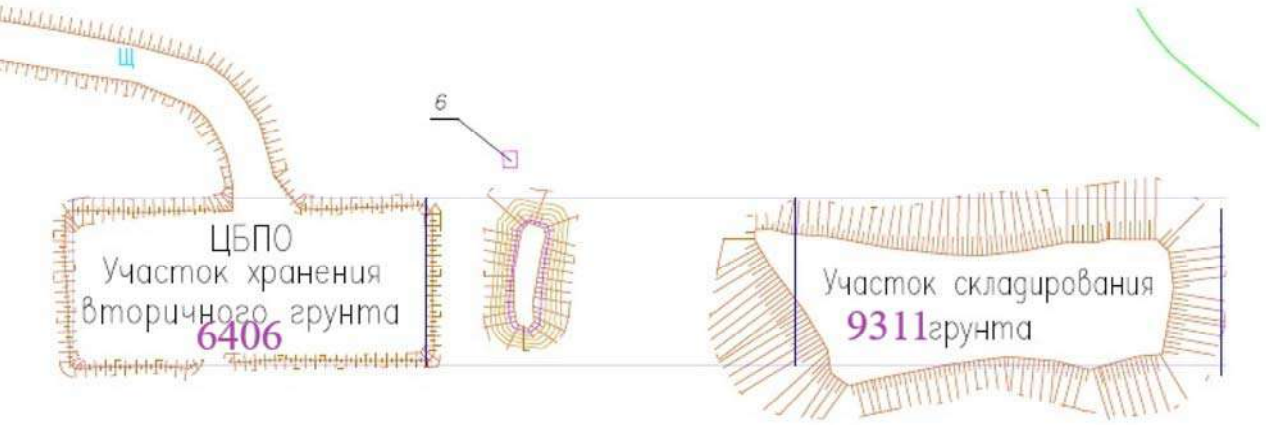
- Гт. – Газовое топливо;
- Гф – Факельный газ;
- Д – Дренаж;
- И – Кабель КИПиА;
- W – КЛ-0,4 кВ;
- Направление движение транспорта;
- Р – Место парковки легковых автомобилей;
- Лоток водоотводный с чугунной решеткой
- Асфальтобовое покрытие;
- Тротуары;
- Бетонное покрытие;
- Покрытие щебнем;
- Участки озеленения;
- Засыпка ПГС;

						06-РРУ-000-ПЗУ-15-04-ГЧ	
1	-	Зам.	049-15		24.09.15	ТОО ЖЭЖИМУНАЙ nostrum	Modernisation of Electrification Chinarevskoe G/C and Oilfield New Gas Turbine Power Plant P-007.02.01.2013
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Бульгин			05.15	Раздел 3. Генеральный план и транспорт.	Стадия: П; Лист: 2; Листов:
Проверил		Гривенный			05.15		
Рук.		Александров			05.15		
Н.контр.		Гривенный			05.15	Генеральный план и сводный план инженерных сетей	ТОО "Союзкомплект"
ГИП		Пашнин			05.15		

Копировал Формат А2

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.





Условные обозначения

Источники выбросов

0401 организованные

6401 неорганизованные

Приложение 2.
Акты на право временного возмездного землепользования

№ 0206128

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 08-118-054-249

Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану (жалға алу) құқығы 2031 жылға дейін мерзімге

Жер учаскесінің алаңы: 1.05 га

Жердің санаты: Өнеркәсіп, көлік, байланыс, қорғаныс және басқа ауыл шаруашылық емес мақсаттағы жерлер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: құрылыс қалдықтарын сақтау алаңы және кірме автомобиль жолының құрылысы үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: жоқ

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Кадастровый номер земельного участка: 08-118-054-249

Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 2031 года

Площадь земельного участка: 1.05 га

Категория земель: Земли промышленности, транспорта, связи, обороны и иного несельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка: для строительства площадки хранения строительных материалов и подъездной автомобильной дороги к нему

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: нет

Делимость земельного участка: делимый

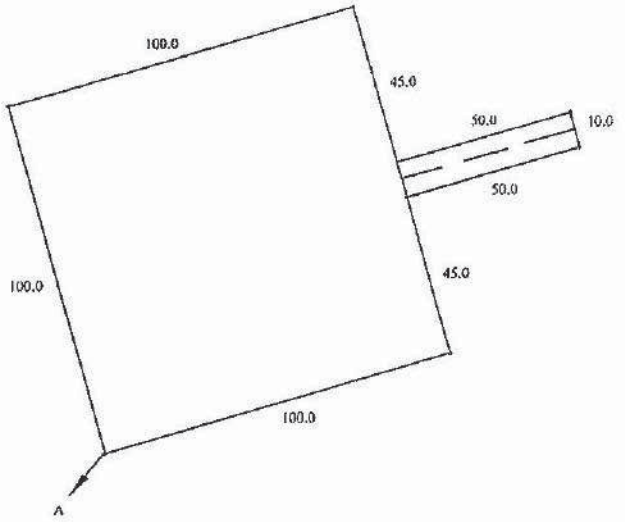
№ 0206128

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: Батыс Қазақстан обл. Зеленов ауд., Январцев а/о

Местоположение участка: Западно-Казахстанская обл. Зеленовский р-н., Январцевский с/о



Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А дан А га дейін Январцев а/о жері

Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
от А до А земли Январцевского с/о

МАСШТАБ 1 : 2000

Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелері
Посторонние земельные участкив границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі бөтен жер учаскелерінің кадастрлық нөмірлері Кадастровые номера посторонних земельных участков в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "МемЖерҒӨО" Б.К.ЕМК Зеленов ауд. жер- кадастр. филиалы жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)

настоящий акт изготовлен Зеленов. зем.-кадастр. филиалом З.К. ДГП "ГосНПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О. _____ Е.Есеркенов
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)

М.П. "3" ақпан 2010 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 1446 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственностиина земельный участок, право землепользования за №

Приложение: нет

М.О.
М.П.

Батыс Қазақстан облысының жер қатынастары басқармасының бастығы
Начальник управления земельных отношений Западно-Казахстанской области

_____ А.Ә.А.Т. Ә.Сәтбаев
(қолы, подпись) Ф.И.О.

"30" ақпан 2010 ж.

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

ПРИЛОЖЕНИЕ

УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ, ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ (ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО (ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО) ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)

№ 0193627

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 08-118-054-126

Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану (жалға алу) құқығы 2031 жылға дейін мерзімге

Жер учаскесінің аланы: 17.8513 га

Жердің санаты: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: № 10 ұңғымы ауданындағы МДҚ аланын кецейту үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: санитарлық экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы

Жер учаскесінің бөлінуі: болінбейді

Мемлекетпен оның негізінде жер учаскесіне құқық берілген құжат: Зеленов ауданы әкімиятының 2008 жылғы 10 желтоқсандағы № 441 каулысы, Батыс Қазақстан облысы әкімдігінің қаулысы 2009 жылғы 26 мамырдағы № 155

Кадастровый номер земельного участка: 08-118-054-126

Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 2031 года

Площадь земельного участка: 17.8513 га

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка: для расширения площадки УЛН в районе скважины № 10

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм

Делимость земельного участка: неделимый

Документ на основании которого предоставлено право на земельный участок государством: постановление Акимата Зеленовского района от 10 декабря 2008 года № 441, постановление Акимата Западно-Казахстанской области от 26 мая 2009 года № 155

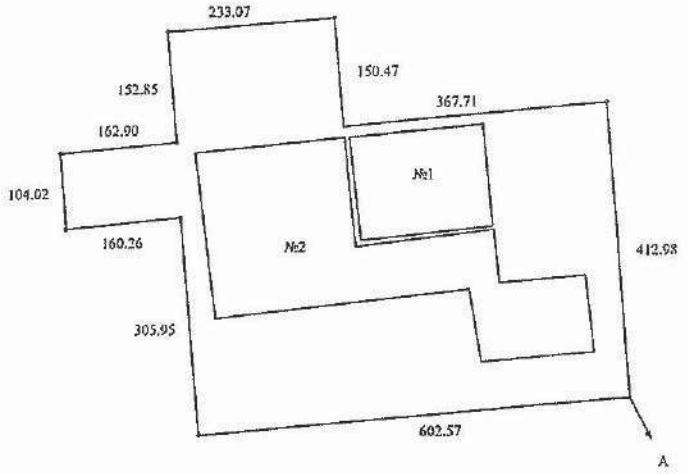
№ 0193627

Зап.-Каз. дочернее государственное предприятие
ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: Батыс Қазақстан обл., Зеленов ауд., Январцев а/о

Местоположение участка: Западно-Казахстанская обл., Зеленовский р-н., Январцевский с/о



Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
От А до А земяи сельскохозяйственного назначения

Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А дан А ға дейін ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлері

Зеленов ауданы Әділет басқармасында ТІРКЕЛДІ

МАСШТАБ 1 : 10000

Жоспар шегіндегі бөтен жер пайдаланушылар (меншік иелері)
Посторонние землепользователи (собственники) в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардың(меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана	Алаңы, га Площадь, га
1.	№1 «Жаикмунай»	2,7000
2.	№ 2 «Жаикмунай»	9,4499

Осы акт "МемЖерГӨО" Б.К.ЕМК Зеленов ауд. жер- кадастр. филиалы жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)

негізінде берілетін акт ұсынылған Зеленов. зем.-кадастр. филиалом З.К. ДГП "ГосНПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

(қолы, подпись) Е.Есеркенов
(аты-жөні, Ф.И.О.)

"9" қаңтар 2008 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 845 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 845

Приложение: нет

М.О
М.П.

Зеленов ауданының жер қатынастары бөлімінің меңгерушісі
Заведующий отделом земельных отношений Зеленовского района

(қолы, подпись) А.Ә.А.Т. А. Муханбетжанова
Ф.И.О.

"09" 05 2008 ж.

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

000338

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ, ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ (ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО (ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО) ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)

№ 0193603

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 08-118-054-229

Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану (жалға алу) құқығы 2031 жылға дейін мерзімге

Жер учаскесінің алаңы: 25.8000 га

Жердің санаты: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: ілеспе газ дайындау қондырғысының құрылысы үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: санитарлық экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінбейді

Мемлекетпен оның негізінде жер учаскесіне құқық берілген құжат: Зеленов ауданы әкімиятының 2008 жылғы 10 желтоқсандағы № 441 қаулысы, Батыс Қазақстан облысы әкімдігінің 2009 жылғы 26 мамырдағы № 155 қаулысы

Кадастровый номер земельного участка: 08-118-054-229

Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 2031 года

Площадь земельного участка: 25.8000 га

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка: для строительства установки , подготовки попутного газа

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм

Делимость земельного участка: неделимый

Документ на основании которого предоставлено право на земельный участок государством: постановление Акимата Зеленовского района от 10 декабря 2008 года № 441, постановление Акимата Западно-Казахстанской области от 26 мая 2009 года № 155

№ 0193603

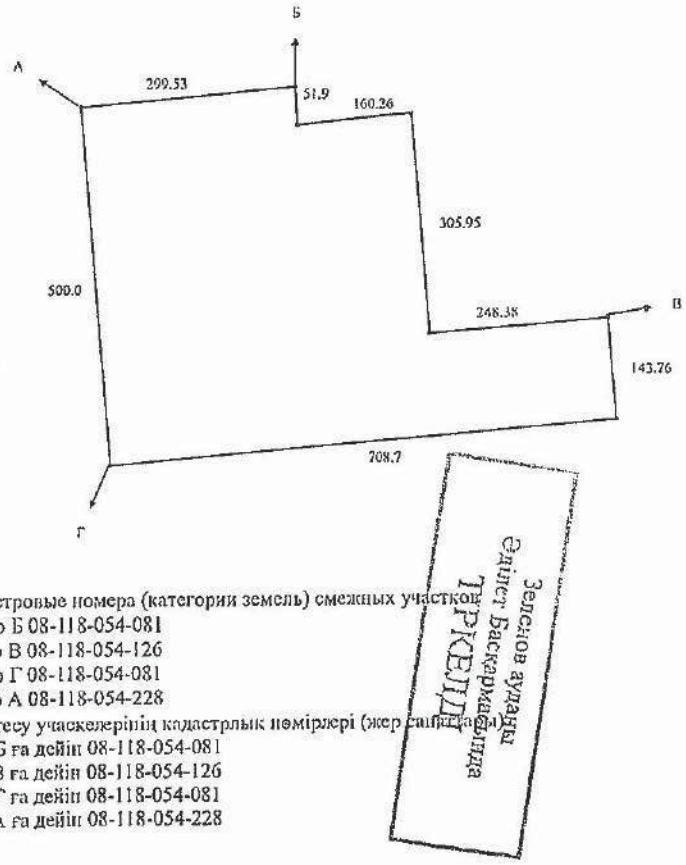
Зап.-Каз. до госпредприятие

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫНЫҢ зем.
ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: Батыс Қазақстан облысы Зеленов ауданы, Январцев а/о

Местоположение участка: Западно-Казахстанская область Зеленовский район, Январцевский с/о



Кадастровые номера (категории земель) смежных участков:
От А до Б 08-118-054-081
От Б до В 08-118-054-126
От В до Г 08-118-054-081
От Г до А 08-118-054-228

Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары):
А дан Б ға дейін 08-118-054-081
Б дан В ға дейін 08-118-054-126
В дан Г ға дейін 08-118-054-081
Г дан А ға дейін 08-118-054-228

МАСШТАБ 1 : 10000

Жоспар шегіндегі бөтен жер пайдаланушылар (меншік иелері)
Посторонние землепользователи (собственники) в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардың(меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "МемЖерҒӨО" Б.Қ.ЕМК Зеленов ауд. жер- кадастр. филиалы жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)

настоящий акт изготовлен Зеленов. зем.-кадастр. филиалом З.К. ДГП "ГосНПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О

Е.Есеркенов
(қолы, подпись) (аты-жөні, Ф.И.О.)

"09" января 2014 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 844 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 844

Приложение: нет

М.О
М.П.

Зеленов ауданының жер қатынастары бөлімінің меңгерушісі
Заведующий отделом земельных отношений Зеленовского района

А.Ә.А.Т. А. Муханбетжанова
(қолы, подпись) Ф.И.О.

09 03 2000 ж.

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

0 00339

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ, ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ (ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО (ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО) ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)

№ 0193602

Жер учаскесінің кадастрлық нөмірі: 08-118-054-228

Жер учаскесіне уақытша өтеулі жер пайдалану (жалға алу) құқығы 2031 жылға дейін мерзімге

Жер учаскесінің алаңы: 30.0000 га

Жердің санаты: Ауыл шаруашылық мақсатындағы жерлер

Жер учаскесін нысаналы тағайындау: мұнай дайындау қондырғысының жаңа объектілерінің құрылысын салу үшін

Жер учаскесін пайдаланудағы шектеулер мен ауыртпалықтар: санитарлық экологиялық және өртке қарсы талаптардың сақталуы

Жер учаскесінің бөлінуі: бөлінеді

Мемлекетпен оның негізінде жер учаскесіне құқық берілген құжат: Зеленов ауданы әкімиятының 2008 жылғы 10 желтоқсандағы № 441 қаулысы, Батыс Қазақстан облысы әкімдігінің 2009 жылғы 26 мамырдағы № 155 қаулысы

Кадастровый номер земельного участка: 08-118-054-228

Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 2031 года

Площадь земельного участка: 30.0000 га

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения

Целевое назначение земельного участка: для строительства новых объектов установки подготовки нефти

Ограничения в использовании и обременения земельного участка: соблюдение санитарных, экологических и противопожарных норм

Делимость земельного участка: делимый

Документ на основании которого предоставлено право на земельный участок государством: постановление Акимата Зеленовского района от 10 декабря 2008 года № 441, постановление Акимата Западно-Казахстанской области от 26 мая 2009 года № 155

№ 0193602

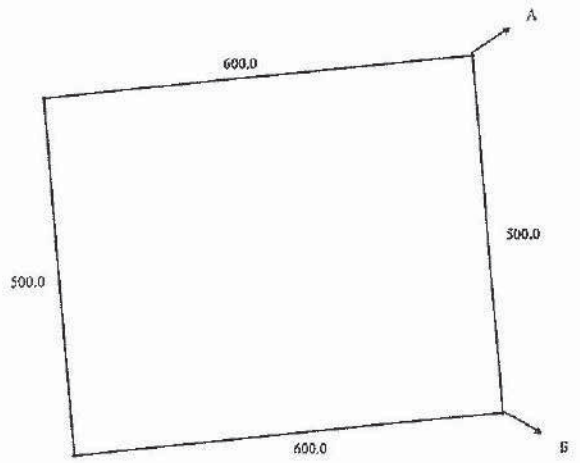
Зап.-Каз. дочернее ГПО «Госземкадастр»

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Жер учаскесінің ЖОСПАРЫ
ПЛАН земельного участка

Учаскенің орналасқан жері: Батыс Қазақстан облысы Зеленов ауданы, Январцев а/о

Местоположение участка: Западно-Казахстанская область Зеленовский район, Январцевский с/о



Кадастровые номера (категории земель) смежных участков
От А до Б 08-118-054-229
От Б до А 08-118-054-081
Шектесу учаскелерінің кадастрлық нөмірлері (жер санаттары)
А дан Б ға дейін 08-118-054-229
Б дан А ға дейін 08-118-054-081

Зеленов ауданы Әділет басқармасында ТІРКЕЛДІ

МАСШТАБ 1 : 10000

Жоспар шегіндегі бетен жер пайдаланушылар (меншік иелері)
Посторонние землепользователи (собственники) в границах плана

Жоспардағы № на плане	Жоспар шегіндегі жер пайдаланушылардың(меншік иелерінің) атауы Наименование землепользователей (собственников) в границах плана	Алаңы, га Площадь, га

Осы акт "МемЖерГӨО" Б.К.ЕМК Зеленов ауд. жер- кадастр. филиалы жасалды
(жер кадастрын жүргізетін кәсіпорынның атауы)

Настоящий акт изготовлен Зеленов. зем.-кадастр. филиалом З.К. ДГП "ГосНПЦзем"
(наименование предприятия, ведущего земельный кадастр)

М.О.П. (қолы, подпись) Е.Есеркенов (аты-жөні, Ф.И.О.)

"7" қаркүйек 2009 ж.

Осы актіні беру туралы жазба жер учаскесіне меншіктік құқығын, жер пайдалану құқығын беретін актілер жазылатын Кітапта № 1220 болып жазылды.

Қосымша: жоқ

Запись о выдаче настоящего акта произведена в Книге записей актов на право собственности на земельный участок, право землепользования за № 1220

Приложение: нет

М.О
М.П.

Зеленов ауданының жер қатынастары бөлімінің меңгерушісі
Заведующий отделом земельных отношений Зеленовского района

А.Ә.А.Т. А. Муханбетжанова
(қолы, подпись) Ф.И.О.

"7" 09 2009 ж.

Шектесулерді сипаттау жөніндегі ақпарат жер учаскесіне сәйкестендіру құжатын дайындаған сәтте күшінде
Описание смежеств действительно на момент изготовления идентификационного документа на земельный участок

901553

ҚАЗАҚСТАН

УАҚЫТША (ҰЗАҚ МЕРЗІМГЕ, ҚЫСҚА МЕРЗІМГЕ) ӨТЕУЛІ ЖЕР ПАЙДАЛАНУ (ЖАЛҒА АЛУ) ҚҰҚЫҒЫН БЕРЕТІН

АКТ

НА ПРАВО ВРЕМЕННОГО ВОЗМЕЗДНОГО (ДОЛГОСРОЧНОГО, КРАТКОСРОЧНОГО) ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ (АРЕНДЫ)

Приложение 3-2
к лицензии № 253-Д от 26 мая 1997г.
на право недропользования
(нефть)

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И МИНЕРАЛЬНЫХ РЕСУРСОВ КОМИТЕТ ГЕОЛОГИИ И НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ РЕСПУБЛИКАНСКИЙ ЦЕНТР ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ «КАЗГЕОИНФОРМ»

ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ОТВОД

Выдан *Товариществу с ограниченной ответственностью «Жаикмунай»*
на право недропользования для разведки и добычи *углеводородного сырья*
на месторождении Чинаревское в пределах блоков XII-12-E(частично),
F(частично); XIII-12-A(частично),B(частично),C(частично); XIII-13-A(частично)
Геологический отвод расположен в *Западно-Казахстанской области*
Границы отвода на картограмме обозначены *угловыми точками с т. 1 по т. 8*

координаты угловых точек			
северная широта		восточная долгота	
1. 51° 37′ 41″	5. 51° 43′ 26″	1. 52° 08′ 53″	5. 52° 14′ 28″
2. 51° 38′ 37″	6. 51° 44′ 04″	2. 52° 09′ 32″	6. 52° 17′ 19″
3. 51° 39′ 33″	7. 51° 41′ 07″	3. 52° 05′ 40″	7. 52° 23′ 10″
4. 51° 42′ 35″	8. 51° 32′ 22″	4. 52° 10′ 41″	8. 52° 30′ 10″

Примечание: От точки 3 до точки 4, от точки 5 до точки 6 и от точки 7 до точки 8 контрактная территория проходит вдоль государственной границы Казахстана с Российской Федерацией.

Из геологического отвода исключается территория горного отвода месторождения Чинаревское

координаты угловых точек горного отвода			
северная широта		восточная долгота	
1. 51° 41′ 39″	9. 51° 37′ 02″	1. 52° 10′ 34″	9. 52° 11′ 34″
2. 51° 42′ 18″	10. 51° 38′ 13″	2. 52° 15′ 32″	10. 52° 10′ 26″
3. 51° 41′ 07″	11. 51° 39′ 16″	3. 52° 23′ 10″	11. 52° 11′ 42″
4. 51° 34′ 42″	12. 51° 39′ 02″	4. 52° 28′ 57″	12. 52° 13′ 02″
5. 51° 34′ 20″	13. 51° 39′ 37″	5. 52° 28′ 15″	13. 52° 13′ 08″
6. 51° 35′ 06″	14. 51° 39′ 48″	6. 52° 26′ 16″	14. 52° 11′ 10″
7. 51° 36′ 51″	15. 51° 39′ 29″	7. 52° 15′ 01″	15. 52° 07′ 36″
8. 51° 36′ 47″	16. 51° 39′ 59″	8. 52° 12′ 33″	16. 52° 06′ 36″
глубиной исследования – до фундамента, площадью 185,0 кв. км			

Площадь геологического отвода контрактной территории геологоразведки, за вычетом исключенной территории горного отвода месторождения Чинаревское – 89,0 *(восемьдесятдевять) кв. км.*
Глубина отвода – до фундамента.

Руководитель **П. Ниценко**

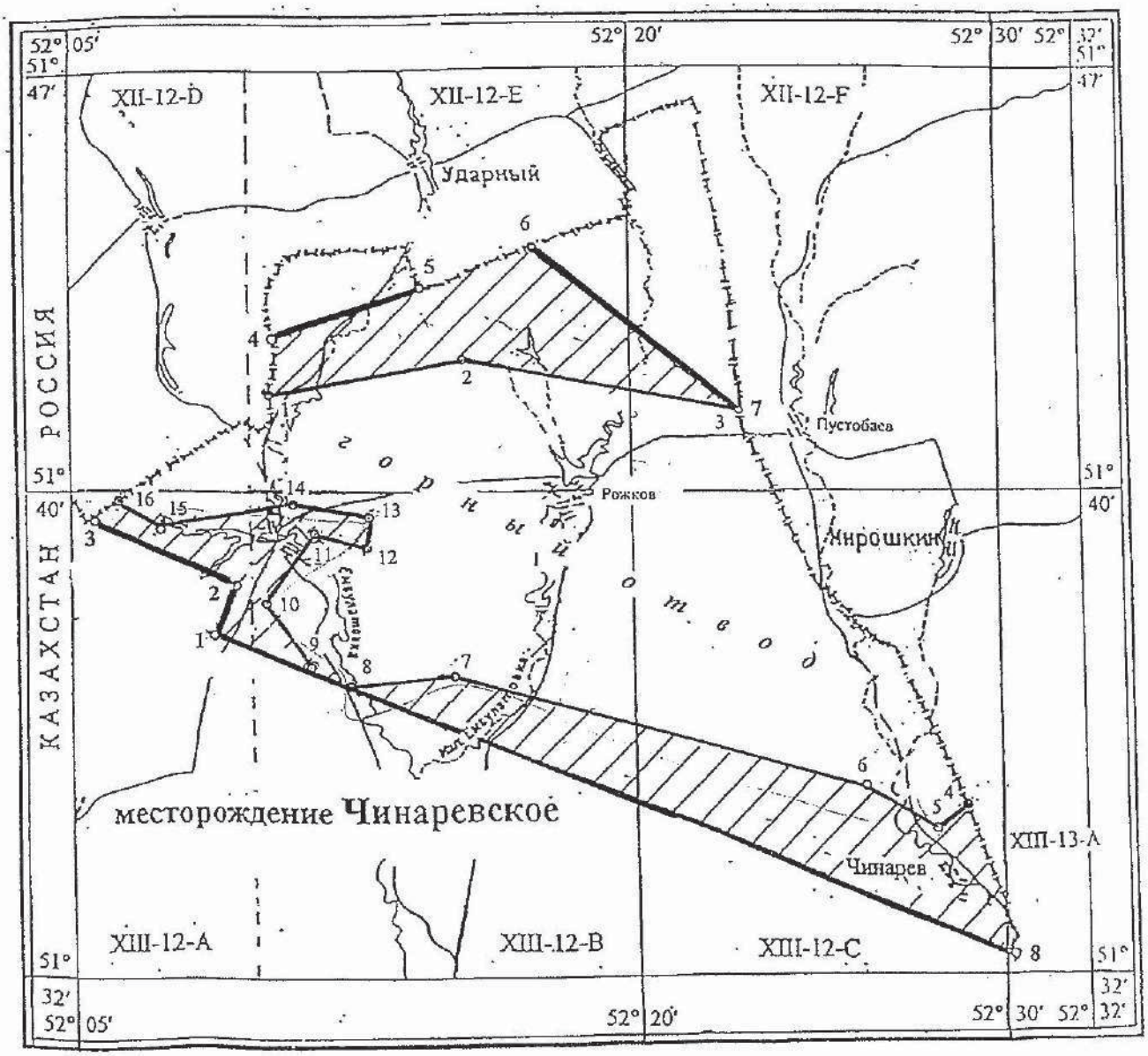
г. Астана,
декабрь 2008г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3
Приложение 4-3

к геологическому отводу
на право недропользования
лицензии серии МГ № 253-Д от 26.05.1997г.
(нефть)

Картограмма
расположения геологического отвода месторождения Чинаревское
в пределах блоков XII-12-E(частично),F(частично); XIII-12-A(частично),B(частично),C(частично); XIII-13-A(частично)

Масштаб 1: 200 000



контрактная территория геологоразведочных работ месторождения Чинаревское

контрактная территория горного отвода месторождения Чинаревское

Приложение 3.
Лицензии ТОО «Жаикмунай» на право занятия производственной деятельностью

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

31.08.2016 года **16013708**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "Жаикмунай"**

090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, Александра Карева, дом № 43/1., БИН: 970340003085

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Проектирование (технологическое) и (или) эксплуатацию горных (разведка, добыча полезных ископаемых), нефтехимических производств, эксплуатацию магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов в сфере нефти и газа**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Департамент государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **БИМУРАТОВ БЕРИК ШАДИМУРАТОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Астана**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 16013708

Дата выдачи лицензии 31.08.2016 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Эксплуатация магистральных нефтепроводов
- Эксплуатация нефтехимических производств
- Добыча нефти, газа, нефтегазоконденсата

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат **Товарищество с ограниченной ответственностью "Жаикмунай"**

090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А. , г.Уральск, Александра Карева, дом № 43/1., БИН: 970340003085

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база **1) ЗКО, "Чинаревское" месторождение: нефтепровод "Чинаревское-Ростоши"; 2) ЗКО, Зеленовский район, ЧНГКМ; 3) ЗКО, "Чинаревское" месторождение**

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар **Департамент государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.**

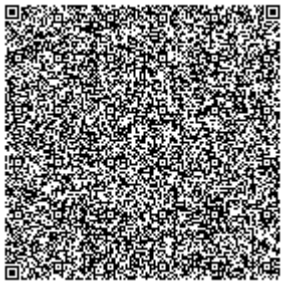
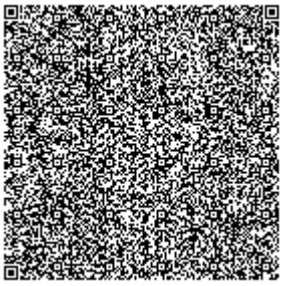
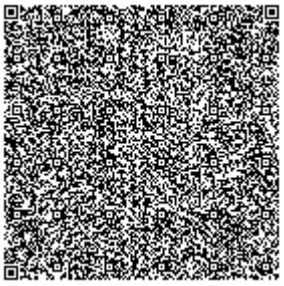
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) **БИМУРАТОВ БЕРИК ШАДИМУРАТОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағыЗаңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

Номер приложения	001
Срок действия	
Дата выдачи приложения	31.08.2016
Место выдачи	г.Астана

Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағыЗаңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

16007970

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

16.05.2016 года **01313DL**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "Жаикмунай"**

090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, УЛИЦА АЛЕКСАНДРА КАРЕВА, дом № 43/1., БИН: 970340003085

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Медицинская деятельность**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия **1.Лицензия действительна на всей территории Республики Казахстан.**
2.Лицензия является постоянной и действительной при условии повышения квалификации по специальности через каждые пять лет в установленном порядке.

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Управление здравоохранения Западно-Казахстанской области. Акимат Западно-Казахстанской области.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **ИРМЕНОВ КАМИДОЛЛА МУТИГОЛЛАЕВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи **15.06.2006**

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Уральск**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01313DL

Дата выдачи лицензии 16.05.2016 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- первичная медико-санитарная помощь
- Доврачебная медицинская помощь
- Неотложная медицинская помощь

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат **Товарищество с ограниченной ответственностью "Жаикмунай"**

090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А. , г.Уральск, УЛИЦА АЛЕКСАНДРА КАРЕВА, дом № 43/1., БИН: 970340003085

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база **ТОО, ЗКО, Зеленовский район, с.Рожково, Чинаревское НГМ, вахтовый комплекс**

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии **1.Лицензия действительна на всей территории Республики Казахстан. 2 .Лицензия является постоянной и действительной при условии повышения квалификации по специальности через каждые пять лет в установленном порядке.**

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар **Управление здравоохранения Западно-Казахстанской области. Акимат Западно-Казахстанской области.**

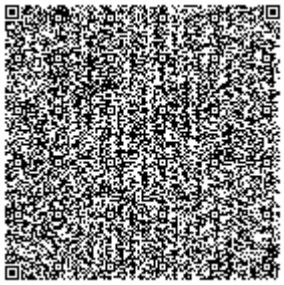
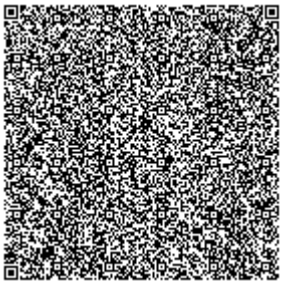
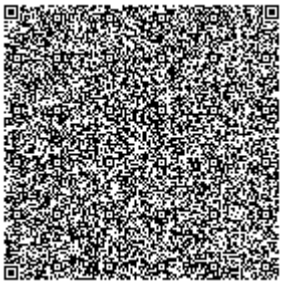
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) **ИРМЕНОВ КАМИДОЛЛА МУТИГОЛЛАЕВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағыЗаңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

Номер приложения	2002
Срок действия	
Дата выдачи приложения	16.05.2016
Место выдачи	г.Уральск

Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағыЗаңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

Приложение 4.
Фонд скважин по состоянию на 01.09.2025 год

МЕСТОРОЖДЕНИЕ ЧИНАРЕВСКОЕ
ФОНД СКВАЖИН НА 01/09/2025г

КАТЕГОРИЯ СКВАЖИН	ВСЕГО	НОМЕРА СКВАЖИН			
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ФОНД (нефтяных скважин)	**42**	**Другие**			
I- нефтяной объект (филипповский горизонт СВ участок)	**2**	**Горизонт -P1fl**			
в добыче	**1**	725			
Наблюдательный фонд I-го нефтяного объекта	1				
	1	410			
II- нефтяной объект (башкирский горизонт Западный +СВ участок)	**5**	**Горизонт -C2b**			
в добыче (ЭЦН)	**1**	123			
В добыче	**1**	701			
в добыче (ЭЦН)	**1**	45			
Наблюдательный фонд II-го нефтяного объекта	2				
	2	234, 52_2			
III-нефтяной объект (турнейский горизонт СВ+Западный участок)	**33**	**C1t**	**Горизонт T1**	**Горизонт T2**	**Горизонт T3**
В добыче (газлифт)	**23**		10, 22, 24-Б, 30, 33, 54, 56, 59, 60, 62, 65, 67, 70, 111, 115-Б,117, 124, 213, 224, 300_2, 301, 303	10, 33, 54, 60, 62, 65,115-Б,117, 124, 204, 213, 224, 300_2.	10, 33, 54, 60, 62, 65,115-Б,117, 204, 213, 224, 300_2
Нагнетательный фонд III -го нефтяного объекта	**6**				
	5		50, 121-Б, 51_1, 66	50,63	
Закрыта в ожидании КРС, наблюдение Рпл	1		53		
Наблюдательный фонд III-го нефтяного объекта	**3**				
	3	27- Б, 208, 218			
СКВАЖИНЫ В КОНСЕРВАЦИИ	**1**				
	1		13-Н		
IV-нефтяной объект (бобриковский горизонт СВ+Южный+Западный участок)	**2**	**Горизонт- C1bb**			
в добыче (газлифт)	**1**	31			
Наблюдательный фонд IV-го нефтяного объекта	**1**	401			
ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ФОНД (газоконденсатных скважин)	**31**	**Горизонт-T1**	**Горизонт -D2ad**	**Горизонт -D2af**	**Горизонт -D2bs**
II- газоконденсатный объект (турнейский горизонт Южный участок)	**4**				
в добыче	**2**	404, 406			
в добыче (газлифт)	**1**	23			
Наблюдательный фонд II-го газоконденсатного объекта	**1**				
	1	402			
III- газоконденсатный объект (ардатовский горизонт СВ участок)	**4**				
в добыче	**1**		28		
скв закрыта	**1**		115		
Наблюдательный фонд III-го газоконденсатного объекта	**2**				
	2		61-Г, 210		
IV- газоконденсатный объект (афонинский+бийский горизонт СВ+Западный участок)	**15**				
В добыче (газлифт)	**8**				119-Г, 20(А,В), 205, 215, 223, 230-Б, 231
В добыче					216_2
закрыта на КВД	2				222, 225
КРС с 26.08.2025	1				220
Наблюдательный фонд IV -го газоконденсатного объекта	**4**				
скв 228 введена с 01.03.2025 в наблюдательный фонд	4				201_1, 209, 217, 228
VI- газоконденсатный объект (муллинский горизонт СВ+Западны участок).	**3**	**Горизонт-D2ml**			
в добыче	**2**	57_2, 724_1			
Наблюдательный фонд VI -го газоконденсатного объекта	**1**				
	1	46			
VII -газоконденсатный объект (ардатовский горизонт Южный участок).	**1**	**Горизонт-D2ad**			
В добыче	**1**	32_2			
VIII - газоконденсатный объект (филипповский горизонт Западный участок).	**2**	**Горизонт-P1fl**			
В добыче	**1**	219			
Закрыта	**1**	703			
IX - газоконденсатный объект (франский горизонт Западный участок).	**2**	**Горизонт-D3fr**			
В добыче (газлифт)	**1**	40_1			
Наблюдательный фонд IX -го газоконденсатного объекта	**1**				
скв 41_1_1 введена с 01.05.2025 в наблюдательный фонд	**1**	41_1_1			
Фонд оценочных скважин , согласно Проекту промышленной разработки (мероприятия по доразведки)	**3**	**Горизонт-P1 Горизонт -C2b**	**Горизонт-C1bb**	**Горизонт-D3fr,D2ml ,D2ad D2vb**	**Горизонт -D2bs**
На 01.09.2025г скв. закрыта.	1	42			
скв.43. введена во временную консервацию в процессе строительства с 20.08.2019г. Продлен срок консервации до 20.08.2026г	1	43			
На 01.09.2025г скв. закрыта.	1	361			
Фонд наблюдательных скважин резервного Полигона закачки пластовых, технических вод и стоков на (C1mh+vn) горизонт	**1**				
	1	29			
СКВАЖИНЫ ЛИКВИДИРОВАННЫЕ	**7**				
Ликвидированные	7		П-1, П-2, П-9, 4, 5, 7, 12-Н		
СПЕЦИАЛЬНЫЕ СКВАЖИНЫ	**5**				
Промсточные	5				
из них наблюдательные	5	NS-1, NS-2, NJ-1, NS-3, NB-1			
Фонд эксплуатационных (нагнетательных) скважин на Полигоне захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ	**1**				
	1	R-1			
Фонд наблюдательных скважин на Полигоне захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ	**2**				
	2	R-2, R-3			
Фонд водозаборных эксплуатационных скважин (Южного водозабора)	**6**				
эксплуатац. добывающие на Южном водозаборе.	6	R-4, R-5, R-6, R-7, R-8, R-9			
Фонд наблюдательных водозаборных скважин (Северного водозабора)	**3**				
	3	NR-1, NR-2, NR-3			
	101				

Приложение 5.
Объемы технологически неизбежного сжигания газа на перспективу

Разбивка сырого газа по источникам на 2026 г.

Площадка, источник	№ источника выброса	категория	Расход сырого газа, тыс.м3/год
УПН			
Факел высокого давления	0007		
	в том числе	V7	756
		V8	467,000
	0007	дежурная горелка*	43,8
Совмещенная факельная установка	0008	ФНД	
	в том числе	V7	103,680
		V8	373,000
	0008	ФСД	
	в том числе	V8	93,386
	0008	дежурная горелка*	87,6
		V9	2,53
ИТОГО:			1 795,596
УКПГ-1/2			
Факельная установка	0136		
		дежурная горелка*	87,6
	в том числе	V7	1 422,589
		V8	1 339,755
		V9	80,0
УРС. Печь дожига хвостовых газов	0130		
	в том числе	V7	10 323,470
ИТОГО:			13 165,814
УКПГ-3			
Факел (коллектор сырого газа)	0922-01		
	в том числе	V7	1 271,462
		V8	1 306,826
		V9	77,0
Пилотная горелка факела "сырого" коллектора	0922-03	дежурная горелка*	94,608
Факел (коллектор сухого газа)	0923-01		
	в том числе	V7	486,515
		V8	422,608
Пилотная горелка факела "сухого" коллектора	0923-03	дежурная горелка*	94,608
Факел (коллектор кислого газа)	0925-01		
	в том числе	V7	2 385
		V8	101,810
Пилотная горелка факела кислого газа	0925-05	дежурная горелка*	94,608
Факел склада СУГ-3	0926-01	V7	259,2
		V8	89,7
Пилотная горелка факела СУГ-3	0926-02	дежурная горелка*	262,80
ИТОГО:			6 399,761
Площадка скважин			
Расчетное количество сжигаемого газа при проведении пусконаладочных работ технологического оборудования (освоение скважин)		V6	800,0
Горизонтальные факельные установки (КРС, СКО, испытание)		V8	1 908,0
ИТОГО:		Геологические потери	2 708,0
Всего:			24 069
В т.ч. по ПРПСГ**		**ПРПСГ**	24 070
	в том числе	V6	800,00
		V7	17 008
		V8	6 102
		V9	160

Примечание:
** - Расход газа на дежурные горелки учитывается как газ на собственные нужды предприятия, и в объеме сырого газа при получении Разрешения на сжигание газа не учитывается.*
*** Объем сжигания газа, указанного в "Программе развития переработки сырого газа на этапе промышленной разработки месторождения Чинаревское на 2025 - 2027 гг." и Разрешении на сжигание в факелах сырого газа на 2026 г. составляет - 24070 млн.м3.*

Исполнитель

Бекенов Тугелбай/Dejan Vasilein

Утешев Рустам

Технологические неизбежные объемы сжигания газа при скважинных операциях на 2026г

№ п/п	№ скважины	на 2026г	
		объем отжига газа, тыс.м3	продолжительность работы, час
1	10	20,8	20
2	22	7,7	20
3	24	4,0	20
4	27	12,6	20
5	30	8,0	20
6	52_3	50,0	20
7	54	7,0	20
8	56	8,0	20
9	59	4,0	20
10	60	4,0	20
11	62	3,0	20
12	65	4,0	20
13	66	12,8	20
14	67	2,0	20
15	111	21,7	20
16	115Б	11,0	20
17	117	4,0	20
18	124	3,0	20
19	33	4,4	20
20	45	3,0	20
21	701	2,0	20
22	204	20,8	20
23	123	20,7	20
24	31	4,0	20
25	70	11,6	20
26	213	3,0	20
27	220	19,0	30
28	224_1	8,0	20
29	209	12,8	20
30	300_2	10,3	20
31	301	41,8	20
32	303	4,0	20
33	401	8,0	20
34	725	180,4	20
Итого отжиг по нефтяным объектам		541,4	
1	28	67,8	30
2	115	87,2	30
3	20	70,7	30
4	119	112,6	30
5	205	64,8	30
6	215	49,6	30
7	222	30,8	30
8	223	30,7	30
9	230	137,7	30
10	23	37,8	30
11	404	27,9	30
12	406	6,0	30
13	219	12,9	30
14	231	118,6	30
15	724	24,6	30
16	32_2	18,7	30
17	361_1	63,1	30
18	703_1	10,1	30
19	216_3	62,8	30
20	57_2	13,2	30
21	301	63,2	30
22	40_1	30,8	30
23	41_1_1	74,6	30
24	116_1	50,0	30
25	726	100,0	50
Итого отжиг по газоконденсатным объектам		1366,2	
Всего по месторождению		1907,6	

Руководитель структурного подразделения (по геологии и УРМ) Г.Фогтлендер

Приложение 6.
Паспорта качества продукции

KZ.T.09.2183 TESTING

ТОО ЖАЙКМУНАЙ Группа компаний Oil & Gas nostrum

F-B06-10

Мұнай төлқұжаты / Паспорт нефти

№ 10 Берілген күні/ Дата выдачи: **«11» ақпан 2025 ж. / «11» февраль 2025 г.**

1. **«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, БҚО, Орал қаласы, А.Карев көш., 43/1 /ТОО «Жаикмунай», РК, ЗКО, г.Уральск, ул.А.Карева 43/1, р-н Байтерек**
Өндірушінің атауы және мекенжайы / Наименование и местонахождение изготовителя

Бәйтерек ауданы, Чинарев мұнайгазконденсат кен орны/ р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазконденсатное месторождение
Өндірушінің атауы және мекенжайы / Наименование и местонахождение изготовителя

2. **ЕАЭС ТР 045/2017 / ТР ЕАЭС 045/2017; ҚР СТ 1347-2024 /СТ РК 1347-2024 "Нефть. Общие технические условия" Нефть: 1.0.1.1.**
Мұнай дайындалатын және тасымалданатын құжаттың белгіленуі /Обозначение документа в соответствии с которым подготовлена и транспортируется нефть:

3. **«Жайықмұнай» ЖШС сынақ лабораториясы /Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай»**
Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г.
Сынақ зертханасының аталуы, аккредитацияның тіркеу нөмірі / Наименование испытательной лаборатории , регистрационный номер аттестата аккредитации

4. **партия 10 от 11.02.2025**
Магистральдық құбырмен тасымалдау нәтижелері бойынша партияның нөмірі, өндірілген (дайындалған) күні немесе мұнайды алушыға жеткізу күні немесе тасымалдау нәтижелері бойынша мұнайды көліктің басқа түрлеріне қайта тиеу (қайта тиеу) күні, магистральдық құбыр арқылы / Номер партии, дата изготовления (подготовки), либо дата сдачи нефти грузополучателю по итогам транспортировки магистральным трубопроводом, либо дата перегрузки (перевалки) нефти на другие виды транспорта по итогам транспортировки магистральным трубопроводом

5. **ГОСТ 2517-2012 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб»**
Сынама алынған құжаттың белгісі және атауы/ Обозначение и наименование документа, в соответствии с которым отобрана проба:

6. **БИК СИКН ПСП ТОО «Жаикмунай»**
Сынама алу орнының (объектісінің) атауы / Наименование места (объекта) отбора пробы

7. **11.02.2025 г. 08:00-14:00**
Сынама алынған күні және уақыты / Дата и время отбора пробы:

№	Көрсеткіш атауы, өлшем бірлігі/ Наименование параметра, ед.измерения	Сынау әдісі[1]/ Метод испытаний[1]	Нормасы [2]/ Норма [2]	Сынақ нәтижесі [4]/ Результат испытаний [4]
1	2	3	4	5
	ТР ЕАЭС 045/2017 бойынша көрсеткіштер /Показатели в соответствии с ТР ЕАЭС 045/2017			
1	Күкіртсутектің салмақтық үлесі, млн$^{-1}$(ppm), / Массовая доля сероводорода, млн$^{-1}$ (ppm)	ГОСТ 33690-2015	20-дан аспайтын / не более 20	2-ден төмен / менее 2
2	Метил мен этил - меркаптандардың салмақтық үлесінің жиыны, млн$^{-1}$(ppm), / Массовая доля метил- и этил- меркаптанов, в сумме, млн$^{-1}$ (ppm)	ГОСТ 33690-2015	40-тан аспайтын / не более 40	4-тен төмен / менее 4
3	Судың салмақтық үлесі, % / Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014	0,5-тен аспайтын / не более 0,5	0,0
4	Хлорлы тұздардың шоғырлануы, мг/дм^3/ Концентрация хлористых солей, мг/дм^3	ГОСТ 21534-2021	100 ден аспайтын / не более 100	30,5
5	Қаныққан бу қысымы, кПа,(с.бағ.мм) [3] / Давление насыщенных паров, кПа (мм.рт.ст.) [3]	ГОСТ 33361-2022	66,7-ден аспайтын / не более 66,7(500)	26,5
6	204°С-ге - дейінгі фракциядағы органикалық хлоридтердың салмақтық үлесі, ppm, / Массовая доля органических хлоридов соединений во фракции до 204 °С, (ppm)	ГОСТ Р 52247-2021, метод В	6-дан аспайтын / не более 6	1,2
	ҚР СТ 1347-2024 бойынша өзге көрсеткіштер / Другие показатели в соответствии с СТ РК 1347-2024			
7	Мұнайдың температурасы, °С / Температура нефти, °С	МВИ-ЖМ-25.02-2023. KZ.06.01.00589-2023	–	34,5
8	Мұнайдың қысымы, МПа / Давление нефти, МПа	МВИ-ЖМ-25.02-2023. KZ.06.01.00589-2023	–	0,51
9	Өлшеу және қысым кезіндегі тығыздығы, кг/м^3 / Плотность нефти при условиях измерения и давлении, кг/м^3	МВИ-ЖМ-25.02-2023. KZ.06.01.00589-2023	–	812,7
10	20°С температурасы кезіндегі тығыздығы, кг/м^3 / Плотность нефти при 20°С, кг/м^3	СТ РК 2.153-2008 ГОСТ 3900-2022	–	823,2
11	15°С температурасы кезіндегі тығыздығы, кг/м^3 / Плотность нефти при 15°С, кг/м^3,	СТ РК 2.153-2008 ГОСТ 8.595-2010	–	826,9
12	Күкірттің салмақтық мөлшері, % / Массовая доля серы, %	СТ РК АСТМ Д 4294-2011	–	0,454
13	Механикалық қоспалардың салмақтық үлесі, %/ Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-2018	0,05-тен аспайтын/ не более 0,05	0,0053
14	Хлорлы тұздардың салмақтық үлесі, % / Массовая доля хлористых солей, %	ГОСТ 21534-2021	–	0,0037
15	Балластың салмақтық үлесі, % / Массовая доля балласта, %	–	–	0,0090
16	Парафиннің салмақтық үлесі, % / Массовая доля парафина, %	ГОСТ 11851-2018	–	5,4
17	Мұнайдың өтімділігін жоғалту температурасы (қату), °С / Температура потери текучести нефти (застывания),°С	СТ РК АСТМ Д 97-2011	–	минус 7,0
18	200 °С температураға дейін фракциялардың шығымы, % / Выход фракций, %, при температуре: 200 °С	ГОСТ 2177-99	–	32,4
	300 °С температураға дейін фракциялардың шығымы, % / Выход фракций, %, при температуре 300 °С		–	57,4
19	Кинематикалық тұтқырлығы, 35°С, мм^2/с Кинематическая вязкость при 35°С, мм^2/с	СТ РК АСТМ Д 445-2011	–	3,4

[1] Указывается обозначение и пункт документа, содержащего положения о методе (методике) исследований (испытаний) и измерений.
[2] Допускается указание значений показателей нефти (в дополнение к значениям показателей согласно ТР ЕАЭС 045/2017), установленных в документе, в соответствии с которым изготовлена (произведена) и (или) транспортируется нефть (при наличии).
[3] Не определяется при температуре застывания нефти 10 °С и выше.
[4] Периодичность проведения испытаний определяется на основании документа по стандартизации, в соответствии с которым изготовлена (произведена) и (или) транспортируется нефть.

Қорытынды *: Тасымалдауға және пайдалануға дайындалған мұнай ЕАЭС 045/2017 сәйкес келеді /*
Заключение *: Нефть, подготовленная к транспортировке и использованию соответствует ТР ЕАЭК 045/2017*

Мұнай паспортын рәсімдеген/ Паспорт оформил:
Инженер ИЛ ТОО «Жаикмунай» (должность, организация) — Э.М.Сейтжанова (Ф.И.О.) — (подпись)

Мұнай паспортын қабылдаған/ Паспорт получен:
Товарный оператор АНУ АО «КазТрансОйл» (должность, организация) — М.Т.Абилкасимов (Ф.И.О.) — (подпись)

ТОО ЖАЙКМУНАЙ nostrum ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ Подразделение ТЕРМИНАЛ Чинаревское нефтегазконденсатное месторождение

Бұл төлқұжатты сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз қолдануға болмайды / паспорт не может быть воспроизведен без письменного разрешения ИЛ. Сынақ нәтижелері тек бұл топтамаға таралады / результаты испытаний действительны только для данной партии.

KZ.T.09.2183 TESTING

ТОО Жаикмунай Группа компаний Оил & Газ nostrum

F-B06-10

Мұнай төлқұжаты / Паспорт нефти

№ 5 Берілген күні/ Дата выдачи: **«6» наурыз 2025 ж. / «6» марта 2025 г.**

1. **«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, БҚО, Орал қаласы, А.Карев көш., 43/1 /ТОО «Жаикмунай», РК, ЗКО, г.Уральск, ул.А.Карева 43/1, р-н Байтерек**
Өндірушінің атауы және мекенжайы / Наименование и местонахождение изготовителя

Бәйтерек ауданы, Чинарев мұнайгазконденсат кен орны/ р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазконденсатное месторождение
Өндірушінің атауы және мекенжайы / Наименование и местонахождение изготовителя

2. **ЕАЭС ТР 045/2017 / ТР ЕАЭС 045/2017; ҚР СТ 1347-2024 /СТ РК 1347-2024 "Нефть. Общие технические условия" Нефть: 1.0.1.1.**
Мұнай дайындалатын және тасымалданатын құжаттың белгіленуі /Обозначение документа в соответствии с которым подготовлена и транспортируется нефть:

3. **«Жайықмұнай» ЖШС сынақ лабораториясы /Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай»**
Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г.
Сынақ зертханасының аталуы, аккредитацияның тіркеу нөмірі / Наименование испытательной лаборатории , регистрационный номер аттестата аккредитации

4. **партия 5** **от 06.03.2025**
Магистральдық құбырмен тасымалдау нәтижелері бойынша партияның нөмірі, өндірілген (дайындалған) күні немесе мұнайды алушыға жеткізу күні немесе тасымалдау нәтижелері бойынша мұнайды көліктің басқа түрлеріне қайта тиеу (қайта тиеу) күні, магистральдық құбыр арқылы / Номер партии, дата изготовления (подготовки), либо дата сдачи нефти грузополучателю по итогам транспортировки магистральным трубопроводом, либо дата перегрузки (перевалки) нефти на другие виды транспорта по итогам транспортировки магистральным трубопроводом

5. **ГОСТ 2517-2012 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб»**
Сынама алынған құжаттың белгісі және атауы/ Обозначение и наименование документа, в соответствии с которым отобрана проба:

6. **БИК СИКН ПСП ТОО «Жаикмунай»**
Сынама алу орнының (объектісінің) атауы / Наименование места (объекта) отбора пробы

7. **06.03.2025 г. 02:10-07:36**
Сынама алынған күні және уақыты / Дата и время отбора пробы:

№	Көрсеткіш атауы, өлшем бірлігі/ Наименование параметра, ед.измерения	Сынау әдісі[1]/ Метод испытаний[1]	Нормасы [2]/ Норма [2]	Сынақ нәтижесі [4]/ Результат испытаний [4]
1	2	3	4	5
	ТР ЕАЭС 045/2017 бойынша көрсеткіштер /Показатели в соответствии с ТР ЕАЭС 045/2017			
1	Күкіртсутектің салмақтық үлесі, млн$^{-1}$(ppm), / Массовая доля сероводорода, млн$^{-1}$ (ppm)	ГОСТ 33690-2015	20-дан аспайтын / не более 20	2-ден төмен / менее 2
2	Метил мен этил - меркаптандардың салмақтық үлесінің жиыны, млн$^{-1}$(ppm), / Массовая доля метил- и этил- меркаптанов, в сумме, млн$^{-1}$ (ppm)	ГОСТ 33690-2015	40-тан аспайтын / не более 40	4-тен төмен / менее 4
3	Судың салмақтық үлесі, % / Массовая доля воды, %	ГОСТ 2477-2014	0,5-тен аспайтын / не более 0,5	0,0
4	Хлорлы тұздардың шоғырлануы, мг/дм^3/ Концентрация хлористых солей, мг/дм^3	ГОСТ 21534-2021	100 ден аспайтын / не более 100	13,5
5	Қаныққан бу қысымы, кПа,(с.бағ.мм) [3] / Давление насыщенных паров, кПа (мм.рт.ст.) [3]	ГОСТ 33361-2022	66,7-ден аспайтын / не более 66,7(500)	26,8
6	204°С-ге - дейінгі фракциядағы органикалық хлоридтердың салмақтық үлесі, ppm, / Массовая доля органических хлоридов соединений во фракции до 204 °С, (ppm)	ГОСТ Р 52247-2021, метод В	6-дан аспайтын / не более 6	0,5
	ҚР СТ 1347-2024 бойынша өзге көрсеткіштер / Другие показатели в соответствии с СТ РК 1347-2024			
7	Мұнайдың температурасы, °С / Температура нефти, °С	МВИ-ЖМ-25.02-2023. KZ.06.01.00589-2023	–	33,9
8	Мұнайдың қысымы, МПа / Давление нефти, МПа	МВИ-ЖМ-25.02-2023. KZ.06.01.00589-2023	–	0,37
9	Өлшеу және қысым кезіндегі тығыздығы, кг/м^3 / Плотность нефти при условиях измерения и давлении, кг/м^3	МВИ-ЖМ-25.02-2023. KZ.06.01.00589-2023	–	815,2
10	20°С температурасы кезіндегі тығыздығы, кг/м^3 / Плотность нефти при 20°С, кг/м^3	СТ РК 2.153-2008 ГОСТ 3900-2022	–	825,0
11	15°С температурасы кезіндегі тығыздығы, кг/м^3 / Плотность нефти при 15°С, кг/м^3,	СТ РК 2.153-2008 ГОСТ 8.595-2010	–	828,7
12	Күкірттің салмақтық мөлшері, % / Массовая доля серы, %	СТ РК АСТМ Д 4294-2011	–	0,454
13	Механикалық қоспалардың салмақтық үлесі, %/ Массовая доля механических примесей, %	ГОСТ 6370-2018	0,05-тен аспайтын/ не более 0,05	0,0052
14	Хлорлы тұздардың салмақтық үлесі, % / Массовая доля хлористых солей, %	ГОСТ 21534-2021	–	0,0016
15	Балластың салмақтық үлесі, % / Массовая доля балласта, %	–	–	0,0068
16	Парафиннің салмақтық үлесі, % / Массовая доля парафина, %	ГОСТ 11851-2018	–	5,4
17	Мұнайдың өтімділігін жоғалту температурасы (қату), °С / Температура потери текучести нефти (застывания),°С	СТ РК АСТМ Д 97-2011	–	минус 6,0 (минус 9,0)
18	200 °С температураға дейін фракциялардың шығымы, % / Выход фракций, %, при температуре: 200 °С	ГОСТ 2177-99	–	33,5
	300 °С температураға дейін фракциялардың шығымы, % / Выход фракций, %, при температуре 300 °С		–	57,5
19	Кинематикалық тұтқырлығы, 35°С, мм^2/с Кинематическая вязкость при 35°С, мм^2/с	СТ РК АСТМ Д 445-2011	–	3,3538

[1] Указывается обозначение и пункт документа, содержащего положения о методе (методике) исследований (испытаний) и измерений.
[2] Допускается указание значений показателей нефти (в дополнение к значениям показателей согласно ТР ЕАЭС 045/2017), установленных в документе, в соответствии с которым изготовлена (произведена) и (или) транспортируется нефть (при наличии).
[3] Не определяется при температуре застывания нефти 10 °С и выше.
[4] Периодичность проведения испытаний определяется на основании документа по стандартизации, в соответствии с которым изготовлена (произведена) и (или) транспортируется нефть.

Қорытынды: *Тасымалдауға және пайдалануға дайындалған мұнай ЕАЭС 045/2017 сәйкес келеді /*
Заключение: *Нефть, подготовленная к транспортировке и использованию соответствует ТР ЕАЭК 045/2017*

Мұнай паспортын рәсімдеген/ Паспорт оформил:
Инженер ИЛ ТОО «Жаикмунай» (должность, организация) — С.С.Даулеткалиева (Ф.И.О.) — (подпись)

Мұнай паспортын қабылдаған/ Паспорт получен:
Товарный оператор АНУ АО «КазТрансОйл» (должность, организация) — А.А.Байракова (Ф.И.О.) — (подпись)

м.п.

ТОО «ЖАИКМУНАЙ» ЗКО, Г. УРАЛЬСК, ТОО «ЖАЙЫҚМҰНАЙ» БҚО, Г. ОРАЛ, ТОО «ЖАЙЫҚМҰНАЙ-КАЗ» ОБЛ. Г. УРАЛЬСК ТОО «ЖАЙЫҚМҰНАЙ-КАЗ» ОБЛ. Г. ОРАЛ
ТОО Жаикмунай Группа компаний Оил & Газ nostrum
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Подразделение ТЕРМИНАЛ Чинаревское нефтегазконденсатное месторождение

Бұл төлқұжатты сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз қолдануға болмайды / паспорт не может быть воспроизведен без письменного разрешения ИЛ
Сынақ нәтижелері тек бұл топтамаға таралады / результаты испытаний действительны только для данной партии.

«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, 090000, Орал қ., А. Карев көш., 43/1, Тел: +7(7112) 93-39-00, факс 7(7112)93-39-01. ТОО «Жаикмунай», РК, г.Уральск, ул. А.Карева, 43/1. Тел: +7(7112)93-39-00, факс +7(7112)93-39-01

«Жайықмұнай" ЖШС сынақ зертханасы/ Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай», БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгаз-конденсат кен орны, ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконден-сатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ, Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (3509). с. Белес, нефтеналивной терминал Тел.: +7 (7112) 93-39-00(4026).

Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г

F-B06-09

Сынақ есебі/ Протокол испытаний № KG- 28

«27» наурыз 2025 ж. / «27» марта 2025 г.

Зертханалық қызметтерін өткізу орны / Место осуществления лабораторной деятельности:	БҚО, Бәйтерек ауданы, Белес а/а, Чинарев мұнайгазконденсат кен орны; мұнай құю терминалы; ЗКО, р-н Байтерек, с/о Белес, ЧНГКМ, нефтеналивной терминал Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (4026).
Сынама алу актісі / Акт отбора проб от :	27.03.2025
Өнім үлгісінің аталуы / Наименование образца продукции:	ТҰРАҚТЫ ГАЗ КОНДЕНСАТЫ / КОНДЕНСАТ ГАЗОВЫЙ СТАБИЛЬНЫЙ
Үлгінің күйі / Состояние образца:	сұйық/ жидкое
Өндіруші / Изготовитель:	«Жайықмұнай» ЖШС/ ТОО «Жаикмунай»
Өтініш беруші / Заявитель:	Маркетинг бөлімі/ Отдел маркетинга ТОО «Жаикмунай». Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (6046)
Үлгіні алу жоспары және әдісі / План и метод отбора пробы:	ГОСТ 2517-2012
Сынама алу орны / Место отбора:	Мұнай құю эстакадасы / Эстакада налива нефти, 11 вагонов - цистерн
Топтама/Партия/Масса/Салмақ:	1 топтама/ партия | 810,263 тонна
Дайындалған күні / Дата изготовления:	27.03.2025
Сынаманың зертханаға жеткізілген күні/ Дата поступления пробы в лабораторию:	27.03.2025
Сынаманың нөмірі / Номер пробы:	28
Сынақтың басталу және аяқталу күндері/ Даты начала и окончания испытаний:	«27» наурыз 2025 ж. / «27» марта 2025 г.
Өнімге арналған НҚ/ НД на продукцию:	ҚР СТ 2188-2012 №1 өзгеріс / СТ РК 2188-2012 с изм. №1
Сынақ шарттары / Условия испытаний:	Температура, °С: 21,0 влажность, %: 64,0

№	Көрсеткіш атауы, өлшем бірлігі/ Наименование параметра, ед.измерения	Сынау әдісі/ метод испытания	Нормасы/ Норма СТ РК 2188-2012	Өлшенген мән/ Измеренная величина	Кеңейтілген белгісіздік / Расширенная неопред-ть U, при к=2,P=95 %
1	Тығыздығы, 15°С, кг/м^3 / Плотность при 15°С, кг/м^3	СТ РК 1642-2007	Мәлшерленбейді/ не нормируется	769,2	-
2	Тығыздығы, 20 °С, кг/м^3 / Плотность при 20 °С, кг/м^3	ГОСТ 3900-2022	Мәлшерленбейді/ не нормируется	765,2	-
3	Қаныққан бу қысымы, кПа (мм.рт.бағ.), аспауы / Давление насыщенных паров, кПа (мм.рт.ст) , не более : қыс мезгілінде / зимний период	ГОСТ 33361-2022	93,3 (700)	47,7	1,0
	жаз мезгілінде / летний период		66,7 (500)	-	-
4	Механикалық қоспаның жалпы үлесі, %, аспауы / Массовая доля механических примесей, % , не более	ГОСТ 6370-2018	0,005	0,0039	0,0007
5	Судың жалпы үлесі, % , аспауы / Массовая доля воды, % , не более	ГОСТ 2477-2014	0,1	0,0	-
6	Хлор тұзының жалпы шоғырлануы, мг/дм^3/ аспауы Массовая концентрация хлористых солей, г/дм^3, не более	ГОСТ 21534-2021	100	5,4	0,0
7	Күкірттің жалпы үлесі, % / Массовая доля серы, %	СТ РК АСТМ Д 4294-2011	Мәлшерленбейді/ не нормируется	0,121	-
8	Күкірт сутегінің жалпы үлесі, млн-1(ppm), аспауы/ Массовая доля сероводорода, млн- (ppm), не более	ГОСТ 33690-2015	20	2-ден төмен / менее 2	-
9	Метил мен этил - меркаптандардың массалық үлесінің жиыны, млн- (ppm)/ Массовая доля метил- и этил- меркаптанов, в сумме, млн- (ppm), не более	ГОСТ 33690-2015	100	51,4	6,9
10	Фракциялар шығымы % температураға дейін / Выход фракций, % до температуры : 100 °С	ГОСТ 2177-99	Мәлшерленбейді/ не нормируется	24,1	-
	200 °С			56,1	-
	300 °С			76,1	-
	360 °С			85,1	-
11	Көмескілену температурасы, °С / Температура помутнения, °С	ГОСТ 5066-2018	Мәлшерленбейді/ не нормируется	7,0	-
12	Суытылу темпатурасы, °С / Температура застывания, °С	ГОСТ 20287-91	Мәлшерленбейді/ не нормируется	минус 24,4	-
13	204 °С дейінгі фракциясындағы хлорорганикалық қосындылар, млн-1 (ppm)/ Содержание хлорорганических соединений во фракции до 204 °С млн-1 (ppm)	СТ РК АСТМ Д 4929-2011	Мәлшерленбейді/ не нормируется	0,2-ден төмен / менее 0,2	-
14	Парафиннің жалпы үлесі, % / Массовая доля парафина, %	ГОСТ 11851-2018	Мәлшерленбейді/ не нормируется	4,6	-

Результаты измерений показали, что значения определяемых параметров соответствуют требованиям СТ РК 2188-2012 п.4.1, табл.1, поз.1-13 с вероятностью P=95%. Принятие решения основано на защитной полосе, результат измерения в пределах принятия AL=TL-w; вероятность ложного принятия <2.5%, при w=U.

Зертханашы СЗ / Лаборант ИЛ:

Джангалиева Г.Н. _____
(инициалы, фамилия) *(подпись)*

Омельченко А.С. _____
(инициалы, фамилия) *(подпись)*

_____
(инициалы, фамилия) *(подпись)*

М.П.

Сынақ есебін қалыптастыруға жауапты/ Ответственный за подготовку протокола: Даулеткалиева С.С. _____
(инициалы, фамилия) *(подпись)*

Бекітемін, уәкілетті тұлға: СЗ инженері/ Утверждаю, уполномоченное лицо: инженер ИЛ

Даулеткалиева С.С. _____
(инициалы, фамилия) *(подпись)*

Қабылдаушы өкілі/ Представитель принимающей стороны ТОО «Saybolt Inspection Services Kazakhstan»: М.С. Шамашев _____
(инициалы, фамилия) *(подпись)*

Бұл сынақ есебін сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз қолдануға болмайды / протокол не может быть воспроизведен без письменного разрешения ИЛ.
Өлшенген мәндер тек бұл топтамаға таралады / измеренные велечины действительны только для данной партии.

Дата выдачи протокола испытаний: 27.03.2025

Конец документа

INSPECTOR Saybolt

KZ.T.09.2183
TESTING
Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г

ТОО Жаикмунай
Группа компаний Оил & Газ nostrum

«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, 090000, Орал қ., А. Карев көш., 43/1, Тел: +7(7112) 93-39-00, факс +7(7112)93-39-01.
ТОО «Жаикмунай», РК, г.Уральск, ул. А.Карева, 43/1. Тел: +7(7112)93-39-00, факс +7(7112)93-39-01

БҚО, Бәйтерек ауданы, Белес а/а, Мұнай құю терминалы/ ЗКО, р-н Байтерек, с/о Белес, Нефтеналивной терминал Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (4026).

F-B06-09

Сынақ хаттамасы / Протокол испытаний № KG- 56

«28» маусым 2025 ж. / «28» июня 2025 г.

Зертханалық қызметті жүзеге асыру орны / Место осуществления лабораторной деятельности:	БҚО, Бәйтерек ауданы, Белес а/а, Чинарев мұнайгазконденсат кен орны; мұнай құю терминалы; ЗКО, р-н Байтерек, с/о Белес, ЧНГКМ, нефтеналивной терминал Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (4026).
Сынама алу актісі / Акт отбора проб от :	28.06.2025
Өнім үлгісінің атауы / Наименование образца продукции:	ТҰРАҚТЫ ГАЗ КОНДЕНСАТЫ / КОНДЕНСАТ ГАЗОВЫЙ СТАБИЛЬНЫЙ
Үлгінің күйі / Состояние образца:	сұйық/ жидкое
Өндіруші / Изготовитель:	«Жайықмұнай» ЖШС/ ТОО «Жаикмунай»
Өтініш беруші / Заявитель:	Маркетинг бөлімі/ Отдел маркетинга ТОО «Жаикмунай». Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (6046)
Үлгіні алу жоспары және әдісі / План и метод отбора пробы:	ГОСТ 2517-2012
Сынама алу орны / Место отбора:	Мұнай құю эстакадасы / Эстакада налива нефти, 12 вагон - цистерн
Топтама/Партия/Масса/Салмақ:	1 топтама/ партия 698,419 тонн
Дайындалған күні / Дата изготовления:	28.06.2025
Сынаманың зертханаға жеткізілген күні/ Дата поступления пробы в лабораторию:	28.06.2025
Сынаманың нөмірі / Номер пробы:	56
Сынақтың басталу және аяқталу күндері/ Даты начала и окончания испытаний:	«28» маусым 2025 ж. / «28» июня 2025 г.
Өнімге арналған НҚ/ НД на продукцию:	ҚР СТ 2188-2012 №1 өзгеріс / СТ РК 2188-2012 с изм. №1
Сынақ шарттары / Условия испытаний:	Температура, °С: 20,0 влажность, %: 64,6

№	Көрсеткіш атауы, өлшем бірліги/ Наименование параметра, ед.измерения	Сынау әдісі/ метод испытания	Нормасы/ Норма СТ РК 2188-2012	Өлшенген мән/ Измеренная величина	Кеңейтілген белгісіздік / Расширенная неопред-ть U, при k=2, P=95 %
1	Тығыздығы, 15°С, кг/м³ / Плотность при 15°С, кг/м³	СТ РК 1642-2007	Мәлшерленбейді/ не нормируется	771,7	-
2	Тығыздығы, 20 °С, кг/м³ / Плотность при 20 °С, кг/м³	ГОСТ 3900-2022	Мәлшерленбейді/ не нормируется	767,7	-
3	Қаныққан бу қысымы, кПа (мм.рт.бағ.), артық емес / Давление насыщенных паров, кПа (мм.рт.ст) , не более :	ГОСТ 33361-2022	93,3 (700)	-	-
	қыс мезгілінде / зимний период				
	жаз мезгілінде / летний период		66,7 (500)	49,4	1,0
4	Механикалық қоспаның жалпы үлесі, %, артық емес / Массовая доля механических примесей, % , не более	ГОСТ 6370-2018	0,005	0,0037	0,0001
5	Судың жалпы үлесі, % , артық емес / Массовая доля воды, % , не более	ГОСТ 2477-2014	0,1	0,0	-
6	Хлорлы тұздардың салмақтық концентрациясы, мг/дм³/ артық емес Массовая концентрация хлористых солей, г/дм³, не более	ГОСТ 21534-2021	100	6,5	1,7
7	Күкірттің жалпы үлесі, % / Массовая доля серы, %	СТ РК АСТМ Д 4294-2011	Мәлшерленбейді/ не нормируется	0,138	-
8	Күкірт сутегінің жалпы үлесі, млн-1 (ppm), артық емес Массовая доля сероводорода, млн-1 (ppm), не более	ГОСТ 33690-2015	20	2-ден төмен / менее 2	-
9	Метил мен этил -меркаптандардың массалық үлесінің жиыны, млн-1 (ppm)/артық емес Массовая доля метил- и этил- меркаптанов, в сумме, млн-1 (ppm), не более	ГОСТ 33690-2015	100	51,6	4,4
10	Фракциялар шығуы % температураға дейін / Выход фракций, % до температуры : 100 °С	ГОСТ 2177-99	Мәлшерленбейді/ не нормируется	23,0	-
	200 °С			55,0	-
	300 °С			75,1	-
	360 °С			84,4	-
11	Кемескілену температурасы, °С / Температура помутнения, °С	ГОСТ 5066-2018	Мәлшерленбейді/ не нормируется	28,5	-
12	Суытылу температурасы, °С / Температура застывания, °С	ГОСТ 20287-91	Мәлшерленбейді/ не нормируется	минус 26,0	-
13	204 °С дейінгі фракциясындағы хлорорганикалық қосындылар, млн-1 (ppm)/ Содержание хлорорганических соединений во фракции до 204 °С млн-1 (ppm)	СТ РК АСТМ Д 4929-2011	Мәлшерленбейді/ не нормируется	0,2-ден төмен / менее 0,2	-
14	Парафиннің жалпы үлесі, % / Массовая доля парафина, %	ГОСТ 11851-2018	Мәлшерленбейді/ не нормируется	4,5	-

Результаты измерений показали, что значения определяемых параметров соответствуют требованиям СТ РК 2188-2012 п.4.1, табл.1, поз.1,2,3,4,6,7 с вероятностью P=95%. Принятие решения основано на защитной полосе, результат измерения в пределах принятия AL=TL-w; вероятность ложного принятия <2.5%, при w=U.

Зертханашы СЗ / Лаборант ИЛ: А.К. Избасова (инициалы, фамилия) (подпись)

0 (инициалы, фамилия) (подпись)

Сынақ хаттамасын қалыптастыруға жауапты/ Ответственный за подготовку протокола: С.С.Даулеткалиева (инициалы, фамилия) (подпись)

Бекітемін: ИЛ басшысы немесе уәкілетті тұлға / Утверждаю, уполномоченное лицо С.С.Даулеткалиева (инициалы, фамилия) (подпись)

Қабылдаушы өкілі/ Представитель принимающей стороны ТОО «Saybolt Inspection Services Kazakhstan»: А.Д. Рамазанов (инициалы, фамилия) (подпись)

ТОО «Жаикмунай» ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ Подразделение ТЕРМИНАЛ Чинаревское нефтегазконденсатное месторождение

Бұл сынақ хаттамасын сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз қолдануға болмайды / протокол не может быть воспроизведен без письменного разрешения ИЛ. Өлшенген мәндер тек бұл топтамаға таралады / измеренные велечины действительны только для данной партии.

Дата выдачи протокола испытаний: 28.06.2025

INSPECTOR Saybolt

Конец документа

«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, 090000, Орал қ., А. Карев көш., 43/1, Тел: +7(7112) 93-39-00, факс +7(7112)93-39-01. ТОО «Жаикмунай», РК, г.Уральск, ул. А.Карева, 43/1. Тел: +7(7112)93-39-00, факс +7(7112)93-39-01

«Жайықмұнай" ЖШС сынақ зертханасы/ Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай», БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгаз-конденсат кен орны, ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконден-сатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ, Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (3509). с. Белес, нефтеналивной терминал Тел.: +7 (7112) 93-39-00(4026).

KZ.T.09.2183 TESTING

Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г

F-B06-07

Сынақ хаттамасы / Протокол испытаний № L3-102

«29» Наурыз 2025 ж/ «29» Марта 2025 г

Зертханалық қызметті жүзеге асыру орны / Место осуществления лабораторной деятельности: БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгазконденсат кен орны, Январцевский а/о, ГКҚӘҚ / ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ

Сынама алу актісі / Акт отбора проб от : 28.03.2025

Өнім үлгісінің атауы / Наименование образца продукции: ПБТ маркалы, коммуналдық-тұрмыстық және өнеркәсіптік тұтынуға арналған сұйылтылған көмірсутекті газ/ Газ углеводородный сжиженный для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, марки ПБТ.

Үлгінің күйі / Состояние образца: сұйық/ жидкое

Өндіруші / Изготовитель: «Жайықмұнай" ЖШС/ ТОО «Жаикмунай»

Өтініш беруші / Заявитель: Маркетинг бөлімі/ Отдел маркетинга ТОО «Жаикмунай». Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (6046)

Үлгіні алу жоспары және әдісі / План и метод отбора образцов: ГОСТ 14921-2018

Сынама алу орны / Место отбора: Склад СУГ, УКПГ	**V- 3900H**	
Топтама көлемі / Объем партии, м3:	**198,50**	
Дайындалған күні / Дата изготовления:	**27.03.2025**	
Сынаманың зертханаға жеткізілген күні / Дата поступления пробы в лабораторию:	**28.03.2025**	
Сынаманың нөмірі / Номер пробы:	**216**	
Сынақтың басталу және аяқталу күндері/ Даты начала и окончания испытаний:	**28.03.2025**	**29.03.2025**

Өнімге арналған НҚ/ НД на продукцию: ТР ЕАЭС 036/2016; ГОСТ 20448-2018

Сынақ шарттары / Условия испытаний: Температура °С: 22 влажность, %: 64

№	Көрсеткіш атауы, өлшем бірліғі/ Наименование параметра, ед.измерения	Сынау әдісі/ метод испытания	Нормасы/ Норма		Өлшенген мән/ Измеренная величина	Кеңейтілген белгісіздік / Расширенная неопред-ть U, при к=2,P=95 %
			ТР ЕАЭС 036/2016	ГОСТ 20448-2018		
1	Құрамбірліктердің салмақтық үлесі/ Массовая доля компонентов , % масс					
	Метан, этан және этилен жиынтығы/ Сумма метана, этана и этилена	ГОСТ 10679-2019	–	нормасы белгіленбейді, анықтама міндетті/ не нормируется, определение обязательно	0,21	–
	Пропан және пропилен жиынтығы / Сумма пропана и пропилена		–		61,50	–
	Бутан және бутилендер жиынтығы, артық емес/ Сумма бутанов и бутиленов, не более		-	60,0	37,3	1,3
2	Қаныққан булардың қысымы, МПа, 45°С температурада, артық емес/ Давление насыщенных паров, избыточное, МПа,	ГОСТ 28656-2019	1,6	1,6	1,10	0,13
3	Күкіртсутектің және меркаптанды күкірттің массалық үлесі/ Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, %, не более,	ГОСТ 22985-2017	0,013	0,013	0,0018	0,0003
	соның ішінде күкіртсутек, артық емес/ в том числе сероводорода, % не более		0,003	0,003	0,00025	0,00005
4	20°С жағдайында сұйық қалдықтың көлемдік үлесі, %, артық емес/ Объемная доля жидкого остатка при 20°С, %, не более	ГОСТ 20448-2018, Приложение Б	1,8	1,6	0,70	0,11
5	Бос су мен сілтінің үлесі/ Содержание свободной воды и щелочи	ГОСТ 20448-2018, Приложение Б	жоқ/ отсутствие	жоқ/ отсутствие	отсутствуют	-
6	Иіс қарқындылығы, балл*/ Интенсивность запаха, баллы*	ГОСТ 22387.5-2021	3	3	3	-
Талап бо*ынша қосымша көрсеткіш/ дополнительный показатель, по требованию						
7	15°С жағдайында есептеу арқылы алынған тығыздығы, кг/м3/ Плотность расчетная при 15°С, кг/м3				532,3	1,2

Результаты измерений показали, что значения определяемых параметров соответствуют требованиям ГОСТ 20448-2018, табл.2, поз.1-4 с вероятностью P=95%. Принятие решения основано на защитной полосе, результат измерения в пределах принятия AL=TL-w; вероятность ложного принятия <2.5%, при w=U.

Ескертпелер/ Примечания :

** Сұйылтылған газдарда меркаптанды күкірттің 0,002% және артық жағдайда иіс қарқындылығын анықтамау рұқсат етіледі/ При массовой доле меркаптановой серы в сжиженном газе 0,002% и более, допускается не определять интенсивность запаха.*

Кепілдік сақтау мерзімі - өндірілген күннен бастап 6 ай / Гарантийный срок хранения - 6 месяцев с даты изготовления.

Зертханашы СЗ / Лаборант ИЛ:К.С. Еслямов _____
(инициалы, фамилия) (подпись)

Сынақ хаттамасын дайындауға жауапты/ Ответственный за подготовку протокола: К.С. Еслямов _____
(инициалы, фамилия) (подпись)

Бекітемін: СЗ басшысы немесе уәкілетті тұлға/ Утверждаю: начальник ИЛ или уполномоченное лицо: К.О. Жоламанова _____
(инициалы, фамилия, подпись)

М.П.

Бұл сынақ хаттамасын сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз қолдануға болмайды / протокол не может быть воспроизведен без письменного разрешения ИЛ. Сынақ нәтижелері тек берілген партия үшін жарамды / результаты испытаний действительны только для данной партии.

Дата выдачи протокола испытаний: 29.03.25

Конец документа

«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, 090000, Орал қ., А. Карев көш., 43/1, Тел: +7(7112) 93-39-00, факс +7(7112)93-39-01. ТОО «Жаикмунай», РК, г.Уральск, ул. А.Карева, 43/1. Тел: +7(7112)93-39-00, факс +7(7112)93-39-01

«Жайықмұнай" ЖШС сынақ зертханасы/ Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай», БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгаз-конденсат кен орны, ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконден-сатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ, Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (3509). с. Белес, нефтеналивной терминал Тел.: +7 (7112) 93-39-00(4026).

KZ.T.09.2183
TESTING

Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г

F-B06-07

Сынақ хаттамасы / Протокол испытаний № L-105

«01» Сәуір 2025 ж/ «01» Апреля 2025 г

Зертханалық қызметті жүзеге асыру орны / Место осуществления лабораторной деятельности: БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мұнайгазконденсат кен орны, Январцевский а/о, ГКҚӨК / ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ

Сынама алу актісі / Акт отбора проб от : 31.03.2025

Өнім үлгісінің атауы / Наименование образца продукции: ПБТ маркалы, коммуналдық-тұрмыстық және өнеркәсіптік тұтынуға арналған сұйылтылған көмірсутекті газ/ Газ углеводородный сжиженный для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, марки ПБТ.

Үлгінің күйі / Состояние образца: сұйық/ жидкое

Өндіруші / Изготовитель: «Жайықмұнай" ЖШС/ ТОО «Жаикмунай»

Өтініш беруші / Заявитель: Маркетинг бөлімі/ Отдел маркетинга ТОО «Жаикмунай». Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (6046)

Үлгіні алу жоспары және әдісі / План и метод отбора образцов: ГОСТ 14921-2018

Сынама алу орны / Место отбора: Склад СУГ, УКПГ

Топтама көлемі / Объем партии, м3: V- 012В, V- 013В, V- 011В

Дайындалған күні / Дата изготовления: 632,40

Сынаманың зертханаға жеткізілген күні / Дата поступления пробы в лабораторию: 30.03.2025

Сынаманың нөмірі / Номер пробы: 31.03.2025

Сынақтың басталу және аяқталу күндері/ Даты начала и окончания испытаний: 223, 224, 225

Өнімге арналған НҚ/ НД на продукцию: ТР ЕАЭС 036/2016; ГОСТ 20448-2018

Сынақ шарттары / Условия испытаний: Температура °С: 21, 23, 22 влажность, %: 64, 65, 64 — 31.03.2025 — 01.04.2025

№	Көрсеткіш атауы, өлшем бірлігі/ Наименование параметра, ед.измерения	Сынау әдісі/ метод испытания	Нормасы/ Норма		Өлшенген мән/ Измеренная величина	Кеңейтілген белгісіздік / Расширенная неопред-ть U, при k=2,P=95 %
			ТР ЕАЭС 036/2016	ГОСТ 20448-2018		
1	Құрамбірліктердің салмақтық үлесі/ Массовая доля компонентов , % масс					
	Метан, этан және этилен жиынтығы/ Сумма метана, этана и этилена	ГОСТ 10679-2019	–	нормасы белгіленбейді, анықтама міндетті/ не нормируется, определение обязательно	0,13	–
	Пропан және пропилен жиынтығы / Сумма пропана и пропилена		–		58,11	–
	Бутан және бутилендер жиынтығы, артық емес/ Сумма бутанов и бутиленов, не более		-	60,0	41,1	1,3
2	Қаныққан булардың қысымы, МПа, 45°С температурада, артық емес/ Давление насыщенных паров, избыточное, МПа,	ГОСТ 28656-2019	1,6	1,6	1,06	0,12
3	Күкіртсутектің және меркаптанды күкірттің массалық үлесі/ Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, %, не более,	ГОСТ 22985-2017	0,013	0,013	0,0052	0,0008
	соның ішінде күкіртсутек, артық емес/ в том числе сероводорода, % не более		0,003	0,003	0,0004	0,0001
4	20°С жағдайында сұйық қалдықтың көлемдік үлесі, %, артық емес/ Объемная доля жидкого остатка при 20°С, %, не более	ГОСТ 20448-2018, Приложение Б	1,8	1,6	0,50	0,08
5	Бос су мен сілтінің үлесі/ Содержание свободной воды и щелочи	ГОСТ 20448-2018, Приложение Б	жоқ/ отсутствие	жоқ/ отсутствие	отсутствуют	-
6	Иіс қарқындылығы, балл*/ Интенсивность запаха, баллы*	ГОСТ 22387.5-2021	3	3	не определялась	-
Талап бойынша қосымша көрсеткіш/ дополнительный показатель, по требованию						
7	15°С жағдайында есептеу арқылы алынған тығыздығы, кг/м3/ Плотность расчетная при 15°С, кг/м3				534,7	1,2

Результаты измерений показали, что значения определяемых параметров соответствуют требованиям ГОСТ 20448-2018, табл.2, поз.1-4 с вероятностью P=95%. Принятие решения основано на защитной полосе, результат измерения в пределах принятия AL=TL-w; вероятность ложного принятия <2.5%, при w=U

Ескертпелер/ Примечания :

** Сұйылтылған газдарда меркаптанды күкірттің 0,002% және артық жағдайда иіс қарқындылығын анықтамау рұқсат етіледі/ При массовой доле меркаптановой серы в сжиженном газе 0,002% и более, допускается не определять интенсивность запаха.*

Кепілдік сақтау мерзімі - өндірілген күннен бастап 6 ай / Гарантийный срок хранения - 6 месяцев с даты изготовления.

Зертханашы СЗ / Лаборант ИЛ:К.С. Еслямов (инициалы, фамилия) (подпись)

Сынақ хаттамасын дайындауға жауапты/ Ответственный за подготовку протокола: К.С. Еслямов (инициалы, фамилия) (подпись)

Бекітемін: СЗ басшысы немесе уәкілетті тұлға/ Утверждаю: начальник ИЛ или уполномоченное лицо: К.О. Жоламанова (инициалы, фамилия, подпись)

ТОО ЖАЙКМУНАЙ nostrum ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ Чинаревск М.П нефтегазоконденсатное месторождение

Бұл сынақ хаттамасын сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз қолдануға болмайды / протокол не может быть воспроизведен без письменного разрешения ИЛ. Сынақ нәтижелері тек берілген партия үшін жарамды / результаты испытаний действительны только для данной партии.

Конец документа

Дата выдачи протокола испытаний: 02.04.25

«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, 090000, Орал қ., А. Карев көш., 43/1, Тел: +7(7112) 93-39-00, факс +7(7112)93-39-01. ТОО «Жаикмунай», РК, г.Уральск, ул. А.Карева, 43/1. Тел: +7(7112)93-39-00, факс +7(7112)93-39-01

«Жайықмұнай" ЖШС сынақ зертханасы/ Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай», БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгаз-конденсат кен орны, ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконден-сатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ, Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (3509). с. Белес, нефтеналивной терминал Тел.: +7 (7112) 93-39-00(4026).

KZ.T.09.2183 TESTING

Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г

F-B06-07

Сынақ хаттамасы / Протокол испытаний № L-192

«30» Маусым 2025 ж/ «30» Июня 2025 г

Зертханалық қызметті жүзеге асыру орны / Место осуществления лабораторной деятельности: БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мұнайгазконденсат кен орны, Январцевский а/о, ГКҚӨҚ / ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ

Сынама алу актісі / Акт отбора проб от : 29.06.2025

Өнім үлгісінің атауы / Наименование образца продукции: ПБТ маркалы, коммуналдық-тұрмыстық және өнеркәсіптік тұтынуға арналған сұйылтылған көмірсутекті газ/ Газ углеводородный сжиженный для коммунально-бытового и производственного потребления в качестве топлива, марки ПБТ.

Үлгінің күйі / Состояние образца: сұйық/ жидкое

Өндіруші / Изготовитель: «Жайықмұнай" ЖШС/ ТОО «Жаикмунай»

Өтініш беруші / Заявитель: Маркетинг бөлімі/ Отдел маркетинга ТОО «Жаикмунай». Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (6046)

Үлгіні алу жоспары және әдісі / План и метод отбора образцов: ГОСТ 14921-2018

Сынама алу орны / Место отбора: Склад СУГ, УКПГ — V-023A, V-011A, V-012A, V-013A

Топтама көлемі / Объем партии, м3: 853,70

Дайындалған күні / Дата изготовления: 28.06.2025

Сынаманың зертханаға жеткізілген күні / Дата поступления пробы в лабораторию: 29.06.2025

Сынаманың нөмірі / Номер пробы: 473, 474, 475, 476

Сынақтың басталу және аяқталу күндері/ Даты начала и окончания испытаний: 29.06.2025 — 30.06.2025

Өнімге арналған НҚ/ НД на продукцию: ТР ЕАЭС 036/2016; ГОСТ 20448-2018

Сынақ шарттары / Условия испытаний: Температура °С: 20, 20, 24, 21 влажность, %: 63, 63, 66, 64

№	Көрсеткіш атауы, өлшем бірлігі/ Наименование параметра, ед.измерения	Сынау әдісі/ метод испытания	Нормасы/ Норма		Өлшенген мән/ Измеренная величина	Кеңейтілген белгісіздік / Расширенная неопред-ть U, при к=2,P=95 %
			ТР ЕАЭС 036/2016	ГОСТ 20448-2018		
	Құрамбірліктердің салмақтық үлесі/ Массовая доля компонентов , % масс					
1	Метан, этан және этилен жиынтығы/ Сумма метана, этана и этилена	ГОСТ 10679-2019	–	нормасы келмейді, анықтама міндетті/ не нормируется, определение обязательно	0,23	–
	Пропан және пропилен жиынтығы, кем емес / Сумма пропана и пропилена, не менее		–		59,83	–
	Бутан және бутилендердің жиынтығы, артық емес/ Сумма бутанов и бутиленов, не более		-	60,0	39,1	1,3
2	Қаныққан булар қысымы,МПа, 45°С температурада, артық емес/ Давление насыщенных паров, избыточное, МПа, при температуре 45°С, не более	ГОСТ 28656-2019	1,6	1,6	1,09	0,13
3	Күкіртсутектің және меркаптанды күкірттің салмақтық үлесі,% артық емес/ Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы, %, не более,	ГОСТ 22985-2017	0,013	0,013	0,0049	0,0007
	соның ішінде күкіртсутек, артық емес/ в том числе сероводорода, % не более		0,003	0,003	менее 0,0002	-
4	20°С -да сұйық қалдықтың көлемдік үлесі, %, артық емес/ Объемная доля жидкого остатка при 20°С, %, не более	ГОСТ 20448-2018, Приложение Б	1,8	1,6	0,50	0,08
5	Бос су мен сілтінің мөлшері/ Содержание свободной воды и щелочи	ГОСТ 20448-2018, Приложение Б	жоқ/ отсутствие	жоқ/ отсутствие	отсутствуют	-
6	Иіс қарқындылығы, балл, кем емес*/ Интенсивность запаха, баллы*, не менее	ГОСТ 22387.5-2021	3	3	не определялась	-
	Талап бойынша қосымша көрсеткіш/ дополнительный показатель, по требованию					
7	15°С жағдайында есептеу арқылы алынған тығыздығы, кг/м3/ Плотность расчетная при 15°С, кг/м3	ГОСТ 28656-2019	-	-	533,3	1,2

Результаты измерений показали, что значения определяемых параметров соответствуют требованиям ГОСТ 20448-2018, табл.2, поз.1 с вероятностью P=95%. Принятие решения основано на защитной полосе, результат измерения в пределах принятия AL=TL-w; вероятность ложного принятия <2.5%.

Ескертпелер/ Примечания :

** Сұйылтылған газдарда меркаптанды күкірттің 0,002% және артық жағдайда иіс қарқындылығын анықтамау рұқсат етіледі/ При массовой доле меркаптановой серы в сжиженном газе 0,002% и более, допускается не определять интенсивность запаха.*

Кепілдік сақтау мерзімі - өндірілген күннен бастап 6 ай / Гарантийный срок хранения - 6 месяцев с даты изготовления.

Зертханашы СЗ / Лаборант ИЛ: Г.Е.Гумарова (инициалы, фамилия) (подпись)

Сынақ хаттамасын дайындауға жауапты/ Ответственный за подготовку протокола: М.Б.Кадыров (инициалы, фамилия) (подпись)

Бекітемін: СЗ басшысы немесе уәкілетті тұлға/ Утверждаю: начальник ИЛ или уполномоченное лицо: К.О.Жолманова (инициалы, фамилия, подпись)

ТОО «ЖАЙЫҚМҰНАЙ» ЗКО, ОРАЛ Қ., ҚАЗАҚСТАН ЖШС «ЖАЙЫҚМҰНАЙ» ЗКО, ОРАЛ К., КАЗАХСТАН ТОО «ЖАЙЫҚМҰНАЙ» ЗКО, ОРАЛ К., ҚАЗАҚСТАН ЗАП.-ҚАЗ ОБЛ. УРАЛЬСК ТОВ ВОС ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЖАЙЫҚМҰНАЙ» ЗКО, ОРАЛ Қ., ҚАЗАҚСТАН • РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН ЗАП.-КАЗ ОБЛ. УРАЛЬСК ТОВ ВОС ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение

Бұл сынақ хаттамасын сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз қолдануға болмайды / протокол не может быть воспроизведен без письменного разрешения ИЛ. Сынақ нәтижелері тек берілген партия үшін жарамды / результаты испытаний действительны только для данной партии.

Дата выдачи протокола испытаний: 30.06.25

Конец документа

«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, 090000, Орал қ., А. Карев көш., 43/1, Тел: +7(7112) 93-39-00, факс +7(7112)93-39-01. ТОО «Жаикмунай», РК, г.Уральск, ул. А.Карева, 43/1. Тел: +7(7112)93-39-00, факс +7(7112)93-39-01

«Жайықмұнай" ЖШС сынақ зертханасы/ Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай», БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгаз-конденсат кен орны, ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ, Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (3509).

KZ.T.09.2183 TESTING

Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г

F-B06-11

САПА ТӨЛҚҰЖАТЫ/ ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 12-S25

«19» Наурыз 2025 ж/ «19» Март 2025 г

Место осуществления лабораторной деятельности: БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгазконденсат кен орны, ЗКО, р-н Байтерек, ЧНГКМ, Январцевский с/о, Установка комплексной подготовки газа

Акт отбора проб от : 18.03.2025

Наименование образца продукции: ТЕХНИКАЛЫҚ ГАЗДЫ ТҮЙІРШІКТЕЛГЕН КҮКІРТ/ СЕРА ТЕХНИЧЕСКАЯ ГАЗОВАЯ ГРАНУЛИРОВАННАЯ

Состояние образца: қатты түйіршіктер/ твердые гранулы

Изготовитель: «Жайықмұнай" ЖШС/ ТОО «Жаикмунай»

Заявитель: Маркетинг бөлімі/ Отдел маркетинга ТОО «Жаикмунай». Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (6046)

Стандарт бойынша сынаманы алу/План и отбор проб по стандарту: ГОСТ 127.393;СТ РК 3555-2020 п.8.1

Іріктеу орны / Место отбора: Завод УКПГ, Склад гранулированной серы, УРС

Топтама/Партия	137	
Масса/Салмақ:	117,936 тонн	
Сынаманы алу күні/ Дата отбора проб:	18.03.2025	
Сынаманы алу уақыты / Время отбора проб:	9:00	
Сынаманың нөмірі / Номер пробы:	12	
Сынақтың басталу және аяқталу күндері/ Даты начала и окончания испытаний:	18.03.2025	19.03.2025

Өнімге арналған НҚ/ НД на продукцию: ГОСТ 127.1-93; СТ РК 3555-2020

Сынақ шарттары / Условия испытаний: Температура/Температурасы, °С 21, 20 Влажность/ Ылғалдылығы, % 64, 66

Физика-химиялық көрсеткіштері/ Физико-химические показатели:

№	Көрсеткіш атауы/ Наименование параметра	Өлшем бірлігі/ Единицы измерения	Нормасы/ Норма Сорт 9998	Нормасы/ Норма Сорт 9995	Негізгі мән/ Фактическое значение	Сынау әдісі/ Метод испытания
1	Күкірттің массалық үлесі/ Массовая доля серы	масс%	кем емес/ не менее 99.98	кем емес/ не менее 99.95	99,98	ГОСТ 127.2-93, п.2 СТ РК 3555-2020 п.8.6
2	Күлдің массалық үлесі/ Массовая доля золы	масс%	артық емес/ не более 0.02	артық емес/ не более 0.03	0,007	ГОСТ 127.2-93, п.3 СТ РК 3555-2020 п.8.4
3	Органикалық заттардың массалық үлесі/ Массовая доля органических вещества	масс%	артық емес/ не более 0.01	артық емес/ не более 0.03	0,013	ГОСТ 127.2-93, п.5.3 СТ РК 3555-2020 п.8.5
4	Күкірт қышқылы бойынша күкірттің массалық үлесі/ Массовая доля кислот в пересчете на серную кислоту	масс%	артық емес/ не более 0.0015	артық емес/ не более 0.003	0,0014	ГОСТ 127.2-93, п.4 СТ РК 3555-2020 п.8.7
5	Судың массалық үлесі/ Массовая доля воды	масс%	артық емес/ не более 0,2	артық емес/ не более 0,2	0,002	ГОСТ 127.2-93, п.12 СТ РК 3555-2020 п.8.2
6	Механикалық ластанулар (қағаз, ағаш, құм және т.б)/ Механические загрязнения (бумага, дерево, песок и др)	Көрнекі түрде/ Визуально	рұқсат етілмейді/ не допускаются		отсутствуют/ жоқ	ГОСТ 127.1-93, табл.1 СТ РК 3555-2020, табл.1
7	Диаметрі 0,5-8 мм түйіршіктің массалық үлесі/ Массовая доля гранул диаметром 0.5-8 мм	масс%	кем емес/ не менее 75	кем емес/ не менее 75	99	СТ РК 3555-2020, п.8.3

Кепілдік сақтау мерзімі - тиеген күннен бастап 12 ай/ Гарантийный срок хранения - 12 месяцев со дня отгрузки.
Обозначение серы: Сера техническая газовая гранулированная, сорт 9995, по СТ РК 3555-2020;

Зертханашы СЗ / Лаборант ИЛ: Е.Ф.Козлова
(инициалы, фамилия) (подпись)

Сынақ хаттамасын дайындауға жауапты/ Ответственный за подготовку протокола: К.С. Еслямов
(инициалы, фамилия) (подпись)

Бекітемін: СЗ басшысы немесе уәкілетті тұлға/ Утверждаю: начальник ИЛ или уполномоченное лицо: М.К. Кулмакова
(инициалы, фамилия, подпись)

м.п
ТОО «Жаикмунай» nostrum
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение

Бұл телқұжатты сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз толық немесе ішінара қолдануға болмайды/ Настоящий паспорт не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ИЛ. Сынақ нәтижелері тек берілген партия үшін жарамды / результаты испытаний действительны только для данной партии.

Дата выдачи паспорта: 19.03.25

Конец документа

«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, 090000, Орал қ., А. Карев көш., 43/1, Тел: +7(7112) 93-39-00, факс +7(7112)93-39-01. ТОО «Жаикмунай», РК, г.Уральск, ул. А.Карева, 43/1. Тел: +7(7112)93-39-00, факс +7(7112)93-39-01

«Жайықмұнай" ЖШС сынақ зертханасы/ Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай», БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгаз-конденсат кен орны, ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ, Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (3509).

KZ.T.09.2183 Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г

TESTING

F-B06-11

САПА ТӨЛҚҰЖАТЫ/ ПАСПОРТ КАЧЕСТВА № 25-S25

«26» Маусым 2025 ж/ «26» Июнь 2025 г

Место осуществления лабораторной деятельности: БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгазконденсат кен орны, ЗКО, р-н Байтерек, ЧНГКМ, Январцевский с/о, Установка комплексной подготовки газа

Акт отбора проб от : 25.06.2025

Наименование образца продукции:

ТЕХНИКАЛЫҚ ГАЗДЫ ТҮЙІРШІКТЕЛГЕН КҮКІРТ/СЕРА ТЕХНИЧЕСКАЯ ГАЗОВАЯ ГРАНУЛИРОВАННАЯ

Состояние образца: қатты түйіршіктер/ твердые гранулы
Изготовитель: «Жайықмұнай" ЖШС/ ТОО «Жаикмунай»
Заявитель: Маркетинг бөлімі/ Отдел маркетинга ТОО «Жаикмунай». Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (6046)
Стандарт бойынша сынаманы алу/План и отбор проб по стандарту: ГОСТ 127.3-93;СТ РК 3555-2020 п.8.1
Іріктеу орны / Место отбора: Завод УКПГ, Склад гранулированной серы, УРС

Топтама/Партия	150	
Масса/Салмақ, тонны:	49 тонн	
Сынаманы алу күні/ Дата отбора проб:	25.06.2025	
Сынаманы алу уақыты / Время отбора проб:	9:00	
Сынаманың нөмірі / Номер пробы:	25	
Сынақтың басталу және аяқталу күндері/ Даты начала и окончания испытаний:	25.06.2025	26.06.2025

Өнімге арналған НҚ/ НД на продукцию: ГОСТ 127.1-93; СТ РК 3555-2020

Сынақ шарттары / Условия испытаний: Температура/Температурасы, °С 22, 23 Влажность/ Ылғалдылығы, % 64,65

Физика-химиялық көрсеткіштері/ Физико-химические показатели:

№	Көрсеткіш атауы/ Наименование параметра	Өлшем бірлігі/ Единицы измерения	Нормасы/ Норма Сорт 9998	Нормасы/ Норма Сорт 9995	Негізгі мән/ Фактическое значение	Сынау әдісі/ Метод испытания
1	Күкірттің массалық үлесі/ Массовая доля серы	масс%	кем емес/ не менее 99.98	кем емес/ не менее 99.95	99,97	ГОСТ 127.2-93, п.2 СТ РК 3555-2020 п.8.6
2	Күлдің массалық үлесі/ Массовая доля золы	масс%	артық емес/ не более 0.02	артық емес/ не более 0.03	0,006	ГОСТ 127.2-93, п.3 СТ РК 3555-2020 п.8.4
3	Органикалық заттардың массалық үлесі/ Массовая доля органических вещества	масс%	артық емес/ не более 0.01	артық емес/ не более 0.03	0,023	ГОСТ 127.2-93, п.5.3 СТ РК 3555-2020 п.8.5
4	Күкірт қышқылы бойынша күкірттің массалық үлесі/ Массовая доля кислот в пересчете на серную кислоту	масс%	артық емес/ не более 0.0015	артық емес/ не более 0.003	0,0002	ГОСТ 127.2-93, п.4 СТ РК 3555-2020 п.8.7
5	Судың массалық үлесі/ Массовая доля воды	масс%	артық емес/ не более 0,2	артық емес/ не более 0,2	0,007	ГОСТ 127.2-93, п.12 СТ РК 3555-2020 п.8.2
6	Механикалық ластанулар (қағаз, ағаш, құм және т.б)/ Механические загрязнения (бумага, дерево, песок и др)	Көрнекі түрде/ Визуально	рұқсат етілмейді/ не допускаются		отсутствуют/ жоқ	ГОСТ 127.1-93, табл.1 СТ РК 3555-2020, табл.1
7	Диаметрі 0,5-8 мм түйіршіктің массалық үлесі/ Массовая доля гранул диаметром 0.5-8 мм	масс%	кем емес/ не менее 75	кем емес/ не менее 75	100	СТ РК 3555-2020, п.8.3

Кепілдік сақтау мерзімі - тиеген күннен бастап 12 ай/ Гарантийный срок хранения - 12 месяцев со дня отгрузки.
Обозначение серы: Сера техническая газовая гранулированная, сорт 9990, по СТ РК 3555-2020;

Зертханашы СЗ / Лаборант ИЛ: Г.Ә. Өтегенова _____
(инициалы, фамилия) (подпись)

Сынақ хаттамасын дайындауға жауапты/ Ответственный за подготовку протокола: М.Б. Кадыров _____
(инициалы, фамилия) (подпись)

ТОО ЖАЙЫҚМҰНАЙ nostrum М.П. ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение

Бекітемін: СЗ басшысы немесе уәкілетті тұлға/ Утверждаю: начальник ИЛ или уполномоченное лицо: К.О. Жоламанова _____
(инициалы, фамилия, подпись)

Бұл төлқұжатты сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз толық немесе ішінара қолдануға болмайды/ Настоящий паспорт не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ИЛ. Сынақ нәтижелері тек берілген партия үшін жарамды / результаты

Дата выдачи паспорта: 26.06.25

Конец документа

«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, 090000, Орал қ., А. Карев көш., 43/1, Тел: +7(7112) 93-39-00, факс +7(7112)93-39-01. ТОО «Жаикмунай», РК, г.Уральск, ул. А.Карева, 43/1. Тел: +7(7112)93-39-00, факс +7(7112)93-39-01

«Жайықмұнай" ЖШС сынақ зертханасы/ Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай», БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгаз-конденсат кен орны, ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ, Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (3509). с. Белес, нефтеналивной терминал Тел.: +7 (7112) 93-39-00(4026).

KZ.T.09.2183 TESTING

Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г

F-B06-06

Сынақ хаттамасы / Протокол испытаний № G-91

«01» Сәуір 2025 ж/ «01» Апреля 2025 г

Зертханалық қызметті жүзеге асыру орны / Место осуществления лабораторной деятельности: БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мұнайгазконденсат кен орны, Январцевский а/о, ГКҚӨҚ / ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ

Сынама алу актісі / Акт отбора проб от: 01.04.2025

Өнім үлгісінің атауы / Наименование образца продукции: Магистральдық газ құбыры бойынша жеткізілетін және тасымалданатын табиғи жанғыш газ / Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам

Үлгінің күйі / Состояние образца: газ тәрізді / газообразное

Өндіруші / Изготовитель: «Жайықмұнай" ЖШС/ ТОО «Жаикмунай»

Өтініш беруші / Заявитель: Маркетинг бөлімі/ Отдел маркетинга ТОО «Жаикмунай». Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (6046)

Үлгіні алу жоспары және әдісі / План и метод отбора образцов: ГОСТ 31370-2008

Сынама алу орны / Место отбора проб: БИК Коммерческий узел учета газа

Топтама көлемі / Объем партии, м3:	1343587	
Дайындалған күні / Дата изготовления:	01.04.2025	
Сынаманың зертханаға жеткізілген күні / Дата поступления пробы в лабораторию:	01.04.2025	
Сынаманың нөмірі / Номер пробы:	91	
Сынақтың басталу және аяқталу күндері / Даты начала и окончания испытаний:	01.04.2025	01.04.2025

Өнімге арналған НҚ / НД на продукцию: ТР ЕАЭС 046/2018; СТ РК 1666-2007

Сынақ шарттары / Условия испытаний: Температура °С: 22 влажность, %: 64

№	Көрсеткіш атауы, өлшем бірлігі/ Наименование параметра, ед.измерения	Сынау әдісі/ метод испытания	Нормасы/ Норма		Өлшенген мән/ Измеренная величина	Кеңейтілген белгісіздік / Расширенная неопределенность U, при к=2,P=95 %
			ТР ЕАЭС 046/2018	СТ РК 1666-2007		
1	компонентный состав / компоненттік құрамы, моль%	ГОСТ 31371.3-2008, ГОСТ 31371-2020 (части 1, 2, 7)	нормасы белгіленбейді/ не нормируется	нормасы белгіленбейді/ не нормируется		
	Метан				84,66	–
	Этан				11,182	–
	Пропан				0,419	–
	и-бутан				0,006	–
	н-бутан				0,003	–
	нео-пентан				0,0000	–
	изо-пентан				0,0000	–
	н-пентан				0,0000	–
	гександар және жоғары / гексаны и выше				0,0000	–
	Сутегі/ Водород				0,0003	–
	Азот				3,123	–
	Гелий				0,033	–
2	Оттегінің молярлық үлесі / Молярная доля кислорода, моль%		артық емес/ не более 0,02	артық емес/ не более 0,02	0,009	0,672
3	Көмірқышқыл газының молярлық үлесі/ Молярная доля диоксида углерода, моль%		артық емес/ не более 2,5	артық емес/ не более 2,5	0,565	0,035
4	Күкіртсутектің массалық концентрациясы/ Массовая концентрация сероводорода, г/м3	СТ РК ASTM D 5504-2015	артық емес/ не более 0,007	артық емес/ не более 0,007	0,0020	0,0009
5	Меркаптанды күкірттің массалық концентрациясы / Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м3	СТ РК ASTM D 5504-2015	артық емес/ не более 0,016	артық емес/ не более 0,016	0,0003	0,0001
6	Жалпы күкірттің массалық концентрациясы/ Массовая концентрация общей серы, г/м3	СТ РК ASTM D 5504-2015	артық емес/ не более 0,030	артық емес/ не более 0,030	0,0034	0,0015
7	Жанудың көлемдік жылуы (төменгі)/ Объемная теплота сгорания (низшая), МДж/м3	ГОСТ 31369-2021	кем емес/ не менее 31,80	кем емес/ не менее 31,80	35,39	0,24
8	Тығыздығы / Плотность, кг/м3	ГОСТ 31369-2021	нормасы белгіленбейді/ не нормируется	нормасы белгілен-бейді/ не нормируется	0,7609	–
9	Су бойынша шық нүктесінің температурасы/ Температура точки росы по воде, град.С	ГОСТ 20060-2021	жоғары емес/ не выше минус 10	жоғары емес/ не выше минус 10	минус 47,6	2,0
10	Көмірсутегі бойынша шық нүктесінің температурасы/Температура точки росы по углеводородам, град.С	ГОСТ 20061-2021	жоғары емес/ не выше минус 2	жоғары емес/ не выше минус 2	минус 34,8	2,0
11	Механикалық қоспалардың массалық концентрациясы / Массовая концентрация механических примесей, г/м3	ГОСТ 22387.4-77	артық емес/ не более 0.001	артық емес/ не более 0.001	жоқ/ отсутствуют	–

Результаты измерений показали, что значения определяемых параметров соответствуют требованиям СТ РК 1666-2007 п.4.1, табл.1, поз.2-6,8-11 с вероятностью P=95%. Принятие решения основано на защитной полосе, результат измерения в пределах принятия AL=TL-w; вероятность ложного принятия <2.5%, при w=U.

Зертханашы СЗ / Лаборант ИЛ: К.С. Еслямов
(инициалы, фамилия) (подпись)

Сынақ хаттамасын дайындауға жауапты/ Ответственный за подготовку протокола: К.С. Еслямов
(инициалы, фамилия) (подпись)

Бекітемін: СЗ басшысы немесе уәкілетті тұлға/ Утверждаю: начальник ИЛ или уполномоченное лицо: К.О. Жоламанова
(инициалы, фамилия, подпись)

ТОО «Жаикмунай» nostrum ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение м.п.

Бұл сынақ хаттамасын сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз қолдануға болмайды / протокол не может быть воспроизведен без письменного разрешения ИЛ.Сынақ нәтижелері тек берілген партия үшін жарамды / результаты испытаний действительны только для данной партии.

Дата выдачи протокола испытаний: 01.04.25

Конец документа

«Жайықмұнай» ЖШС, ҚР, 090000, Орал қ., А. Карев көш., 43/1, Тел: +7(7112) 93-39-00, факс +7(7112)93-39-01. ТОО «Жаикмунай», РК, г.Уральск, ул. А.Карева, 43/1. Тел: +7(7112)93-39-00, факс +7(7112)93-39-01

«Жайықмұнай" ЖШС сынақ зертханасы/ Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай», БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мунайгаз-конденсат кен орны, ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ, Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (3509). с. Белес, нефтеналивной терминал Тел.: +7 (7112) 93-39-00(4026).

KZ.T.09.2183 TESTING

Аттестат аккредитации №KZ.T.09.2183 от 25.01.2024 по 25.01.2029 г

F-B06-06

Сынақ хаттамасы / Протокол испытаний № G-181

«30» Маусым 2025 ж/ «30» Июня 2025 г

Зертханалық қызметті жүзеге асыру орны / Место осуществления лабораторной деятельности: БҚО, Бәйтерек а.,Чинарев мұнайгазконденсат кен орны, Январцевский а/о, ГКҚӘК / ЗКО, р-н Байтерек, Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение, Январцевский с/о, УКПГ

Сынама алу актісі / Акт отбора проб от: 30.06.2025

Өнім үлгісінің атауы / Наименование образца продукции: Магистральдық газ құбыры бойынша жеткізілетін және тасымалданатын табиғи жанғыш газ / Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам

Үлгінің күйі / Состояние образца: газ тәрізді / газообразное

Өндіруші / Изготовитель: «Жайықмұнай" ЖШС/ ТОО «Жаикмунай»

Өтініш беруші / Заявитель: Маркетинг бөлімі/ Отдел маркетинга ТОО «Жаикмунай». Тел.: +7 (7112) 93-39-00 (6046)

Үлгіні алу жоспары және әдісі / План и метод отбора образцов: ГОСТ 31370-2008

Сынама алу орны / Место отбора проб: БИК Коммерческий узел учета газа

Топтама көлемі / Объем партии, м3:	1302331
Дайындалған күні / Дата изготовления:	30.06.2025
Сынаманың зертханаға жеткізілген күні / Дата поступления пробы в лабораторию:	30.06.2025
Сынаманың нөмірі / Номер пробы:	181
Сынақтың басталу және аяқталу күндері / Даты начала и окончания испытаний:	30.06.2025 — 30.06.2025

Өнімге арналған НҚ / НД на продукцию: ТР ЕАЭС 046/2018; СТ РК 1666-2007

Сынақ шарттары / Условия испытаний: Температура °С: 20 влажность, %: 63

№	Көрсеткіш атауы, өлшем бірлігі/ Наименование параметра, ед.измерения	Сынау әдісі/ метод испытания	Нормасы/ Норма		Өлшенген мән/ Измеренная величина	Кеңейтілген белгісіздік / Расширенная неопределенность U, при к=2,P=95 %
			ТР ЕАЭС 046/2018	СТ РК 1666-2007		
1	компонентный состав / компоненттік құрамы, моль%	ГОСТ 31371.3-2008, ГОСТ 31371-2020 (части 1, 2, 7)	нормасы белгіленбейді/ не нормируется	нормасы белгіленбейді/ не нормируется		
	Метан				84,89	
	Этан				10,95	
	Пропан				0,481	
	и-бутан				0,007	
	н-бутан				0,004	
	нео-пентан				0,0000	
	изо-пентан				0,0000	
	н-пентан				0,0001	
	гександар және жоғары / гексаны и выше				0,0000	
	Сутегі/ Водород				0,0013	
	Азот				3,220	
	Гелий				0,036	
2	Оттегінің молярлық үлесі / Молярная доля кислорода, моль%		артық емес/ не более 0,02	артық емес/ не более 0,02	0,009	0,002
3	Көмірқышқыл газының молярлық үлесі/ Молярная доля диоксида углерода, моль%		артық емес/ не более 2,5	артық емес/ не более 2,5	0,402	0,025
4	Күкіртсутектің массалық концентрациясы/ Массовая концентрация сероводорода, г/м3	ГОСТ 22387.2-2021	артық емес/ не более 0,007	артық емес/ не более 0,007	0,0030	0,0004
5	Меркаптанды күкірттің массалық концентрациясы / Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м3	ГОСТ 22387.2-2021	артық емес/ не более 0,016	артық емес/ не более 0,016	0,00032	0,00004
6	Жалпы күкірттің массалық концентрациясы/ Массовая концентрация общей серы, г/м3	СТ РК ASTM D 5504-2015	артық емес/ не более 0,030	артық емес/ не более 0,030	0,0041	0,0006
7	Жанудың көлемдік жылуы (төменгі)/ Объемная теплота сгорания (низшая), МДж/м3	ГОСТ 31369-2021	кем емес/ не менее 31,80	кем емес/ не менее 31,80	35,33	0,24
8	Тығыздығы / Плотность, кг/м3	ГОСТ 31369-2021	нормасы белгіленбейді/ не нормируется	нормасы белгілен-бейді/ не нормируется	0,7589	–
9	Су бойынша шық нүктесінің температурасы/ Температура точки росы по воде, град.С	ГОСТ 20060-2021	жоғары емес/ не выше минус 10	жоғары емес/ не выше минус 10	минус 50,4	2,0
10	Көмірсутегі бойынша шық нүктесінің температурасы/Температура точки росы по углеводородам, град.С	ГОСТ 20061-2021	жоғары емес/ не выше минус 2	жоғары емес/ не выше минус 2	минус 34,8	2,0
11	Механикалық қоспалардың массалық концентрациясы / Массовая концентрация механических примесей, г/м3	ГОСТ 22387.4-77	артық емес/ не более 0.001	артық емес/ не более 0.001	жоқ/ отсутствуют	–

Результаты измерений показали, что значения определяемых параметров соответствуют требованиям СТ РК 1666-2007 п.4.1, табл.1, поз.2-6,8-11 с вероятностью P=95%. Принятие решения основано на защитной полосе, результат измерения в пределах принятия AL=TL-w; вероятность ложного принятия <2.5%, при w=U.

Зертханашы СЗ / Лаборант ИЛ: Г.Е.Гумарова
(инициалы, фамилия) (подпись)

Сынақ хаттамасын дайындауға жауапты/ Ответственный за подготовку протокола: М.Б.Кадыров
(инициалы, фамилия) (подпись)

Бекітемін: СЗ басшысы немесе уәкілетті тұлға/ Утверждаю: начальник ИЛ или уполномоченное лицо: К.О.Жоламанова
(инициалы, фамилия, подпись)

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение

Бұл сынақ хаттамасын сынақ зертханасының жазбаша рұқсатынсыз қолдануға болмайды / протокол не может быть воспроизведен без письменного разрешения ИЛ.Сынақ нәтижелері тек берілген партия үшін жарамды / результаты испытаний действительны только для данной партии.

Дата выдачи протокола испытаний: 30.06.25

Конец документа

Испытательная лаборатория ТОО «Жаикмунай»

Дополнение к выписке результатов анализа сернистых в сухом газе за 2024 и по 15.09.25

Компонент сернистых	2024 год	**по 15.09.25**
	Общая сера среднегодовое значение – **0, 0043 г/м3** **5,65 ppm.масс**	Общая сера среднегодовое значение **– 0,0041 г/м3** **5,39 ppm.масс**
	максимальное значение- **0,0167 г/м3** **21,97 ppm.масс**	максимальное значение- **0,0087 г/м3** **11,44 ppm.масс**
	минимальное значение - **0,00059 г/м3** **0,77 ppm.масс**	минимальное значение- **0,0011 г/м3** **1,44 ppm.масс**
Сероводород, ppmW	2,411	2,938
Карбонилсульфид, ppmW	1,318	1,318
Метилмеркаптан, ppmW	1,146	0,487
Этилмеркаптан, ppmW	1,120	0,040
изо-Пропилмеркаптан, ppmW	0,766	0,038
ВСЕГО, ppm масс	**6,761**	**4,820**

Начальник ИЛ Кулмакова М.К_____ 15.09.25 _____

ПРИЛОЖЕНИЕ 7.

Компонентные составы сжигаемых газов

Компонентный состав газа

Дата отбора: 01.04.2025
Дата проведения анализа: 02.04.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: ФВД УПН
Пробу отобрал: Куткужиев Е.
Номер пробы: 555
Отбор произведен в пробоотборник БДП 12-2-9,8
Давление 4,0 бар
Температура газа 23 ^{0}C

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	0,418
этан	C_2H_6	11,226
пропан	C_3H_8	1,672
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,245
н-бутан	н-C_4H_{10}	0,523
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,162
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,174
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	0,002
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,124
кислород+азот	O_2+ N_2	4,305
метан	CH_4	81,149
Сероводород	H2S	0
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,6691
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20оС и 101,325 кПа		36,77

Инженер ИЛ: Кадыров М.Б

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

Компонентный состав газа

Дата отбора: 01.04.2025
Дата проведения анализа: 02.04.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: ФНД УПН
Пробу отобрал: Куткужиев Е.
Номер пробы: 557
Отбор произведен в резиновый шар
Давление 0,1 бар
Температура газа 20 ^{0}C

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	1,441
этан	C_2H_6	33,486
пропан	C_3H_8	9,427
и-бутан	и-C_4H_{10}	1,785
н-бутан	н-C_4H_{10}	3,407
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,758
и-пентан	и-C_5H_{12}	1,339
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	0,013
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,025
кислород+азот	O_2+ N_2	8,049
метан	CH_4	40,118
Сероводород	H2S	0,153
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		1,1813
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20оС и 101,325 кПа		50,24

Инженер ИЛ: Кадыров М.Б

Начальник ИЛ: Коламанова К.О.

Компонентный состав газа

Дата отбора: 01.04.2025
Дата проведения анализа: 02.04.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: ФСД УПН
Пробу отобрал: Куткужиев Е.
Номер пробы: 556
Отбор произведен в пробоотборник БДП 12-2-9,8
Давление – 3,8 бар
Температура - 22 ^{0}C

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	1,401
этан	C_2H_6	11,185
пропан	C_3H_8	1,752
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,272
н-бутан	н-C_4H_{10}	0,576
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,192
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,203
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	0,002
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,148
кислород+азот	O_2+ N_2	2,954
метан	CH_4	80,869
Сероводород	H2S	0,446
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,8177
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20оС и 101,325 кПа		37,02

Инженер ИЛ: Кадыров М.Б

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

Компонентный состав газа

Дата отбора: 30.06.2025
Дата проведения анализа: 30.06.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: ФНД УПН
Пробу отобрал: Зобнин Д.
Номер пробы: 963
Отбор произведен в резиновый шар
Давление 2,5 бар
Температура газа 50 ^{0}C

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	1,120
этан	C_2H_6	18,589
пропан	C_3H_8	3,676
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,623
н-бутан	н-C_4H_{10}	1,379
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,451
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,568
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	0,005
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,318
кислород+азот	O_2+ N_2	15,672
метан	CH_4	57,600
Сероводород	H2S	0,0
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,9860
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20оС и 101,325 кПа		37,62

Инженер ИЛ: Кадыров М.Б

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

ТОО «Жаикмунай» ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение

Компонентный состав газа

Дата отбора: 30.06.2025
Дата проведения анализа: 30.06.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: ФСД УПН
Пробу отобрал: Зобнин Д.
Номер пробы: 962
Отбор произведен в резиновый шар
Давление – 4,0 бар
Температура - 24 ^{0}C

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	0,600
этан	C_2H_6	10,227
пропан	C_3H_8	1,201
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,177
н-бутан	н-C_4H_{10}	0,370
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,108
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,131
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	0,001
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,079
кислород+азот	O_2+ N_2	11,249
метан	CH_4	75,851
Сероводород	H2S	0,006
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,8261
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20оС и 101,325 кПа		33,54

Инженер ИЛ: Кадыров М.Б

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

Компонентный состав газа

Дата отбора: 30.06.2025
Дата проведения анализа: 30.06.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: ФВД УПН
Пробу отобрал: Зобнин Д.
Номер пробы: 961
Отбор произведен в резиновый шар.
Давление 4,0 бар
Температура газа 24,0 ^{0}C

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	0,613
этан	C_2H_6	10,191
пропан	C_3H_8	1,241
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,195
н-бутан	н-C_4H_{10}	0,389
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,117
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,136
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	0,001
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,087
кислород+азот	O_2+ N_2	11,360
метан	CH_4	75,665
Сероводород	H2S	0,005
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,8282
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20оС и 101,325 кПа		33,56

Инженер ИЛ: Кадыров М.Б

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Компонентный состав газа

Дата отбора: 30.03.2025
Дата проведения анализа: 30.03.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: SP-471

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	1,543
этан	C_2H_6	11,495
пропан	C_3H_8	6,563
и-бутан	и-C_4H_{10}	1,741
н-бутан	н-C_4H_{10}	2,817
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,567
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,757
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	0,016
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,040
Кислород	O_2	0,593
Азот	N_2	4,49
метан	CH_4	69,003
Сероводород	H2S	0,375
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,974
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20^{0}C и 101,325 кПа		42,58

Инженер ИЛ: Еслямов К.С.

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

Компонентный состав газа

Дата отбора: 21.06.2025
Дата проведения анализа: 21.06.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: SP-471

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	1,002
этан	C_2H_6	10,658
пропан	C_3H_8	4,200
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,999
н-бутан	н-C_4H_{10}	1,911
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,587
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,715
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	0,012
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,426
Кислород	O_2	1,952
Азот	N_2	10,333
метан	CH_4	66,766
Сероводород	H2S	0,439
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,955
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20^{0}C и 101,325 кПа		38,07

Инженер ИЛ: Кадыров М.Б.

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

ТОО жаикмунай mostrum
ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение

Компонентный состав газа

Дата отбора: 30.03.2025
Дата проведения анализа: 30.03.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: SP-3700

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	0,653
этан	C_2H_6	10,815
пропан	C_3H_8	1,992
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,379
н-бутан	н-C_4H_{10}	0,568
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,087
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,170
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	0,004
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,037
Кислород	O_2	0,929
Азот	N_2	8,278
метан	CH_4	75,99
Сероводород	H2S	0,100
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,840
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20^{0}C и 101,325 кПа		35,04

Инженер ИЛ: Еслямов К.С.

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

Компонентный состав газа

Дата отбора: 29.06.2025
Дата проведения анализа: 29.06.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: SP-3700

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	1,316
этан	C_2H_6	12,239
пропан	C_3H_8	5,376
и-бутан	и-C_4H_{10}	1,306
н-бутан	н-C_4H_{10}	2,262
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,522
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,741
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	0,016
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,228
Кислород	O_2	1,892
Азот	N_2	10,764
метан	CH_4	62,927
Сероводород	H2S	0,411
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,988
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20^{0}C и 101,325 кПа		39,10

Инженер ИЛ: Кадыров М.Б.

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

Компонентный состав газа

Дата отбора: 30.03.2025
Дата проведения анализа: 30.03.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: SP-3701

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	0,613
этан	C_2H_6	12,755
пропан	C_3H_8	1,347
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,092
н-бутан	н-C_4H_{10}	0,108
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,014
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,014
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	-
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,011
Кислород	O_2	1,334
Азот	N_2	8,115
метан	CH_4	75,60
Сероводород	H2S	-
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,820
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20^{0}C и 101,325 кПа		34,30

Инженер ИЛ: Еслямов К.С.

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

Компонентный состав газа

Дата отбора: 29.06.2025
Дата проведения анализа: 29.06.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: SP-3701

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	0,541
этан	C_2H_6	10,637
пропан	C_3H_8	0,700
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,215
н-бутан	н-C_4H_{10}	0,045
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,004
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,006
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	-
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,002
Кислород	O_2	0,375
Азот	N_2	4,141
метан	CH_4	83,333
Сероводород	H2S	-
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,773
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20^{0}C и 101,325 кПа		35,10

Инженер ИЛ: Кадыров М.Б.

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

Компонентный состав газа

Дата отбора: 31.03.2025
Дата проведения анализа: 31.03.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: SP-3702

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	0,576
этан	C_2H_6	10,131
пропан	C_3H_8	0,419
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,019
н-бутан	н-C_4H_{10}	0,023
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,011
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,010
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	-
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,011
Кислород	O_2	1,820
Азот	N_2	9,432
метан	CH_4	77,53
Сероводород	H2S	0,017
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,800
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20^{0}C и 101,325 кПа		32,41

Инженер ИЛ: Еслямов К.С.

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

Компонентный состав газа

Дата отбора: 29.06.2025
Дата проведения анализа: 29.06.2025
Место проведения анализа: ИЛ ТОО «Жаикмунай»
Точка отбора: SP-3702

Наименование компонента		Моль %
углекислый газ	CO_2	0,501
этан	C_2H_6	9,623
пропан	C_3H_8	0,449
и-бутан	и-C_4H_{10}	0,039
н-бутан	н-C_4H_{10}	0,007
н-пентан	н-C_5H_{12}	0,009
и-пентан	и-C_5H_{12}	0,008
нео-пентан	нео-C_5H_{12}	-
гексан и выше	н-C_6H_{14} +	0,009
Кислород	O_2	2,636
Азот	N_2	13,174
метан	CH_4	73,544
Сероводород	H2S	0,002
Плотность при н.у. (20^{0}C, 101,325 к Па) кг/м^3		0,821
Объемная теплота сгорания низшая МДж/м3 при 20^{0}C и 101,325 кПа		30,78

Инженер ИЛ: Кадыров М.Б.

Начальник ИЛ: Жоламанова К.О.

Приложение 8.

ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ПЕРЕРАБОТКИ СЫРОГО ГАЗА НА ЭТАПЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЧИНАРЕВСКОЕ НА 2025 - 2027 ГГ.

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЖАИКМУНАЙ»
(ТОО «ЖАИКМУНАЙ»)

Согласовано	**УТВЕРЖДАЮ**
Генеральный директор	**Вице-министр энергетики**
ТОО «Жаикмунай»	**Республики Казахстан**
_____Сейтказин А.С.	**_____Жамауов А.Ж.**
«_____» _____2025г.	**«_____» _____2025г.**

КОРРЕКТИРОВКА
«ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ПЕРЕРАБОТКИ СЫРОГО ГАЗА НА ЭТАПЕ ПРОМЫШЛЕННОЙ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЧИНАРЕВСКОЕ НА 2025-2027гг.»
с показателями добычи и расхода сырого газа на 2026 год.

г. Астана, 2025 г.

Содержание

	Термины и сокращения	3
2.	**Введение**	4
3.	**Общая часть**	4
3.1	Общие сведения о месторождении	4
3.2	Основание для проектирования	6
3.3	Запасы нефти, газа и конденсата	6
3.4	Физико-химические свойства нефти и газа месторождения	19
3.5	Текущее состояние разработки месторождения	32
3.6	Технологические проектные показатели разработки	34
3.7	Газовый фактор	35
3.8	Прогноз добычи нефти и газа в рамках утвержденных проектных документов	35
3.9	Существующая система сбора и подготовки нефти и газа	35
3.10	Динамика изменения переработки/утилизации сырого газа (за последние 5 лет)	47
4.	**Обоснование объема сжигания сырого газа**	49
4.1	Обоснование объема сжигания сырого газа при испытании объектов (VIII).....	49
4.2	Обоснование объема сжигания сырого газа в период пробной эксплуатации месторождения(VIV)…….....	49
4.3	Обоснование объема сжигания сырого газа при технологически неизбежном сжигании(VV)…….....	49
4.4	Обоснование объема сжигания сырого газа при проведении пусконаладочных работ технологического оборудования (V6)……...50	
4.5	Обоснование объема сжигания сырого газа при эксплуатации технологического оборудования (V7)……...……50	
4.6	Обоснование объема сжигания сырого газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования (V8)…….....……51	
4.7	Обоснование объема сжигания сырого газа при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования (V9)…….....…52	
5.	**Технология переработки/утилизации и перечень объектов использования/утилизации сырого газа на месторождении**	**52**
6.	**Баланс газа на месторождении Чинаревское**	**58**
7.	**Планы по дальнейшему развитию переработки сырого газа**	**59**
8.	**Заключение**	**59**

Приложение А – Копии разрешительных документов и отчет об исполнении Программы развития переработки сырого газа

Приложение Б – Спецификация, паспорта и план-графики технического обслуживания и ремонтных работ технологического оборудования

Приложение В – Расчет объемов сжигания сырого газа

Термины и сокращения

БКНС	Блочно-кустовая насосная станция
БСВ	Буровые сточные воды
ВК	Вахтовый комплекс
ГКЖ	Газоконденсатная жидкость
ГНПС	Головная нефтеперекачивающая станция
ГТУ	Газотурбинная установка
ГФУ	Горизонтальное факельное устройство
ДГУ	Дизель-генераторная установка
КСУ	Концевая сепарационная установка
МЭ	Министерство Энергетики Республики Казахстан
МНС	Магистральная насосная станция
ОБР	Отработанные буровые растворы
СППД	Система поддержания пластового давления
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
УДН	Установка демеркаптанизации нефти
УКПГ	Установка комплексной подготовки газа
УРП	Установка рекуперации паров
УПН	Установка подготовки нефти
УП	Узел приема
ЧНГКМ	Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение
ЦКРР РК	Центральная комиссия по разведке и разработке полезных ископаемых Республики Казахстан

2. ВВЕДЕНИЕ

ТОО «Жаикмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока в Западно-Казахстанской области РК на основании контракта с Правительством РК за №81 от 31 октября 1997 года. Срок действия Контракта до 26 мая 2031 года.

Нефтегазоконденсатные залежи месторождения Чинаревское находятся в промышленной разработке согласно утвержденному проектному документу «Анализ разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.07.2024 г., (вх. письмо №17–1–0/426-вн от 21.01.2025 г., протокол ЦКРР №58/8 от 19.12.2024 г.).

Корректировка «Программы развития переработки сырого газа на этапе промышленной разработки месторождения Чинаревское на 2025-2027 гг.» с показателями добычи и расхода сырого газа на 2026 год выполнена согласно пункта 3 статьи 147 Кодекса Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 22.07.2024 г.), а также в соответствии с Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 5 мая 2018 года № 165 «Об утверждении формы программы развития переработки сырого газа» и Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 5 мая 2018 года № 164 «Об утверждении методики расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию».

3. ОБЩАЯ ЧАСТЬ

3.1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МЕСТОРОЖДЕНИИ

Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (ЧНГКМ) было открыто в 1991 году. Скважиной первооткрывательницей является скважина 4, где в результате опробования интервала 5145–5172 м, приуроченного к бийскому горизонту среднего девона, был получен приток газа с конденсатом дебитами соответственно 98,9 тыс. м3/сут и 45,1 м3/сут на штуцере диаметром 8мм. Продуктивные залежи месторождения представлены карбонатными коллекторами, приуроченным к различным стратиграфическим и литологическим комплексам, залегающим на больших глубинах (4300м и более). В административном отношении Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (ЧНГКМ), в составе Чинаревского лицензионного блока, расположено в Западно-Казахстанской области, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации на расстоянии 80 км к северо-востоку от г.Уральска (рисунок 3.1).

В орографическом отношении территория месторождения расположена в зоне южных отрогов Общего Сырта, переходящих в холмистую равнину, сильно расчлененную сетью оврагов, балок и ручьев, в районе водораздела рек Урала и Чагана. Абсолютные отметки рельефа воздымаются с юга на север с +78 до +115м.

Южнее месторождения протекает река Урал. Непосредственно территорию месторождения пересекают речки Быковка, Ембулатовка, Елтышевка.

Климат района резко континентальный, со значительными колебаниями суточных и сезонных температур. Максимальная температура в летний период достигает плюс 42°С, минимальная зимой – минус 43°С.

Среднегодовое количество осадков составляет 270 мм.

Месторождение занимает выгодное географо-экономическое положение. В 75 км к юго-востоку от него расположено уникальное по запасам нефтегазоконденсатное месторождение Карачаганак с развивающейся добывающей, перерабатывающей и транспортной инфраструктурой. Одним из производств здесь является малотоннажное производство по переработке конденсата в светлые продукты АО «Конденсат».

В 150 км к востоку располагается Оренбургское газовое месторождение с действующим газоперерабатывающим заводом производительностью 30.0 млрд. м3 в год.

Через юго-восточную часть месторождения проходит магистральный газопровод «Оренбург-Запад», а в 70 км западнее – нефтепровод «Мангышлак- Самара» и проходит отдельный нефтепровод «Уральск — Самара», принадлежащий компании АО «Конденсат» с годовой производительностью 1.5 млн т нефти. В 55 км южнее месторождения проходит железная дорога Уральск- Актюбинск.

Из полезных ископаемых, имеющих промышленное значение, можно отметить месторождения горючих сланцев: Чернозатонное (близ пос. Январцево) и Embулатовское (между р.Рубежка и Елтышка). Повсеместно распространены глины и пески, а у пос. Январцево –гипс.

Центральный водозабор ближайшего месторождения питьевой воды- Январцевского расположен в пос. Петрово в 13.5 км к югу-юго-западу от скважины 10 Чинаревской площади. Для целей технического водоснабжения осваиваются подземные воды верхнепермских горизонтов.

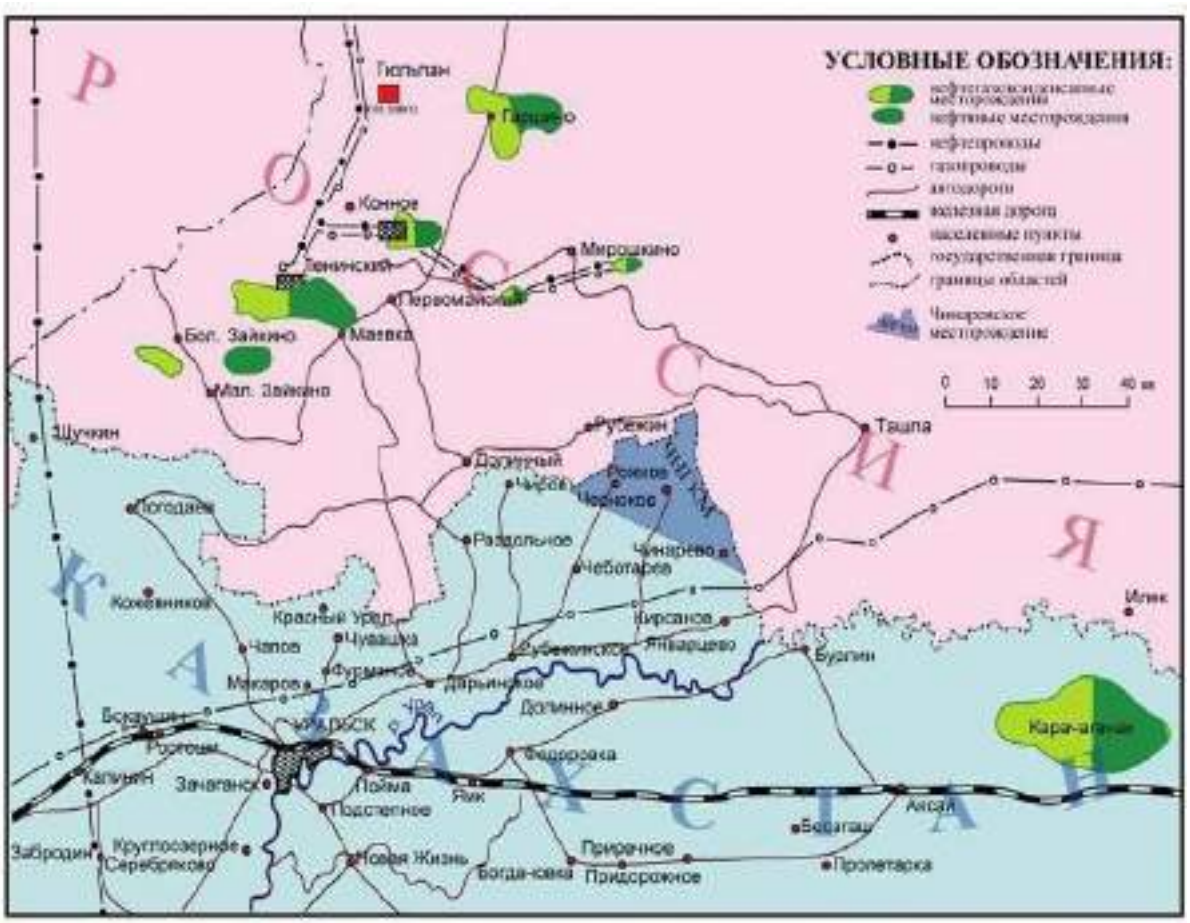


Рисунок 3.1. Обзорная карта района проведения работ

3.2. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

- Кодекс РК «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 года № 125- VI ЗРК, статья 146,147 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 22.07.2024г.);
- «Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр», Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 июня 2018 года №239.
- «Об утверждении Правил выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 19.08.2023г.)
- Методика расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию. (утверждена Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 5 мая 2018 года №164);
- Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов по подготовке и переработке газов, утвержденные приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 357. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 12 февраля 2015 года №10238.
- Требования промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации факельных систем Утверждены приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 16 июля 2012 года №311, и другие нормативно-технические документы.
- «Анализ разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.07.2024 г., (вх. письмо №17-1-0/426-вн от 21.01.2025 г., протокол ЦКРР №58/8 от 19.12.2024 г.).
- Контракт на разведку и добычу №81 от 31.10.1997г. Срок действия контракта до 26.05.2031г.

3.3. ЗАПАСЫ НЕФТИ, ГАЗА И КОНДЕНСАТА.

На Государственном Балансе запасов полезных ископаемых РК учтены запасы по Чинаревскому месторождению, утвержденные ГКЗ РК 03.03.2021 г. (Протокол ГКЗ РК № 2276-21-У).

В целом по месторождению Чинаревское начальные геологические/извлекаемые запасы углеводородов месторождения Чинаревское были подсчитаны в следующих количествах и по категориям:

нефти:

сумма категорий $B+C_1$ – 21928 / 7036 тыс. т.,

категории C_2 – 6173/ 1985 тыс. т.,

растворенного газа:

сумма категорий $B+C_1$ – 4532,1/ 1445,8 млн $м^3$, категории C_2 – 816/258,5 млн $м^3$,

свободный газ:

сумма категорий $B+C_1$ – 30458/ 19197 млн $м^3$, категории C_2 - 6844 / 3743 млн $м^3$,

конденсат:

сумма категорий $B+C_1$ - 20932/ 6648 тыс. т., категории C_2 – 4066/ 1157 тыс. т.

В таблицах 3.3.1, 3.3.2 приведены начальные геологические/извлекаемые запасы газа, конденсата и нефти, растворенного в нефти газа по состоянию на 02.01.2020 г., с учетом всех пересчитанных запасов.

Таблица 3.3.1 – Месторождение Чинаревское. Подсчет начальных геологических запасов газа и конденсата на 02.01.2020 г.

Зона	Категория запасов	Площадь газоносности, тыс. м²	Средневзвешенная газонасыщенная толщина, м	Газонасыщенный объем, тыс. м³	Коэффициент пористости, д. ед.	Коэффициент газонасыщенности, д. ед.	Пластовое давл., МПа		Поправка на откл. з.Бойля-Мариот		Поправка на температуру	Коэффициент перевода	Геологические запасы газа пластового газа, млн. м³	Мольная доля сухого газа, д. ед.	Геологические запасы сухого газа, млн. м³	Коэффициент извлечения газа (КИГ), д. ед.	Извлекаемые запасы пластового газа, млн. м³	Извлекаемые запасы сухого газа, млн. м³	Потенциальное содержание стабильного конденсата, г/м³	Коэффициент извлечения конденсата (КИК), д. ед.	Начальные запасы конденсата, тыс. т	
							начальное	конечное	начальное	конечное											геологические	извлекаемые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Филипповский продуктивный горизонт - $P_1k(fl)$-																						
Западный участок																						
Филипповский продуктивный горизонт - $P_1k(fl)$ - р-он скв. 219																						
ЧГЗ	C_1	391	9,8	3832	0,05	0,87	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	48	0,900	43	0,704	34	30	425,0	0,364	20	7
ГВЗ	C_1	1382	5,9	8154	0,05	0,87	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	103	0,900	93	0,704	73	65	425,0	0,364	44	16
ГВЗ	C_2	1218	2,1	2558	0,05	0,87	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	32	0,900	29	0,704	23	20	425,0	0,364	14	5
Итого р-он скв. 219	**C_1**	**1773**		**11986**									**151**		**136**		**107**	**95**			**64**	**23**
	C_2	**1218**		**2558**									**32**		**29**		**23**	**20**			**14**	**5**
Филипповский продуктивный горизонт - $P_1k(fl)$ - р-он скв. 703																						
ЧГЗ	C_1	1016	10,5	10668	0,07	0,70	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	151	0,900	136	0,563	85	77	425,0	0,331	64	21
ГВЗ	C_1	581	4,9	2847	0,07	0,70	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	40	0,900	36	0,563	23	20	425,0	0,331	17	6
Итого р-он скв. 703	**C_1**	**1597**		**13515**									**191**		**172**		**108**	**97**			**81**	**27**
Филипповский продуктивный горизонт - $P_1k(fl)$ - р-он скв. 361																						
ЧГЗ	C_2	367	9,3	3413	0,11	0,77	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	84	0,900	76	0,563	47	43	425,0	0,331	36	12
ГВЗ	C_2	177	4,3	761	0,11	0,77	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	19	0,900	17	0,563	11	10	425,0	0,331	8	3
Итого р-он скв. 361	**C_2**	**544**		**4174**									**103**		**93**		**58**	**53**			**44**	**15**
Филипповский продуктивный горизонт - $P_1k(fl)$ - р-он скв. 33																						
ЧГЗ	C_2	117	8,3	971	0,05	0,56	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	8	0,900	7	0,563	5	4	425,0	0,331	3	1
ГВЗ	C_2	210	4	840	0,05	0,56	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	7	0,900	6	0,563	4	3	425,0	0,331	3	1
Итого р-он скв. 33	**C_2**	**327**		**1811**									**15**		**13**		**9**	**7**			**6**	**2**
Филипповский продуктивный горизонт - $P_1k(fl)$ - р-он скв. 40																						
ЧГЗ	C_2	1202	5,1	6130	0,04	0,45	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	32	0,900	29	0,563	18	16	425,0	0,331	14	5
ГВЗ	C_2	448	2,7	1210	0,04	0,45	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	6	0,900	5	0,563	3	3	425,0	0,331	3	1
Итого р-он скв. 40	**C_2**	**1650**		**7340**									**38**		**34**		**21**	**19**			**17**	**6**
Филипповский продуктивный горизонт - $P_1k(fl)$ - р-он скв. 41_1																						
ЧГЗ	C_2	272	11,4	3101	0,07	0,69	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	43	0,900	39	0,563	24	22	425,0	0,331	18	6
ГВЗ	C_2	283	5,2	1472	0,07	0,69	26,1	0,1	1,266	1	0,889	9,87	21	0,900	19	0,563	12	11	425,0	0,331	9	3
Итого р-он скв. 41_1	**C_2**	**555**		**4573**									**64**		**58**		**36**	**33**			**27**	**9**
Итого по $P_1k(fl)$	**C_1**	**3370**		**25501**									**342**		**308**		**215**	**192**			**145**	**50**
	C_2	**4294**		**20456**									**252**		**227**		**147**	**132**			**108**	**37**

Продолжение таблицы 3.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Турнейский продуктивный горизонт Т-I																						
Северо-Восточный участок																						
Турнейский продуктивный горизонт Т-I А																						
ЧГЗ	B	15269	9,3	142002	0,07	0,80	48,2	0,1	0,833	1	0,797	9,87	2505	0,816	2219	0,622	1558	1380	633,4	0,232	1587	368
ГВЗ	B	5990	4,8	28752	0,06	0,75	48,2	0,1	0,833	1	0,797	9,87	428	0,816	379	0,622	266	236	633,4	0,232	271	63
ЧГЗ	C_1	1752	6,4	11213	0,07	0,80	48,2	0,1	0,833	1	0,797	9,87	198	0,816	175	0,622	123	109	633,4	0,232	125	29
ГВЗ	C_1	5416	3,0	16248	0,06	0,75	48,2	0,1	0,833	1	0,797	9,87	242	0,816	214	0,622	151	133	633,4	0,232	153	35
ЧГЗ	C_2	935	1,0	935	0,07	0,80	48,2	0,1	0,833	1	0,797	9,87	16	0,816	14	0,622	10	9	633,4	0,232	10	2
ГВЗ	C_2	198	0,8	158	0,06	0,75	48,2	0,1	0,833	1	0,797	9,87	2	0,816	2	0,622	1	1	633,4	0,232	1	0
Итого по Т-IА Северо-Восточный участок	**B**	**21259**	**8,0**	**170754**									**2933**		**2598**		**1824**	**1616**			**1858**	**431**
	C_1	**7168**	**3,8**	**27461**									**440**		**389**		**274**	**242**			**278**	**64**
	B+C_1	**28427**	**7,0**	**198215**									**3373**		**2987**		**2098**	**1858**			**2136**	**495**
	C_2	**1133**	**1,0**	**1093**									**18**		**16**		**11**	**10**			**11**	**2**
Южный участок																						
ЧГЗ	B	5279	17,2	90799	0,05	0,70	46,8	0,1	0,847	1	0,797	9,87	988	0,816	875	0,463	457	405	633,4	0,161	626	101
ГВЗ	B	3762	13	48906	0,08	0,85	46,8	0,1	0,847	1	0,797	9,87	791	0,816	701	0,463	366	325	633,4	0,161	501	81
ЧГЗ	C_1	4700	4,6	21620	0,05	0,70	46,8	0,1	0,847	1	0,797	9,87	235	0,816	208	0,463	109	96	633,4	0,161	149	24
ГВЗ	C_1	5053	2,3	11622	0,08	0,65	46,8	0,1	0,847	1	0,797	9,87	188	0,816	167	0,463	87	77	633,4	0,161	119	19
ЧГЗ	C_2	2905	2,3	6820	0,05	0,70	46,8	0,1	0,847	1	0,797	9,87	94	0,816	83	0,463	44	38	633,4	0,161	60	10
ГВЗ	C_2	3884	1,5	5826	0,08	0,65	46,8	0,1	0,847	1	0,797	9,87	94	0,816	83	0,463	44	38	633,4	0,161	60	10
Итого по Т-I Южный участок	**B**	**9041**	**15,5**	**139705**									**1779**		**1576**		**823**	**730**			**1127**	**182**
	C_1	**9753**	**3,4**	**33242**									**423**		**375**		**196**	**173**			**268**	**43**
	B+C_1	**18794**	**9,2**	**172947**									**2202**		**1951**		**1019**	**903**			**1395**	**225**
	C_2	**6849**	**1,8**	**12646**									**168**		**149**		**78**	**69**			**107**	**18**
Итого по Т-I по месторождению	**B**	**38300**		**310459**									**4712**		**4174**		**2647**	**2346**			**2985**	**613**
	C_1	**16921**		**60703**									**863**		**764**		**470**	**415**			**546**	**107**
	B+C_1	**47221**		**371162**									**5575**		**4938**		**3117**	**2761**			**3531**	**720**
	C_2	**7982**		**13739**									**186**		**165**		**89**	**79**			**118**	**20**
Фаменский продуктивный горизонт $D_3(fm)$																						
Южный участок																						
ГВЗ	C_1	3037	3,7	11207	0,05	0,90	49,3	0,1	0,840	1	0,791	9,87	163	0,817	145	0,776	126	113	719,4	0,150	117	18
ГВЗ	C_2	4834	1,9	9185	0,05	0,90	49,3	0,1	0,840	1	0,791	9,87	133	0,817	118	0,776	103	92	719,4	0,150	96	14
Итого по $D_3(fm)$	**C_1**	**3037**		**11207**									**163**		**145**		**126**	**113**			**117**	**18**
	C_2	**4834**		**9185**									**133**		**118**		**103**	**92**			**96**	**14**
Франский продуктивный горизонт - D_3fr																						
Западный участок																						
Франский продуктивный горизонт - D_3fr, подгоризонт D_3fr-I, р-он скв. 40_1																						
ЧГЗ	C_1	1999	5,1	10195	0,08	0,85	58,4	0,1	0,725	1	0,767	9,87	222	0,879	195	0,561	125	109	815,8	0,386	181	70
ГВЗ	C_1	583	2,7	1574	0,08	0,85	58,4	0,1	0,725	1	0,767	9,87	34	0,879	30	0,561	19	17	815,8	0,386	28	11
Итого р-он скв. 40_1	C_1	**2582**		**11769**									**256**		**225**		**144**	**126**			**209**	**81**
Франский продуктивный горизонт - D_3fr, подгоризонт D_3fr-I, р-он скв. 42																						
ЧГЗ	C_2	2054	4,4	9018	0,06	0,88	57,4	0,1	0,730	1	0,770	9,87	152	0,879	134	0,561	85	75	815,8	0,386	124	48
ГВЗ	C_2	1033	3,3	3409	0,06	0,88	57,4	0,1	0,730	1	0,770	9,87	57	0,879	50	0,561	32	28	815,8	0,386	47	18
Итого р-он скв. 42	C_2	**3087**		**12447**									**209**		**184**		**117**	**103**			**171**	**66**
Итого по D_3fr-I Западный участок	C_1	**2582**		**11769**									**256**		**225**		**144**	**126**			**209**	**81**
	C_2	**3087**		**12447**									**209**		**184**		**117**	**103**			**171**	**66**

Продолжение таблицы 3.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Франский продуктивный горизонт - D_3fr, подгоризонт D_3fr-II, р-он скв. 40_1																						
ЧГЗ	C_1	1771	0,9	1549	0,04	0,95	58,8	0,1	0,719	1	0,765	9,87	19	0,879	17	0,764	15	13	815,8	0,449	16	7
ГВЗ	C_1	229	0,2	44	0,04	0,95	58,8	0,1	0,719	1	0,765	9,87	1	0,879	1	0,764	1	1	815,8	0,449	1	0
Итого р-он скв. 40_1	**C_1**	**1941**		**1593**									**20**		**18**		**16**	**14**			**17**	**7**
Франский продуктивный горизонт - D_3fr, подгоризонт D_3fr-II, р-он скв. 42																						
ЧГЗ	C_2	1302	6,2	8072	0,07	0,95	57,4	0,1	0,730	1	0,771	9,87	171	0,879	150	0,764	131	115	815,8	0,449	140	63
ГВЗ	C_2	513	3,8	1949	0,07	0,95	57,4	0,1	0,730	1	0,771	9,87	41	0,879	36	0,764	31	28	815,8	0,449	33	15
Итого р-он скв. 42	**C_2**	**1815**		**10021**									**212**		**186**		**162**	**143**			**173**	**78**
Франский продуктивный горизонт - D_3fr, подгоризонт D_3fr-II, р-он скв. 724_1																						
ЧГЗ	C_2	6830	1,0	6830	0,04	0,95	55,8	0,1	0,741	1	0,777	9,87	82	0,879	72	0,764	63	55	815,8	0,449	67	30
ГВЗ	C_2	1060	0,5	530	0,04	0,95	55,8	0,1	0,741	1	0,777	9,87	6	0,879	5	0,764	5	4	815,8	0,449	5	7
Итого р-он скв. 724_1	**C_2**	**7890**		**7360**									**88**		**77**		**68**	**59**			**72**	**32**
Итого по D_3fr-II	**C_1**	**1941**		**1593**									**20**		**18**		**16**	**14**			**17**	**7**
Западный участок	**C_2**	**9705**		**17381**									**300**		**263**		**230**	**202**			**245**	**110**
Всего по D_3fr	**C_1**	**4523**		**13362**									**270**		**243**		**160**	**140**			**226**	**88**
Западный участок	**C_2**	**12792**		**29828**									**509**		**447**		**347**	**305**			**416**	**176**
Мулинский продуктивный горизонт - $D_3gv(ml)$																						
Мулинский продуктивный горизонт - $D_3gv(ml)$ подгоризонт ML-I																						
Западный участок																						
Мулинский продуктивный горизонт - $D_3gv(ml)$ подгоризонт ML-I, р-он скв. 33																						
ЧГЗ	C_1	9890	5,1	50439	0,09	0,84	56,2	0,1	0,735	1	0,775	9,87	1202	0,875	1052	0,620	745	652	795,7	0,331	956	316
ГВЗ	C_1	1507	4,3	6480	0,09	0,84	56,2	0,1	0,735	1	0,775	9,87	154	0,875	135	0,620	95	84	795,7	0,331	123	41
ЧГЗ	C_2	9254	0,8	7402	0,09	0,84	56,2	0,1	0,735	1	0,775	9,87	176	0,875	154	0,620	109	95	795,7	0,331	140	46
ГВЗ	C_2	646	2,1	1357	0,09	0,84	56,2	0,1	0,735	1	0,775	9,87	32	0,875	28	0,620	20	17	795,7	0,331	25	8
Итого р-н скв. 33	**C_1**	**11397**	**5,0**	**56919**									**1356**		**1187**		**840**	**736**			**1079**	**357**
	C_2	**9900**	**0,9**	**8759**									**208**		**182**		**129**	**112**			**165**	**54**
Мулинский продуктивный горизонт - $D_3gv(ml)$ подгоризонт ML-I, р-он скв. 42																						
ЧГЗ	C_2	1542	4,6	7093	0,05	0,90	58,3	0,1	0,719	1	0,767	9,87	101	0,875	88	0,620	63	55	795,7	0,331	80	26
ГВЗ	C_2	388	2,5	970	0,05	0,90	58,3	0,1	0,719	1	0,767	9,87	14	0,875	12	0,620	9	7	795,7	0,331	11	4
Итого р-н скв. 42	**C_2**	**1930**	**4,2**	**8063**									**115**		**100**		**72**	**62**			**91**	**30**
Мулинский продуктивный горизонт - $D_3gv(ml)$ подгоризонт ML-I, р-он скв. 41_1																						
ЧГЗ	C_2	1433	7,1	10174	0,06	0,93	59,3	0,1	0,709	1	0,763	9,87	179	0,875	157	0,620	111	97	795,7	0,331	142	47
ГВЗ	C_2	217	4,4	955	0,06	0,93	59,3	0,1	0,709	1	0,763	9,87	17	0,875	15	0,620	11	9	795,7	0,331	14	5
Итого р-н скв. 41_1	**C_2**	**1650**	**6,7**	**11129**									**196**		**172**		**122**	**106**			**156**	**52**
Итого по ML-I	**C_1**	**11397**		**56919**									**1356**		**1187**		**840**	**736**			**1079**	**357**
Западный участок	**C_2**	**13480**		**27951**									**519**		**454**		**323**	**280**			**412**	**136**
Северо-Восточный участок																						
ЧГЗ	B	1379	4,5	6026	0,07	0,90	53,9	0,1	0,769	1,0	0,786	9,87	122	0,886	108	0,741	90	80	675,2	0,490	82	40
ГВЗ	B	460	4,6	2116	0,07	0,90	53,9	0,1	0,769	1,0	0,786	9,87	43	0,886	38	0,741	32	28	675,2	0,490	29	14
ЧГЗ	C_1	4784	3,1	14830	0,07	0,90	53,9	0,1	0,769	1,0	0,786	9,87	300	0,886	266	0,741	222	197	675,2	0,490	203	99
ГВЗ	C_1	955	4,7	4489	0,07	0,90	53,9	0,1	0,769	1,0	0,786	9,87	91	0,886	81	0,741	67	60	675,2	0,490	61	30
ЧГЗ	C_2	17490	0,4	6996	0,07	0,90	53,9	0,1	0,769	1,0	0,786	9,87	141	0,886	125	0,741	104	93	675,2	0,490	95	47
ГВЗ	C_2	1604	0,3	481	0,07	0,90	53,9	0,1	0,769	1,0	0,786	9,87	10	0,886	9	0,741	7	7	675,2	0,490	7	3
Итого по ML-I Северо-Восточный участок	**B**	**1799**	**4,5**	**8142**									**165**		**146**		**122**	**108**			**111**	**54**
	C_1	**5739**	**3,4**	**19319**									**391**		**347**		**289**	**257**			**264**	**129**
	B+C_1	**7538**	**3,6**	**27461**									**556**		**493**		**411**	**365**			**375**	**183**
	C_2	**19094**	**0,4**	**7477**									**151**		**134**		**111**	**100**			**102**	**50**

Продолжение таблицы 3.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Итого по ML-I по месторождению	B	1799		8142									165		146		122	108			111	54
	C_1	17136		76238									1747		1534		1129	993			1343	486
	B+C_1	18935		84380									1912		1680		1251	1101			1454	540
	C_2	32574		35428									670		588		434	389			514	186
Мулдинский продуктивный горизонт - $D_3gv(ml)$ подгоризонт ML-II																						
Западный участок																						
Мулдинский продуктивный горизонт - $D_3gv(ml)$ подгоризонт ML-II, р-он скв. 33																						
ЧГЗ	C_2	1838	2,6	4779	0,06	0,84	55,2	0,1	0,746	1	0,779	9,87	76	0,875	67	0,620	47	42	795,7	0,331	60	20
ГВЗ	C_2	229	1,7	374	0,06	0,84	55,2	0,1	0,746	1	0,779	9,87	6	0,875	5	0,620	4	3	795,7	0,331	5	2
Итого р-он скв. 33	C_2	2058		5153									82		72		51	45			65	22
Мулдинский продуктивный горизонт - $D_3gv(ml)$ подгоризонт ML-II, р-он скв. 45																						
ЧГЗ	C_2	1317	1,3	1712	0,07	0,77	54,5	0,1	0,758	1	0,782	9,87	29	0,875	25	0,620	18	16	795,7	0,331	23	8
ГВЗ	C_2	414	1,1	455	0,07	0,77	54,5	0,1	0,758	1	0,782	9,87	8	0,875	7	0,620	5	4	795,7	0,331	6	2
Итого р-он скв. 45	C_2	1731		2167									37		32		23	20			29	10
Итого по ML-II Западный участок	C_2	3789		7320									119		104		74	65			94	32
Северо-Восточный участок																						
Мулдинский горизонт- $D_3gv(ml)$ подгоризонт ML-II р-он скв. 46																						
ЧГЗ	C_2	6825	2,4	16180	0,07	0,92	54,0	0,1	0,763	1	0,785	9,87	336	0,886	298	0,741	249	221	675,2	0,490	227	111
ГВЗ	C_2	688	1,3	894	0,07	0,92	54,0	0,1	0,763	1	0,785	9,87	18	0,886	16	0,741	13	12	675,2	0,490	12	6
Итого р-он скв. 46	C_2	7513		17274									354		314		262	233			239	117
Мулдинский горизонт- $D_3gv(ml)$ подгоризонт ML-II р-он скв. 115																						
ЧГЗ	C_2	802	1,4	1123	0,05	0,90	53,2	0,1	0,769	1	0,788	9,87	16	0,886	14	0,741	12	10	675,2	0,490	11	5
ГВЗ	C_2	127	0,9	114	0,05	0,90	53,2	0,1	0,769	1	0,788	9,87	2	0,886	2	0,741	1	1	675,2	0,490	1	0
Итого р-он скв. 115	C_2	929		1237									18		16		13	11			12	5
Мулдинский горизонт- $D_3gv(ml)$ подгоризонт ML-II р-он скв. 213_1																						
ЧГЗ	C_2	362	0,7	253	0,05	0,90	53,0	0,1	0,775	1	0,790	9,87	4	0,886	4	0,741	3	3	675,2	0,490	3	1
ГВЗ	C_2	131	0,4	52	0,05	0,90	53,0	0,1	0,775	1	0,790	9,87	1	0,886	1	0,741	1	1	675,2	0,490	1	0
Итого р-он скв. 213_1	C_2	493		305									5		5		4	4			4	1
Итого по ML-II Северо-Восточный участок	C_2	8935		18816									377		335		279	248			255	123
Всего по ML-II по месторождению	C_2	12724		26136									496		439		353	313			349	155
Всего по $D_3gv(ml)$ (ML-I+ML-II) по месторождению	B	1799		8142									165		146		122	108			111	54
	C_1	17136		76238									1747		1534		1129	993			1343	486
	B+C_1	18935		84380									1912		1680		1251	1101			1454	540
	C_2	45298		61564									1166		1027		787	693			863	341
Ардатовский продуктивный горизонт - $D_3gv(ad)$																						
Западный участок																						
Ардатовский продуктивный горизонт - $D_3gv(ad)$, р-он скв. 41_1																						
ЧГЗ	C_2	1741	1,2	2089	0,05	0,74	59,3	0,1	0,752	1	0,764	9,87	26	0,944	25	0,529	14	13	300,0	0,201	8	2
ГВЗ	C_2	419	0,4	168	0,05	0,74	59,3	0,1	0,752	1	0,764	9,87	2	0,944	2	0,529	1	1	300,0	0,201	1	0
Итого р-он скв. 41_1	C_2	2160		2257									28		27		15	14			9	2
Ардатовский продуктивный горизонт - $D_3gv(ad)$, р-он скв. 42																						
ЧГЗ	C_2	1413	1,2	1696	0,04	0,77	57,9	0,1	0,758	1	0,769	9,87	17	0,944	16	0,529	9	8	300,0	0,201	5	1
ГВЗ	C_2	328	0,3	98	0,04	0,77	57,9	0,1	0,758	1	0,769	9,87	1	0,944	1	0,529	1	1	300,0	0,201	0	0
Итого р-он скв. 42	C_2	1741		1794									18		17		10	9			5	1

Продолжение таблицы 3.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Ардатовский продуктивный горизонт - $D_2gv(ad)$, р-он скв. 204																						
ЧГЗ	C_2	20583	6,0	123498	0,06	0,79	55,6	0,1	0,787	1	0,778	9,87	1962	0,944	1852	0,529	1038	986	300,0	0,201	589	118
ГВЗ	C_2	1320	3,2	4224	0,06	0,79	55,6	0,1	0,787	1	0,778	9,87	67	0,944	63	0,529	35	33	300,0	0,201	20	4
Итого р-он скв.204	**C_2**	**21903**	**5,8**	**127722**									**2029**		**1915**		**1073**	**1013**			**609**	**122**
Итого по $D_2gv(ad)$ Западный участок	**C_2**	**25804**	**5,1**	**131773**									**2075**		**1959**		**1098**	**1036**			**623**	**125**
Северо-Восточный участок																						
ЧГЗ	B	11091	9,5	105365	0,09	0,85	54,3	0,1	0,781	1	0,783	9,87	2635	0,944	2487	0,755	1989	1878	300,0	0,268	791	212
ГВЗ	B	2029	8,3	16841	0,06	0,68	54,3	0,1	0,781	1	0,783	9,87	225	0,944	212	0,755	170	160	300,0	0,268	68	18
ЧГЗ	C_1	1787	6,3	11258	0,09	0,85	54,3	0,1	0,781	1	0,783	9,87	282	0,944	266	0,755	213	201	300,0	0,268	85	23
ГВЗ	C_1	1271	4,7	5974	0,06	0,68	54,3	0,1	0,781	1	0,783	9,87	80	0,944	76	0,755	60	57	300,0	0,268	24	6
ЧГЗ	C_2	1777	12,6	22390	0,09	0,85	54,3	0,1	0,781	1	0,783	9,87	560	0,944	529	0,755	423	399	300,0	0,268	168	45
ГВЗ	C_2	1522	5,6	8523	0,06	0,68	54,3	0,1	0,781	1	0,783	9,87	114	0,944	108	0,755	86	81	300,0	0,268	34	9
Итого по $D_2gv(ad)$ Северо-Восточный участок	**B**	**13120**	**9,3**	**122206**									**2860**		**2699**		**2159**	**2038**			**859**	**238**
	C_1	**3058**	**5,6**	**17232**									**362**		**342**		**273**	**258**			**109**	**29**
	B+C_1	**16178**	**8,6**	**139438**									**3222**		**3041**		**2432**	**2296**			**968**	**259**
	C_2	**3048**	**9,3**	**28364**									**640**		**605**		**483**	**456**			**192**	**51**
Южный участок																						
Ардатовский продуктивный горизонт - $D_2gv(ad)$ р-он скв. 32																						
ЧГЗ	C_1	2868	4,9	14053	0,08	0,79	56,8	0,1	0,758	1	0,763	9,87	287	0,887	255	0,562	161	143	719,4	0,181	206	37
ГВЗ	C_1	1472	4,9	7213	0,08	0,79	56,8	0,1	0,758	1	0,763	9,87	147	0,887	130	0,562	83	74	719,4	0,181	106	19
Итого р-он скв. 32	**C_1**	**4340**	**4,9**	**21266**									**434**		**385**		**244**	**217**			**312**	**56**
Итого по $D_2gv(ad)$	**C_1**	**4340**	**4,9**	**21266**									**434**		**385**		**244**	**217**			**312**	**56**
Итого по $D_2gv(ad)$ по месторождению	**B**	**13120**		**122206**									**2860**		**2699**		**2159**	**2038**			**859**	**230**
	C_1	**7398**		**38498**									**796**		**727**		**517**	**475**			**421**	**85**
	B+C_1	**20518**		**160704**									**3656**		**3426**		**2676**	**2513**			**1280**	**315**
	C_2	**28852**		**160137**									**2715**		**2564**		**1581**	**1492**			**815**	**176**
Афонинский продуктивный горизонт $D_2ef(af)$																						
Западный участок																						
ЧГЗ	C_1	6863	16,3	111867	0,06	0,89	59,1	0,1	0,725	1	0,762	9,87	1921	0,883	1696	0,073	140	124	634,9	0,066	1220	81
ГВЗ	C_1	5110	8,1	41391	0,06	0,89	59,1	0,1	0,725	1	0,762	9,87	711	0,883	628	0,073	52	46	634,9	0,066	451	30
ЧГЗ	C_2	4644	11,8	54799	0,06	0,89	59,1	0,1	0,725	1	0,762	9,87	941	0,883	831	0,073	69	61	634,9	0,066	597	39
ГВЗ	C_2	2042	9,4	19195	0,06	0,89	59,1	0,1	0,725	1	0,762	9,87	330	0,883	291	0,073	24	21	634,9	0,066	210	14
Итого по $D_2ef(af)$ Западный участок	**C_1**	**11973**	**12,8**	**153258**									**2633**		**2324**		**192**	**170**			**1671**	**111**
	C_2	**6686**	**11,1**	**73994**									**1271**		**1122**		**93**	**82**			**807**	**53**
Северо-Восточный участок																						
ЧГЗ	B	5345	17,7	94607	0,06	0,87	59,2	0,1	0,730	1	0,762	9,87	1601	0,883	1414	0,739	1183	1045	634,9	0,403	1016	409
ГВЗ	B	71	17,9	1271	0,06	0,87	59,2	0,1	0,730	1	0,762	9,87	22	0,883	19	0,739	16	14	634,9	0,403	14	6
ЧГЗ	C_1	20464	14,5	296728	0,06	0,87	59,2	0,1	0,730	1	0,762	9,87	5023	0,883	4435	0,739	3712	3278	634,9	0,403	3189	1285
ГВЗ	C_1	14446	6,3	91010	0,06	0,90	59,2	0,1	0,730	1	0,762	9,87	1594	0,883	1408	0,739	1178	1040	634,9	0,403	1012	408
ЧГЗ	C_2	5173	5,4	27934	0,06	0,87	59,2	0,1	0,730	1	0,762	9,87	473	0,883	418	0,739	350	309	634,9	0,403	300	121
ГВЗ	C_2	9979	4,9	48897	0,06	0,90	59,2	0,1	0,730	1	0,762	9,87	856	0,883	756	0,739	633	559	634,9	0,403	543	219
Итого $D_2ef(af)$ Северо-Восточный участок	**B**	**5416**	**17,7**	**95878**									**1623**		**1433**		**1199**	**1059**			**1030**	**415**
	C_1	**34910**	**11,1**	**387738**									**6617**		**5843**		**4890**	**4318**			**4201**	**1693**
	B+C_1	**40326**	**12,0**	**483616**									**8240**		**7276**		**6089**	**5377**			**5231**	**2108**
	C_2	**15152**	**5,1**	**76831**									**1329**		**1174**		**983**	**868**			**843**	**340**

Окончание таблицы 3.3.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Итого $D_2ef(af)$ по месторождению	B	5416		95878									1623		1433		1199	1059			1030	415
	C_1	46883		540996									9249		8167		5082	4488			5872	1804
	$B+C_1$	52299		636874									10872		9600		6281	5547			6902	2219
	C_2	21838		150825									2600		2296		1076	950			1650	393
Бийский продуктивный горизонт $D_2ef(bs)$																						
Западный участок																						
Бийский продуктивный горизонт $D_2ef(bs)$ р-он скв. 45																						
ЧГЗ	C_1	3890	23,3	90637	0,03	0,90	59,0	0,1	0,735	1	0,771	9,87	806	0,883	712	0,073	59	52	634,9	0,066	512	34
ГВЗ	C_1	3223	13,7	44155	0,02	0,85	59,0	0,1	0,735	1	0,771	9,87	247	0,883	218	0,073	18	16	634,9	0,066	157	10
Итого р-он скв. 45	C_1	7113	19,0	134792									1053		930		77	68			669	44
Бийский продуктивный горизонт $D_2ef(bs)$ р-он скв. 204																						
ГВЗ	C_1	767	6,3	4832	0,03	0,87	59,0	0,1	0,735	1	0,771	9,87	42	0,883	37	0,073	3	0	634,9	0,066	27	2
Итого р-он скв.204	C_1	767	6,3	4832									42		37		3	0			27	2
Итого по $D_2ef(bs)$ Западный участок	C_1	7880	17,7	139624									1095		967		80	68			696	46
Северо-Восточный участок																						
ЧГЗ	B	15300	47,4	725220	0,04	0,85	58,5	0,1	0,741	1	0,773	9,87	8136	0,883	7184	0,739	6013	5309	634,9	0,403	5166	2082
ГВЗ	B	7660	22,6	173116	0,05	0,78	58,5	0,1	0,741	1	0,773	9,87	2228	0,883	1967	0,739	1646	1453	634,9	0,403	1415	570
Итого по $D_2ef(bs)$ Северо-Восточный участок	B	22960	39,1	898336									10364		9151		7659	6762			6581	2652
Всего по $D_2ef(bs)$ по месторождению	B	22960		898336									10364		9151		7659	6762			6581	2652
	C_1	7880		139624									1095		967		80	68			696	46
	$B+C_1$	30840		1037960									11459		10118		7739	6830			7277	2698
Всего по месторождению	B	73595		1435021									19724		17683		13786	12313			11566	3964
	C_1	107148		906129									14531		12855		7779	6884			9366	2684
	$B+C_1$	180743		2341150									34255		30458		21565	19197			20932	6648
	C_2	125890		445734									7561		6844		4130	3743			4066	1157

Таблица 3.3.2 – Месторождение Чинаревское. Подсчёт начальных запасов нефти и растворённого в нефти газа по состоянию на 02.01.2020г.

Зона	Категория	Площадь нефтеносности, тыс. м²	Средневзвешенная нефтенасыщенная толщина, м	Объем нефтенасыщенных пород, тыс. м³	Коэффициент открытой пористости	Коэффициент нефтенасыщенности	Коэффициент пересчетный	Плотность нефти, г/см³	Геологические запасы нефти, тыс. т.	коэффициент извлечения нефти, доля ед.	Извлекаемые запасы нефти, тыс. т	Газосодержание, м³/т	Нач.запасы растворенного газа, млн. м³ геологические	Нач.запасы растворенного газа, млн. м³ извлекаемые
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Филипповский продуктивный горизонт $P_1k(fl)$														
Северо-Восточный участок														
Продуктивный горизонт $P_1k(fl)$ - р-он скв. 725														
ЧНЗ	C_1	110	14,9	1639	0,09	0,71	0,818	0,804	69	0,346	24	98,6	7	2
НВЗ	C_1	1814	7,1	12879	0,09	0,66	0,818	0,804	503	0,346	174	98,6	50	17
ЧНЗ	C_2	7229	8,3	60001	0,09	0,71	0,818	0,804	2522	0,346	873	98,6	249	86
НВЗ	C_2	5059	6,9	34907	0,09	0,66	0,818	0,804	1364	0,346	472	98,6	134	47
	C_1	**1924**	**7,5**	**14518**					**572**		**198**		**57**	**19**
Итого по $P_1k(fl)$	**C_2**	**12288**	**7,7**	**94908**					**3886**		**1345**		**383**	**133**
Продуктивный горизонт $P_1k(fl)$ - р-он скв.46														
ЧНЗ	C_2	649	3,7	2401	0,09	0,84	0,818	0,804	119	0,346	41	98,6	12	4
НВЗ	C_2	245	2,3	564	0,09	0,84	0,818	0,804	28	0,346	10	98,6	3	1
Итого р-он скв. 46	**C_2**	**894**	**3,3**	**2965**					**147**		**51**		**15**	**5**
Итого по $P_1k(fl)$	**C_1**	**1924**		**14518**					**572**		**198**		**57**	**19**
по месторождению	**C_2**	**13182**		**97873**					**4033**		**1396**		**398**	**138**
Башкирский продуктивный горизонт C_2b_1														
Западный участок														
Продуктивный горизонт C_2b_1 район скважины 45														
НВЗ	**C_1**	1406	5,7	8014	0,07	0,79	0,631	0,787	220	0,605	133	258,3	56,8	34,4
Продуктивный горизонт C_2b_1 район скважины 33														
НВЗ	**C_2**	876	3,5	3066	0,10	0,61	0,631	0,787	93	0,605	56	258,3	24,0	14,5
Итого по C_2b_1	**C_1**	**1406**	**5,7**	**8014**					**220**		**133**		**56,8**	**34,4**
Западный участок	**C_2**	**876**	**3,5**	**3066**					**93**		**56**		**24,0**	**14,5**
Северо-Восточный участок														
Продуктивный горизонт C_2b_1 район скважины 52														
НВЗ	C_1	1121	3,7	4148	0,10	0,54	0,818	0,840	154	0,438	67	98,6	15,2	6,6

Продолжение таблицы 3.3.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Продуктивный горизонт C_2b_1 район скважины 54														
НВЗ	C_1	2802	5,1	14290	0,09	0,60	0,818	0,840	530	0,438	232	98,6	52,3	22,9
Продуктивный горизонт C_2b_1 район скважины 24														
НВЗ	C_1	1241	2,4	2978	0,12	0,65	0,818	0,840	160	0,438	70	98,6	15,8	6,9
Итого по C_2b_1 Северо-Восточный участок	**C_1**	**5164**	**4,1**	**21416**					**844**		**369**		**83,3**	**36,4**
Всего по C_2b_1	**C_1**	**6570**		**29430**					**1064**		**502**		**140,1**	**70,8**
по месторождению	**C_2**	**876**		**3066**					**93**		**56**		**24,0**	**14,5**
Бобриковский продуктивный горизонт $C_1v_1(bb)$														
Западный участок														
Продуктивный горизонт $C_1v_1(bb)$ район скважины 208														
НВЗ	C_2	1149	1,3	1494	0,08	0,95	0,754	0,836	72	0,181	13	148,3	11	2
ЧНЗ	C_2	2375	2,5	5938	0,12	0,91	0,754	0,836	409	0,181	74	148,3	61	11
Итого р-он скв.208	**C_2**	**3524**		**7431**					**481**		**87**		**72**	**13**
Продуктивный горизонт $C_1v_1(bb)$ район скважины 40														
НВЗ	C_1	2541	2,4	6098	0,08	0,72	0,754	0,836	221	0,181	40	148,3	33	6
ЧНЗ	C_1	1580	2,7	4266	0,08	0,72	0,754	0,836	155	0,181	28	148,3	23	4
Итого р-он скв.40	**C_1**	**4121**	**2,5**	**10364**					**376**		**68**		**56**	**10**
Продуктивный горизонт $C_1v_1(bb)$ район скважины 204														
ЧНЗ	C_2	1734	1,1	1907	0,10	0,73	0,754	0,836	88	0,181	16	148,3	13	2
НВЗ	C_2	898	0,9	808	0,10	0,73	0,754	0,836	37	0,181	7	148,3	5	1
Итого р-он скв.204	**C_2**	**2632**	**1,0**	**2716**					**125**		**23**		**18**	**3**
Итого по $C_1v_1(bb)$	**C_1**	**4121**	**2,5**	**10364**					**376**		**68**		**56**	**10**
Западный участок	**C_2**	**6156**	**1,6**	**10147**					**606**		**110**		**90**	**16**
Северо-Восточный участок														
Продуктивный горизонт $C_1v_1(bb)$ район скважины 123														
ЧНЗ	C_1	521	1,9	990	0,07	0,92	0,754	0,836	40	0,216	9	148,3	6	1
НВЗ	C_1	1643	1,2	1972	0,08	0,81	0,754	0,836	81	0,216	17	148,3	12	3
Итого р-он скв.123	**C_1**	**2164**	**1,4**	**2962**					**121**		**26**		**18**	**4**
Продуктивный горизонт $C_1v_1(bb)$ район скважины 223														
ЧНЗ	C_2	238	1,3	309	0,16	0,90	0,754	0,836	28	0,216	6	148,3	4	1
НВЗ	C_2	852	1,0	852	0,16	0,90	0,754	0,836	77	0,216	17	148,3	11	3
Итого р-он скв.223	**C_2**	**1090**		**1161**					**105**		**23**		**15**	**4**
Итого по $C_1v_1(bb)$	**C_1**	**2164**	**1,4**	**2962**					**121**		**26**		**18**	**4**
СВ участок	**C_2**	**1090**	**1,1**	**1161**					**105**		**23**		**15**	**4**

Продолжение таблицы 3.3.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Южный участок														
ЧНЗ	C_1	3106	2,8	8697	0,13	0,95	0,679	0,822	599	0,181	108	206,3	124	22
НВЗ	C_1	2758	1,9	5240	0,07	0,90	0,679	0,822	184	0,181	33	206,3	38	7
НВЗ	C_2	6159	1,0	6159	0,07	0,90	0,679	0,822	217	0,181	39	206,3	45	8
Итого по $C_1v_1(bb)$	**C_1**	**5864**	**2,4**	**13937**					**783**		**141**		**162**	**29**
Южный участок	**C_2**	**6159**	**1,0**	**6159**					**217**		**39**		**45**	**8**
Всего по $C_1v_1(bb)$	**C_1**	**12149**		**27263**					**1280**		**235**		**236**	**43**
по месторождению	**C_2**	**13405**		**17467**					**928**		**172**		**150**	**28**
Турнейский продуктивный горизонт Т-I														
Западный участок														
Продуктивный горизонт Т-I район скважины 45														
ЧНЗ	C_2	342	12,8	4378	0,05	0,71	0,703	0,810	89	0,321	29	206,8	18	6
ВНЗ	C_2	3451	6,3	21741	0,05	0,71	0,703	0,810	439	0,321	141	206,8	91	29
Итого по Т-I скв.45	**C_2**	**3793**	**6,9**	**26119**					**528**		**170**		**109**	**35**
Продуктивный горизонт Т-I район скважины 33														
ЧНЗ	B	565	11,6	6554	0,05	0,66	0,703	0,810	123	0,321	39	206,8	25	8
НВЗ	B	439	7,6	3336	0,06	0,58	0,703	0,810	66	0,321	21	206,8	14	4
ЧНЗ	C_1	1410	12,4	17484	0,05	0,66	0,703	0,810	329	0,321	106	206,8	68	22
НВЗ	C_1	3899	8,0	31192	0,06	0,58	0,703	0,810	618	0,321	198	206,8	128	41
Итого по	**B**	**1004**	**9,9**	**9890**					**189**		**60**		**39**	**12**
Т-I скв.33	**C_1**	**5309**	**9,2**	**48676**					**947**		**304**		**196**	**63**
	B+C_1	**6313**	**9,3**	**58566**					**1136**		**364**		**235**	**75**
Продуктивный горизонт Т-I район скважины 40														
НВЗ	C_2	2521	1,8	4538	0,05	0,74	0,703	0,810	96	0,321	31	206,8	20	6
Итого по Т-I скв.40	**C_2**	**2521**	**1,8**	**4538**					**96**		**31**		**20**	**6**
Итого по Т-I	**B**	**1004**	**9,9**	**9890**					**189**		**60**		**39**	**12**
Западный участок	**C_1**	**5309**	**9,2**	**48676**					**947**		**304**		**196**	**63**
	B+C_1	**6313**	**9,3**	**58566**					**1136**		**364**		**235**	**75**
	C_2	**6314**	**4,9**	**30657**					**624**		**201**		**129**	**41**
Северо-Восточный участок														
Продуктивный горизонт Т-IБ														
ЧНЗ	B	19807	15,5	307009	0,06	0,73	0,703	0,819	7742	0,321	2485	206,8	1601	514
НВЗ	B	6405	6,5	41633	0,06	0,77	0,703	0,819	1107	0,321	355	206,8	229	73
ЧНЗ	C_1	2155	8,4	18102	0,06	0,73	0,703	0,819	456	0,321	146	206,8	94	30
НВЗ	C_1	3851	4,1	15789	0,06	0,77	0,703	0,819	420	0,321	135	206,8	87	28

Продолжение таблицы 3.3.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
НВЗ	C_2	729	1,7	1239	0,06	0,77	0,703	0,819	33	0,321	11	206,8	7	2
Итого по Т-IБ Северо-Восточный участок	**B**	**26212**	**13,3**	**348642**					**8849**		**2840**		**1830**	**587**
	C_1	**6006**	**5,6**	**33891**					**876**		**281**		**181**	**58**
	B+C_1	**32218**	**11,9**	**382533**					**9725**		**3121**		**2011**	**645**
	C_2	**729**	**1,7**	**1239**					**33**		**11**		**7**	**2**
Всего по Т-I по месторождению	**B**	**27216**		**358532**					**9038**		**2900**		**1869**	**599**
	C_1	**11315**		**82567**					**1823**		**585**		**377**	**121**
	B+C_1	**38531**		**441099**					**10861**		**3485**		**2246**	**720**
	C_2	**7043**		**31896**					**657**		**212**		**136**	**43**
Турнейский продуктивный горизонтгоризонт - Т-II														
Западный участок														
Продуктивный горизонт Т-II район скважины 208														
НВЗ	C_2	754	1,3	980	0,04	0,55	0,703	0,810	12	0,321	4	206,8	2	1
Итого по Т-II скв.208	**C_2**	**754**	**1,3**	**980**					**12**		**4**		**2**	**1**
Продуктивный горизонт Т-II район скважины 33														
ЧНЗ	B	331	3,3	1092	0,07	0,64	0,703	0,810	28	0,321	9	206,8	6	2
НВЗ	B	500	3,0	1500	0,07	0,64	0,703	0,810	38	0,321	12	206,8	8	2
ЧНЗ	C_1	1730	2,4	4152	0,07	0,64	0,703	0,810	106	0,321	34	206,8	22	7
НВЗ	C_1	1123	4,5	5054	0,07	0,64	0,703	0,810	129	0,321	41	206,8	27	8
Итого по Т-II скв. 33	**B**	**831**	**3,1**	**2592**					**66**		**21**		**14**	**4**
	C_1	**2853**	**3,2**	**9206**					**235**		**75**		**49**	**15**
	B+C_1	**3684**	**3,2**	**11798**					**301**		**96**		**63**	**19**
Итого по Т-II Западный участок	**B**	**831**	**3,1**	**2592**					**66**		**21**		**14**	**4**
	C_1	**2853**	**3,2**	**9206**					**235**		**75**		**49**	**15**
	B+C_1	**3684**	**3,2**	**11798**					**301**		**96**		**63**	**19**
	C_2	**754**	**1,3**	**980**					**12**		**4**		**2**	**1**
Северо-Восточный участок														
ЧНЗ	B	14207	10,1	143491	0,06	0,72	0,703	0,819	3569	0,321	1146	206,8	738	237
НВЗ	B	9051	6,5	58832	0,06	0,63	0,703	0,819	1280	0,321	411	206,8	265	85
ЧНЗ	C_1	1360	2,8	3808	0,06	0,72	0,703	0,819	95	0,321	30	206,8	20	6
НВЗ	C_1	1528	1,3	1986	0,06	0,63	0,703	0,819	43	0,321	14	206,8	9	3
Итого по Т-II Северо-Восточный участок	**B**	**23258**	**8,7**	**202323**					**4849**		**1557**		**1003**	**322**
	C_1	**2888**	**2,0**	**5794**					**138**		**44**		**29**	**9**
	B+C_1	**26146**	**8,0**	**208117**					**4987**		**1601**		**1032**	**331**

Окончание таблицы 3.3.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Южный участок														
ЧНЗ	C_1	5625	3,8	21375	0,09	0,67	0,381	0,788	387	0,321	124	582,6	225	72
НВЗ	C_1	3422	2,0	6844	0,05	0,54	0,381	0,788	55	0,321	18	582,6	32	10
НВЗ	C_2	2079	2,0	4158	0,05	0,54	0,381	0,788	34	0,321	11	582,6	20	6
Итого по Т-II Южный участок	**C_1**	**9047**	**3,1**	**28219**					**442**		**142**		**257**	**82**
	C_2	**2079**	**2,0**	**4158**					**34**		**11**		**20**	**6**
Всего по Т-II по месторождению	**B**	**24089**		**204915**					**4915**		**1578**		**1017**	**326**
	C_1	**14788**		**43219**					**815**		**261**		**335**	**106**
	B+C_1	**38877**		**248134**					**5730**		**1839**		**1352**	**432**
	C_2	**2833**		**5138**					**46**		**15**		**22**	**7**
Турнейский продуктивный горизонторизонт - Т-III														
Западный участок														
Продуктивный горизонт Т-III район скважины 219														
ЧНЗ	C_2	1805	3,9	7040	0,05	0,85	0,703	0,810	170	0,321	55	206,8	35	11
НВЗ	C_2	1694	2,4	4066	0,04	0,48	0,703	0,810	44	0,321	14	206,8	9	3
Итого по Т-III скв.219	**C_2**	**3499**		**11106**					**214**		**69**		**44**	**14**
Продуктивный горизонт Т-III район скважины 33														
ЧНЗ	B	494	3,1	1531	0,05	0,85	0,703	0,810	37	0,321	12	206,8	8	2
НВЗ	B	318	3,3	1049	0,04	0,76	0,703	0,810	18	0,321	6	206,8	4	1
НВЗ	C_1	447	1,3	581	0,05	0,85	0,703	0,810	14	0,321	4	206,8	3	1
НВЗ	C_2	1250	3,2	4000	0,04	0,76	0,703	0,810	69	0,321	22	206,8	14	5
Итого по Т-III скв. 33	**B**	**812**	**3,2**	**2580**					**55**		**18**		**12**	**3**
	C_1	**447**	**1,3**	**581**					**14**		**4**		**3**	**1**
	B+C_1	**1259**	**2,5**	**3161**					**69**		**22**		**15**	**4**
	C_2	**1250**	**3,2**	**4000**					**69**		**22**		**14**	**5**
Продуктивный горизонт Т-III район скважины 40														
НВЗ	C_2	2348	2,4	5635	0,06	0,69	0,703	0,810	133	0,321	43	206,8	28	9
Итого по Т-III скв. 40	**C_2**	**2348**		**5635**					**133**		**43**		**28**	**9**
Итого по Т-III Западный участок	**B**	**812**	**3,2**	**2580**					**55**		**18**		**12**	**3**
	C_1	**447**	**1,3**	**581**					**14**		**4**		**3**	**1**
	B+C_1	**1259**	**2,5**	**3161**					**69**		**22**		**15**	**4**
	C_2	**7097**	**2,9**	**20741**					**416**		**134**		**86**	**28**

Окончание таблицы 3.3.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Северо-Восточный участок														
ЧНЗ	B	4108	8,7	35740	0,05	0,73	0,703	0,819	751	0,321	241	206,8	155	50
НВЗ	B	10505	6,6	69333	0,05	0,61	0,703	0,819	1218	0,321	391	206,8	252	81
ЧНЗ	C_1	737	4,7	3464	0,05	0,73	0,703	0,819	73	0,321	23	206,8	15	5
НВЗ	C_1	6313	2,8	17676	0,05	0,61	0,703	0,819	310	0,321	100	206,8	64	21
Итого по Т-III Северо-Восточный участок	**B**	**14613**	**7,2**	**105073**					**1969**		**632**		**407**	**131**
	C_1	**7050**	**3,0**	**21140**					**383**		**123**		**79**	**26**
	$B+C_1$	**21663**	**5,8**	**126213**					**2352**		**755**		**486**	**157**
Всего по Т-III по месторождению	**B**	**15425**		**107653**					**2024**		**650**		**419**	**134**
	C_1	**7497**		**21721**					**397**		**127**		**82**	**27**
	$B+C_1$	**22922**		**129374**					**2421**		**777**		**501**	**161**
	C_2	**7097**		**20741**					**416**		**134**		**86**	**28**
Всего по Т-I+II+III по месторождению	**B**	**66730**		**671100**					**15977**		**5128**		**3305**	**1059**
	C_1	**33600**		**147507**					**3035**		**973**		**794**	**254**
	$B+C_1$	**100330**		**818607**					**19012**		**6101**		**4099**	**1313**
	C_2	**16973**		**57775**					**1119**		**361**		**244**	**78**
Всего по месторождению	**B**	**66730**		**671100**					**15977**		**5128**		**3305,0**	**1059,0**
	C_1	**54243**		**218718**					**5951**		**1908**		**1227,1**	**386,8**
	$B+C_1$	**120973**		**889818**					**21928**		**7036**		**4532,1**	**1445,8**
	C_2	**44436**		**176181**					**6173**		**1985**		**816,0**	**258,5**

3.4. Физико-химические свойства нефти, конденсата и газа

В данном разделе представлены свойства пластовой нефти месторождения Чинаревское.

Исследования проводились компаниями ТОО «ЛУКОЙЛ Инжиниринг» «ВолгоградНИПИморнефть», «Шлюмберже», ООО «ВолгоУралНИПИгаз», ЗАО «Аксонойл» в соответствии с внутренними стандартами.

В таблицах 3.4.1–3.4.4 приведены состав и свойства пластовой нефти, растворенного газа, дегазированной нефти, конденсата в пластовых условиях, свободного газа, стабильного конденсата.

Таблица 3.4.1 – Месторождение Чинаревское. Свойства пластовой нефти по состоянию на 01.01.2021 г.

Скважина	Интервал перфорации, м	Продуктивный горизонт	Участок	Глубина отбора, м	Дата отбора	Давление, МПа: пластовое	Давление, МПа: насыщения	Пластовая температура, °С	Газосодержание: м³/м³	Газосодержание: м³/т	Объемный коэффициент	Плотность нефти, т/см³: пластовой	Плотность нефти, т/см³: дегазир.	Вязкость пластовой нефти, мПа·с	Коэфф-т сжимаемости, 10⁻⁴·1/МПа	Средний коэфф-т растворимости газа, м³/т/МПа	Плотность газа при 20°С, кг/м³	Организация, проводившая исследования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Башкирский продуктивный горизонт C_2b_1																		
45	3627-3628, открытый ствол	C_2b_1	З	-	07.04.2011	40,89	14,81	71,5	189,66	239,20	1,538	0,68	0,791	0,364	19,70	12,80	1,145	ООО «ТУКОЙЛ-Инжиниринг», «ВолгоУралНИПИнефть»
45	3626-3630	C_2b_1	З	3555	19.07.2012	40,41	15,69	80,0	219,40	277,40	1,633	0,664	0,794	0,359	15,00	13,98	1,118	
Средние по Западному участку							**15,25**	**75,8**	**204,58**	**258,30**	**1,586**	**0,672**	**0,793**	**0,362**	**17,35**	**13,39**	**1,132**	
54	открытый ствол	C_2b_1	СВ	3682	18.08.2007	41,16	8,20	79,2	66,90	78,80	1,211	0,78	0,849	0,889	11,19	8,10	1,437	"Шлюмберже"
123	открытый ствол	C_2b_1	СВ	3681,43	14.05.2014	39,75	7,95	74,2	72,90	87,20	1,221	0,76	0,838	0,974	15,50	9,17	1,257	ООО"ВолгоУралНИПИгаз"
123	открытый ствол	C_2b_1	СВ	3675,03	08.05.2014	40,94	7,95	76,0	71,00	84,90	1,140	0,813	0,837	0,955	14,70	8,93	1,276	
123	3674-3680	C_2b_1	СВ	3680	09.06.2015	41,09	10,01	78,0	80,80	96,60	1,200	0,783	0,837	0,721	12,24	8,08	1,249	
701_1	открытый ствол	C_2b_1	СВ	3270	18.08.2014	36,81	11,77	68,0	122,88	145,30	1,315	0,765	0,845	0,776	14,40	10,33	1,311	
Средние по Северо-Восточному участку							**9,19**	**74,3**	**82,90**	**98,56**	**1,223**	**0,776**	**0,841**	**0,863**	**13,69**	**8,94**	**1,306**	
Бобриковский продуктивный горизонт $C_1v_3(bb)$																		
31	4277-4305	$C_1v_3(bb)$	Ю	4240	29.09.2012	46,15	22,15	95,0	171,00	206,30	1,472	0,703	0,829	0,448	18,6	7,72	1,202	ООО"ВолгоУралНИПИгаз"
Средние по Южному участку							**22,15**	**95,0**	**171,00**	**206,30**	**1,472**	**0,703**	**0,829**	**0,448**	**18,6**	**7,72**	**1,202**	
123	4365-4370	$C_1v_3(bb)$	СВ	3560	21.09.2014	40,61	15,79	91,3	123,90	148,30	1,327	0,732	0,835	0,597	13,8	7,85	1,096	
300	открытый ствол	$C_1v_3(bb)$	СВ	4247,31	12.02.2015	41,52	15,79	84,3	113,38	132,90	1,334	0,739	0,859	0,721	13,9	7,17	1,203	
Средние по СВ участку							**15,79**	**87,8**	**118,60**	**140,60**	**1,331**	**0,736**	**0,843**	**0,659**	**13,85**	**7,51**	**1,150**	
Турнейский продуктивный горизонт C_1t																		
10	4356-4362; 4367-4374; 4393-4395	*T-II, T-III*	СВ	4400	01.09.2000	49,06	14,12	96,0	144,50	175,60	1,370	0,707	0,816	0,50	23,55	10,24	-	ВНИИИТ
					12.06.2001	47,10	15,40	98,0	149,90	183,10	1,416	0,710	0,819	-	21,32	9,73	1,238	ООО"ВолгоУралНИПИгаз
12	4590-4612; 4618-4638; 4654-4660	*T-IB, T-II, T-III*	СВ	5340	08.01.2004	44,15	24,00	90,0	198,70	239,10	1,428	0,731	0,831	0,36	23,49	4,50	1,071	ООО"ВолгоУралНИПИгаз"
13*	4412-4420; 4425-4439; 4459-4464; 4495-4498	*T-IA, T-IB, T-II, T-III*	СВ	4460	15.11.2001	46,56	31,80	94,0	314,70	390,00	1,754	0,649	0,807	-	21,76	9,31	1,053	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
20*	4295-4299; 4310,8-4318,3; 4322-4338; 4344-4360	*T-IA, T-IB, T-II*	СВ	4290	10.12.2005	34,04	33,80	89,0	402,86	489,50	2,089	0,589	0,823	1,18	39,30	11,92	0,984	ООО"ВолгоУралНИПИгаз"
22	4326-4333; 4336-4341, 4360-4367, 4391-4393	*T-IB, T-II, T-III*	СВ	4350	11.07.2005	39,24	21,00	90,0	189,20	226,90	1,540	0,686	0,834	0,38	27,42	9,01	1,159	ООО"ВолгоУралНИПИгаз"
24	4326-4335	*T-IB*	СВ	4260	05.12.2004	42,80	21,00	88,0	173,20	209,40	1,501	0,748	0,83	-	1,94	8,25	1,105	ООО"ВолгоУралНИПИгаз"
58	4325-4345; 4358-4378; 4393-4413	*T-IB, T-II, T-III*	СВ	4360	03.03.2007	39,23	12,94	90,0	101,90	121,90	1,276	0,749	0,835	-	17,10	7,88	1,189	ЗАО"Ассоинфт"
86	4312,78-4314; 4321-4331; 4359,5-4366; 4368-4378	*T-IA, T-IB, T-II*	СВ	4360 MDT	24.04.2007	38,58	16,40	93,0	143,60	174,30	1,484	0,661	0,829	0,40	17,42	9,78	1,256	"Шлюмберже"
56	4312,78-4314; 4321-4331; 4359,5-4366; 4368-4378	*T-IA, T-IB, T-II*	СВ	4360 MDT	09.05.2007	18,83	16,42	93,4	145,20	177,29	1,585	0,657	0,819	0,42	16,1	8,84	-	"Шлюмберже"
						18,67	16,29	93,4	142,00	173,38	1,532	0,655	0,819	0,44	18,73	8,72	-	"Шлюмберже"
119*	4298-4299; 4310-4312; 4313,4-4319; 4324-4339; 4382-4390	*T-IA, T-IB, T-II, T-III*	СВ	4345	17.12.2009	26,76	13,90	94,0	159,30	196,70	1,540	0,668	0,810	0,86	21,69	-	1,045	ЗАО"Ассоинфт"
				4305	18.12.2009	26,25	18,20	92,0	186,50	225,70	1,680	0,621	0,826	0,70	20,79	-	0,946	ЗАО"Ассоинфт"
Средние по СВ участку							**17,51**	**92,4**	**154,25**	**186,80**	**1,455**	**0,700**	**0,825**	**0,42**	**18,56**	**8,44**	**1,170**	
21	4185-4195,4	*T-II*	Ю	раскоиб.	12.01.2007	39,71	**19,26**	**95,7**	**455,50**	**582,60**	**2,622**	**0,536**	**0,782**	**0,56**	**34,71**	**2,37**	-	ЗАО"Ассоинфт"
33*	4263-4271; 4276-4289; 4292-4293; 4302-4317	*T-IA, T-IB*	З	4292	13.03.2009	48,09	9,16	92,0	113,10	137,10	1,390	0,716	0,825	1,19	13,98	12,36	1,326	ЗАО"Ассоинфт"
Примечание: * - непредставительная проба																		

Физико-химические свойства и состав стабильного конденсата

В данном разделе представлены результаты исследований проб стабильного конденсата за весь период разработки месторождения Чинаревское. Лабораторные исследования стабильного конденсата проводились компаниями ЗАО «Аксонойл», НВНИИГГ, ТОО «Аспан», «Saybolt», ООО «ВолгоУралНИПИгаз», ОАО «Конденсат», АО «Компания ГИС».

Таблица 3.4.2 – Физико-химические свойства стабильного конденсата месторождения Чинаревское на 01.01.2021 г.

№ скв.	Интервал перфорации, м	Продуктивный горизонт	Приточные интервалы	Участок	Дата отбора проб	Плотность при 20 °С, г/см³	Содержание, % масс.							Молекулярная масса	Температура плавления парафина/застывание нефти, °С	Вязкость кинематическая при 20 °С, мм²/с	Начало кипения, °С	Температура выкип. фракций, °С, не более 60 % об.	Кислотное число, мгКОН/г	Организация исполнитель
							асфальтенов	смол силикагелевых	серы общей	меркаптановой	воды	общей серы	парафинов							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Филипповский горизонт $P_2k(fl)$																				
703	открытый ствол, 2697,2 м	*P2k(fl)*	*P2k(fl)*	3	19.10.2014	0,7845	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ООО "Газпромнефть"
703_1	2699-2701				02.08.2019	0,7818	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ООО "Газпромнефть"
219	2695-2710				08.05.2019	0,7543	0,017	0,31	отс.	0,14		-	1,81	122	41/ниже-40	1,07	43	145	0,018	ООО "Газпромнефть"
	2695-2710				11.05.2019	0,7457	отс.	1,92	отс.	0,03		0,46	1,90	141	-/-70	1,00	34	145	-	ТОО "Аспан"
219	2689-2710; 2701-2713				29.07.2019	0,7486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ТОО «Калистровость»
						0,788	**0,01**	**1,12**	**отс.**	**0,005**		**0,46**	**1,86**	**152**	**41/-55**	**1,01**	**39**	**148**	**0,02**	
Туронский продуктивный горизонт - T-I																				
23	4334-4357	*T-I*	*T-I*	ЮО	04.03.2006	0,761	отс.	отс.	0,02	0,04	отс.	0,08	5,00	124	46/-19	1,82	39	191	0,02	ООО "ВолгоУрал НИПИгаз"
					06.03.2006	0,763	отс.	отс.	0,01	0,03	сл.	0,09	5,10	127	46/-19	1,78	40	193	0,02	
					08.03.2006	0,764	отс.	отс.	0,02	0,04	сл.	0,11	5,00	127	46/-19	1,80	41	194	0,02	
24*	4310-4317; 4502-4510	*T-Ia, T-Ib*	*T-Ia, T-Ib*	СВ	11.04.2006	0,765	0,03	0,69	0,002	0,03	0,08	0,15	6,50	129	49/-1	2,12	37	205	0,04	ООО "ВолгоУрал НИПИгаз"
					13.04.2006	0,773	0,05	0,57	0,01	0,03	отс.	0,20	6,90	131	49/-7	2,27	44	202	0,02	
					14.04.2006	0,772	0,04	0,61	0,01	0,03	1,8	0,21	5,40	131	49/-6	2,12	44	205	0,02	
31	4340-4374	*T-I*	*T-I*	ЮО	18.04.2008	0,760	отс.	отс.	0,01	0,04	сл.	-	9,60	135	53/-21	1,86	44	205	-	ООО "ВолгоУрал НИПИгаз"
					20.04.2008	0,752	отс.	отс.	0,006	0,04	сл.	-	7,80	129	53/-20	1,43	44	180	-	
					22.04.2008	0,751	отс.	отс.	0,005	0,03	0,3	-	7,30	125	53/-20	1,41	45	183	-	
401	4496,5-4502,5; 4526,5-4532,5; 4560-4572	*T-Ia, T-Ib*	*T-I*	ЮО	27.01.2012	0,776	отс.	0,50	0,08	0,04	16,3	0,65	0,5*	143	-/-16	3,26	58	185	-	ТОО "Аспан"
					16.02.2012	0,75	отс.	1,01	0,01	0,04	отс.	-	11,10	126	46/ниже-20	1,39	34	182	0,01	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
					19.02.2012	0,741	отс.	0,78	0,008	0,04	сл.	-	8,20	123	46/ниже-20	1,29	37	175	0,01	
					21.02.2012	0,742	отс.	0,83	0,007	0,04	0,7	-	6,70	121	46/ниже-20	1,29	36	170	0,01	
404	4492,5-4497; 4500-4515; 4520- 4531; 4543-4549	*T-Ia, T-Ib*	*T-I*	ЮО	21.10.2012	0,755	отс.	отс.	0,017	0,05	0,7	-	7,90	133	52/-	1,8	39	201	0,05	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
					22.10.2012	0,751	отс.	отс.	0,004	0,04	0,02	-	6,50	129	52/-	1,52	39	187	0,05	
					23.10.2012	0,751	отс.	отс.	0,004	0,03	отс.	-	6,40	129	52/-	1,43	44	187	0,06	
Средние по горизонту T-I						**0,755**	**отс.**	**0,22**	**0,015**	**0,04**	**1,39**	**0,23**	**7,13**	**129**	**49/-19**	**1,79**	**42**	**187**	**0,03**	
Фаменский продуктивный горизонт - D₃fm																				
31	4520-4527	D_3fm	D_3fm	ЮО	24.01.2008	0,758	отс.	отс.	0,004	0,04	отс.	0,08	6,60	132	47/ниже -18	1,51	42	188	0,02	ООО "ВолгоУралНИПИгаз»
					26.01.2008	0,758	отс.	отс.	0,004	0,05	отс.	0,08	7,00	132	47/ниже -18	1,57	42	182	0,02	
					28.01.2008	0,756	отс.	отс.	0,004	0,06	отс.	0,08	6,80	131	47/ниже -18	1,51	38	185	0,02	
Средние по горизонту D₃fm						**0,757**	**отс.**	**отс.**	**0,004**	**0,05**	**отс.**	**0,08**	**6,80**	**132**	**47/ниже -18**	**1,54**	**41**	**185**	**0,02**	
Франский продуктивный горизонт - D_3fr																				
40_1	5868-5877	D_3fr	D_3fr	3	09.05.2018	**0,787**	**отс.**	**3,77**	**отс.**	**0,004**	**0,3**	**1,34**	**5,54**	**169**	**-/-39**	**2,38**	**41**	**234**	-	ТОО "Аспан"
Мулинский продуктивный горизонт $D_3gr(ml)$																				
22	4915-4919; 4945-4953; 4970-4973	$D_3gr(ml)$	$D_3gr(ml)$	СВ	18.02.2003	0,769	-	-	0,003	-	-	отс.	3,70	135	-	2,00	-	-	0,04	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
					20.02.2003	0,777	отс.	0,80	0,0004		отс.	-	4,20	138	48/-	2,10	45	202	0,03	
					21.02.2003	0,776	-	-	0,0004	-	-	отс.	3,90	138	-	2,19	-	-	0,05	
					23.02.2003	0,795	-	-	отс.	-	-	отс.	4,50	154	-	2,48	-	-	0,05	
30	4948-4953; 4936-4955	$D_3gr(ml)$	$D_3gr(ml)$	СВ	10.05.2007	0,802	-	-	-	-	0,7	0,11	-	-	-	-	53	218	-	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
30				СВ	11.06.2007	0,777	отс.	0,40	отс.	0,0009	отс.	-	4,70	139	48,5/< -18	1,94	36	207	0,04	
30				СВ	12.06.2007	0,775	отс.	0,40	отс.	0,0008	отс.	-	4,70	138	47/< -18	1,71	36	198	0,03	
30				СВ	13.06.2007	0,773	отс.	0,40	отс.	0,0005	отс.	-	4,70	137	47/<-18	1,71	36	192	0,04	
30	4948-4953; 4936-4955	$D_3gr(ml)$	$D_3gr(ml)$	СВ	08.05.2007	0,804	-	-	0,004	-	26	0,003	3,60	181	-	2,91	-	-	-	АО "Компания ГПК"

продолжение таблицы 3.4.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
54	4928-4939; 4864.4-4874.4	$D_3gr(ad)$+ $D_3gr(ml)$	$D_3gr(ml)$	СВ	04.08.2007	0,779	отс.	1,10	отс.	0,0010	0,4	-	4,80	145	01/+17	1,98	44	213	отс	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
53					06.08.2007	0,781	отс.	0,90	отс.	0,0015	1	-	4,80	131	63/+20	1,63	37	188	отс	
300_2	4912-4917	$D_3gr(ml)$	$D_3gr(ml)$	СВ	03.10.2016	0,7782	0	0,00	0	0	0	-	5,94	138	48,2/+21	1,98	47	199	в/о	ООО "Объединение "Газтехнология"
300_2	4912-4917; И-4890	$D_3gr(ml)$	$D_3gr(ml)$	СВ	09.11.2016	0,780	0	0,00	-	0	0	0	5,88	-	48,8/-	2,33	-	-	-	
300_2	4912-4917; И-4890	$D_3gr(ml)$	$D_3gr(ml)$	СВ	11.11.2016	0,795	0	0,00	-	0	0	0	6,01	-	50,8/-15	1,94	41	200	-	
57_2	5023-5026	$D_3gr(ml)$	$D_3gr(ml)$	СВ	21.07.2017	0,807	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	1,74	176	46,2/-31	3,66	76	231	0,031	ООО "Объединение "Газтехнология"
Среднее по СВ участку горизонта $D_3gr(ml)$						**0,783**	**отс.**	**0,49**	**0,001**	**0,001**	**2,54**	**0,02**	**4,50**	**146**	**50/-20**	**2,19**	**48**	**207**	**0,02**	
724_1	5040-5046	$D_3gr(ml)$	$D_3gr(ml)$	3	09.12.2017	0,7811	0	0,00	отс.	0	0	-	1,28	154	47/+40	1,99	48	208	0,012	ООО "Газтехнология"
					12.12.2017	0,7743	0	0,00	отс.	0	0	-	1,19	142	46/+34	2,02	42	201	0,013	
					08.12.2017	0,778	отс.	4,01	отс.	0,009	отс.	0,38	3,44	162	+/+54	2,04	39	218	-	ТОО "Астин"
Среднее по Западному участку горизонта $D_3gr(ml)$						**0,778**	**отс.**	**1,34**	**отс.**	**0,002**	**отс.**	**0,38**	**1,97**	**153**	**47/-43**	**2,02**	**43**	**204**	**0,013**	
Ардатовский продуктивный горизонт - $D_3gr(ad)$																				
28	4864-4873	$D_3gr(ad)$	$D_3gr(ad)$	СВ	01.09.2006	0,744	отс.	отс.	отс.	отс.	0,4	-	4,60	124	50/-	1,55	36	179	0,045	ООО"ВолгоУрал НИПИгаз"
					05.09.2006	0,748	отс.	отс.	отс.	отс.	0,3	-	5,20	127	50/-	1,68	35	178	0,049	
					04.09.2006	0,750	отс.	отс.	отс.	отс.	0,2	-	5,70	127	50/-	1,69	37	180	0,047	
28	4878-4890	$D_3gr(ad)$	$D_3gr(ad)$	СВ	12.04.2007	0,742	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	5,40	122	48/-3	1,29	34	164	0,01	ООО"Волго УралНИПИгаз"
					14.04.2007	0,743	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	5,60	120	45/-1	1,29	35	169	0,01	
					16.04.2007	0,741	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	5,30	120	46/-2	1,27	32	164	0,01	
	4864-4873; 4878-4890	$D_3gr(ad)$	$D_3gr(ad)$		30.05.2007	0,738	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	6,40	118	42/2	1,25	30	161	0,01	
					01.06.2007	0,742	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	6,50	122	43/2	1,29	39	164	0,014	
					03.06.2007	0,740	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	5,40	119	42/0	1,29	36	164	0,01	
28	4864-4873; 4878-4890	$D_3gr(ad)$	$D_3gr(ad)$	СВ	04.12.2011	0,720	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	3,10	101	- / ниже -20	0,70	41	138	отс	ООО"ВолгоУрал НИПИгаз"
28	4864-4873; 4878-4890	$D_3gr(ad)$	$D_3gr(ad)$	СВ	13.07.2011	0,740	отс.	отс.	отс.	0,001	отс.	-	11,40	124	36/+	1,26	45	178	0,015	
115	4888-4913	$D_3gr(ad)$	$D_3gr(ad)$	СВ	31.10.2010	0,758	отс.	0,48	отс.	0,002	отс.	0,7	5,20	150	+/-0	1,51	44	184	-	ТОО "Астин"
115	4888-4913	$D_3gr(ad)$	$D_3gr(ad)$	СВ	02.11.2010	0,748	отс.	отс.	отс.	0,0004	отс.	-	10,50	128	45/-5	1,45	47	197	0,004	ООО"ВолгоУрал НИПИгаз"
					04.11.2010	0,747	отс.	отс.	отс.	0,0004	отс.	+	10,30	126	40/-2	1,42	42	199	0,006	
					07.11.2010	0,747	отс.	отс.	отс.	0,0004	отс.	+	9,40	126	41,5/-3	1,43	47	187	0,007	
115	4888-4913	$D_3gr(ad)$	$D_3gr(ad)$	СВ	13.07.2011	0,740	отс.	отс.	отс.	0,001	отс.	-	11,80	125	37/+	1,28	45	178	0,015	
115	4888-4913; 4891-4897; 4898.5-4903	$D_3gr(ad)$	$D_3gr(ad)$	СВ	22.11.2011	0,718	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	1,00	101	46,5/ ниже-20	0,75	47	140	0,02	ООО"ВолгоУрал НИПИгаз"
213_1	4859-5076	$D_3gr(ad)$+$D_3gr(cb)$+ D_3efkh+ D_3efkl-ms	$D_3gr(ad)$	СВ	07.09.2011	0,741	отс.	отс.	отс.	0,0002	отс.	-	9,10	127	38/+	1,23	46	173	0,008	ООО"ВолгоУрал НИПИгаз"
					09.09.2011	0,739	отс.	отс.	отс.	0,0002	отс.	-	10,50	126	34,5/+	1,18	47	174	0,006	
					10.09.2011	0,741	отс.	отс.	отс.	0,0001	отс.	-	9,90	127	35/+	1,26	47	175	0,008	
213_1	4859-5076	$D_3gr(ad)$+$D_3gr(cb)$+ D_3efkh+D_3efkl-ms	$D_3gr(ad)$	СВ	12.12.2011	0,714	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	2,10	100	- /ниже -20	0,73	40	124	отс	ООО"ВолгоУрал НИПИгаз"
Среднее по СВ участку горизонта $D_3gr(ad)$						**0,740**	**отс.**	**0,02**	**отс.**	**0,0003**	**0,04**	**0,70**	**6,89**	**122**	**43/-6**	**1,28**	**40**	**165**	**0,015**	
32	4896-4901; 5008-5025	$D_3gr(ad)$+ $D_3gr(cb)$	$D_3gr(ad)$	Ю	06.10.2008	0,789	отс.	1,01	отс.	0,025	отс.	0,13	4,80	165	+/-21	5,76	43	252	-	ТОО "Астин"
					14.09.2008	0,797	отс.	0,5	отс.	0,002	-	0,1	17,4*	171	53/-	6,65	38	268	0,03	ООО "Газтехнология"
					19.09.2008	0,796	отс.	0,45	отс.	0,002	-	0,1	15,4*	163	53/-	4,16	40	258	0,03	ООО "Газтехнология"
32_2	5020-5023; 5083-5086 (Н=5000 м) $D_2gr(ad)$	$D_3gr(ad)$	$D_3gr(ad)$		08.12.2017	0,818	отс.	отс.	отс.	отс.	-	0	5,61	199	50/4	5,12	-	-	-	ООО "Газтехнология"
32_2	5020-5023; 5083-5086				11.12.2017	0,805	отс.	0,01	отс.	отс.	отс.	0	6,08	183	50/14	4,09	70	260	0,007	
Среднее по Ю участку горизонта D_3 gr(ad)						**0,803**	**отс.**	**0,39**	**отс.**	**0,006**	**отс.**	**0,07**	**5,50**	**180**	**52/-1**	**5,16**	**48**	**256**	**0,02**	
Бийско-афонинские горизонты																				
Афонинский горизонт - D_3efkl-ms+ch)																				
27_1_1	5078-5101; 5111-5131; 5140-5155	D_3efkh+D_3efkl-ms	D_3efkh+D_3efkl-ms	СВ	05.12.2000	0,780	отс.	0,64	отс.	0,004	0,8	0,36	9,0	164	+/-4	2,22	51	226	-	ТОО "Астин"
223	4879-4916; 4950-4970	D_3efkh+D_3efkl-ms	D_3efkh+D_3efkl-ms	СВ	29.08.2013	0,747	отс.	отс.	отс.	0,005	отс.	-	5,6	124	48/ ниже -20	1,32	40	187	0,05	ООО"ВолгоУрал НИПИгаз"
					30.08.2013	0,746	отс.	отс.	отс.	0,005	отс.	-	5,2	120	48/ ниже -20	1,24	39	178	0,04	
					01.09.2013	0,743	отс.	отс.	отс.	0,005	отс.	-	5	120	48/ ниже -20	1,19	38	171	0,04	
Среднее по горизонту D_3efkh+D_3efkl-ms)						**0,755**	**отс.**	**0,16**	**отс.**	**0,005**	**0,2**	**0,36**	**6,2**	**132**	**48/-16**	**1,49**	**42**	**191**	**0,04**	
Бийский горизонт - D_3efbs)																				
20	4990-5002	D_3ef (bs)	D_3efbs)	СВ	08.12.2004	0,751	отс.	отс.	отс.	0,003	отс.	-	5,20	119	-	1,59	46	193	0,01	ООО"ВолгоУрал НИПИгаз"
					10.12.2004	0,751	отс.	отс.	отс.	0,003	отс.	-	5,20	119	-	1,60	46	193	0,01	
					11.12.2004	0,75	отс.	отс.	отс.	0,003	отс.	-	5,20	119	-	1,57	45	192	0,01	

продолжение таблицы 3.4.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
119	4968-4999; 5010-5020; 5051-5064; 5085-5119; 5135-5155	$D_3efc(c)+D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	23.07.2009	0,774	-	1,20	отс	0,004	отс	0,75	0,9*	153	-/-14	-	50	194	-	ТОО "Астон"
205	5063-5180	$D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	26.06.2017	0,755	отс.	1,20	отс.	0,004	0,1	0,40	2,20	149	-/-58	1,68	38	173	-	ТОО "Астон"
205	5063-5180	$D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	21.12.2017	0,7345	отс.	0,85	отс.	0,011	0,041	0,31	3,54	135	-/-46	1,12	39	155	-	ТОО "Астон"
215	4950,3-5090; 5128,9-5308, 6; 5337,3-5796,4; 5837,7-5927,5	$D_3efc(c)+D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)+D_3en$	$D_3ef(lbs)$	СВ	22.12.2013	0,754	отс	отс	отс	0,005	отс	-	7,30	126	47/ниже -20	1,59	39	178	отс.	ООО "Таппенкогтя"
215	4929,12-5938; 4950,23-5090; 5128,93-5308,57; 5337,34-5796,42; 5837,72-5927,54	$D_3gr(vb)+D_3ef(ch)+D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	26.06.2017	0,749	отс.	0,40	отс.	0,004	13	0,60	2,00	144	-/-43	1,20	38	158		ТОО "Астон"
216_1	5290-5335; 5380-5442	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	20.03.2014	0,759	-	-	-	0,004	-	-	8,00	129	47/-17	2,00	39	195	-	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
216_1	5280-5335; 5380-5442	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	23.12.2014	0,759	отс.	отс.	отс.	отс.	отс	отс	7,90	130	46/-15	2,11	36	180	-	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
216_1	5290-5442	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	13.06.2017	0,769	отс.	0,50	отс.	0,01	55,5	0,40	1,30	153	-/-27	1,02	42	180	-	ТОО "Астон"
218	5040-5070; 5100-5155; 5180-5380; 5515-5620; 5683-5808; 5818-5868; 5879-5968; 5985-6025	$D_3efc(c)+D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	23.09.2012	0,751	отс.	отс.	отс.	0,005	нб.	-	7,60	152	45/ниже -20	1,59	49	201	0,01	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
					25.06.2012	0,756	отс.	отс.	отс.	0,005	отс	-	6,87	135	48/ниже -20	1,60	49	190	0,01	
					28.06.2012	0,757	отс.	отс.	отс.	0,004	отс	-	9,90	135	43/ниже -20	1,73	56	192	0,01	
218				СВ	11.04.2014	0,761	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	8,50	127	48/-13	2,09	39	194	-	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
218	5040-6025	$D_3efc(c)+D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	26.06.2017	0,774	отс.	0,90	отс	0,03	68,7	0,60	2,50	159	-/-49	1,86	39	192	-	ТОО "Астон"
220	4888-4929; 4947-4979; 4982-5023; 5051-5075	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	13.01.2014	0,751	отс.	отс.	отс.	0,006	сл.	-	6,30	123	48/ниже -20	1,48	38	185	0,01	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
					15.01.2014	0,752	отс.	отс.	отс.	0,005	сл.	-	6,70	123	48/ниже -20	1,59	37	187	0,01	
					17.01.2014	0,751	отс.	отс.	отс	0,004	сл.	-	6,60	123	48/ниже -20	1,56	36	186	0,01	
222	4991-5110	$D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	СВ	26.06.2017	0,765	отс.	0,80	отс.	0,02	0,2	0,20	2,90	156	-/-52	1,76	38	212	-	ТОО "Астон"
						0,756	**отс.**	**0,31**	**отс.**	**0,007**	**7,4**	**0,41**	**5,72**	**134**	**47/-28**	**1,75**	**42**	**187**	**0,01**	
204	5183-5189; 5189-5195; 5279-5281; 5355-5360,5; 5380,5-5386	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3ef(lbs)$	3	13.06.2016	0,774	-	-	-	-	-	-	1,60	153	--	-	-	-	-	ТОО "Астон"
Среднее по горизонту D_3ef (bs)						**0,757**	**отс.**	**0,31**	**отс.**	**0,007**	**7,4**	**0,41**	**5,52**	**135**	**47/-28**	**1,75**	**42**	**187**	**0,01**	
Бийский +афонинский горизонты - $D_3ef(bs)+D_3ef(af)$																				
20	4834-4842 ; 4878-4894 4975-4990; 4990-5002	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	СВ	11.01.2005*	0,754	отс.	отс.	отс.	0,004	отс.	-	3,10	128	-	1,56	48	192	0,07	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
					13.01.2005*	0,751	отс.	отс.	отс.	0,004	отс.	-	3,50	127	-	1,70	43	192	0,06	
					15.01.2005*	0,75	отс.	отс.	отс.	0,005	отс.	-	2,80	127	-	1,91	50	176	0,05	
20_1+ 20_2	4818,2-5110,98; 4806-5409	$D_3efc(c)+D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	СВ	17.02.2014	0,753	отс.	отс.	отс.	0,0052	отс.	-	6,10	128	47/ниже -20	1,52	41	181	отс.	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
20_2	4818,2-5110,98; 4806-5409	$D_3efc(c)+D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	СВ	23.12.2009	0,752	отс	отс.	отс.	0,003	отс	0,02	7,00	133	52/-	1,59	44	174	0,02	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
					24.12.2009	0,752	отс	отс.	отс.	0,004	ел	0,02	6,70	133	52/-	1,67	30	178	0,01	
20_1+ 20_2	4818,2-5110,98; 4806-5409	$D_3efc(c)+D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	СВ	21.05.2010	0,754	отс	отс.	отс.	0,005	отс	-	8,80	133	53/-	1,76	46	188	0,01	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
					24.05.2010	0,754	отс	отс	отс.	0,005	отс	-	8,60	133	55/-	1,72	49	184	0,01	
					26.05.2010	0,755	отс	отс	отс	0,004	отс	-	8,40	133	53/-	1,75	42	183	0,01	
119_1	5119,1-5293,9; 5331,3-5534,6; 5592,1-5851,1	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)+D_3en$	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	СВ	17.10.2009	0,751	отс	отс.	отс.	0,005	0,5	-	7,40	134	51/-	1,77	36	190	0,01	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
					19.10.2009	0,751	отс	отс	отс	0,005	0,35	-	9,90	134	51/-	1,76	40	186	0,01	
					22.10.2009	0,751	отс	отс	отс	0,004	0,85	-	8,50	134	51/-	1,66	34	187	0,01	
119_1	5119,1-5293,9; 5331,3-5534,6; 5592,1-5851,1	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)+D_3en$	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	СВ	23.08.2013	0,785	-	-	-	-	-	-	-	-	+/ниже -20	2,26	-	-	-	ООО "Таппенкогтя"
					01.02.2014	0,755	отс	отс	отс	0,0045	отс	отс	7,80	129	46/ниже -20	2,06	38	190	отс.	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
119_1	5119-5851	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)+D_3en$	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	СВ	28.02.2017	0,767	-	0,2	-	0,01	отс.	0,30	8,60	138	-/-42	1,25	36	152	-	ТОО "Астон"
119_1	5119-5851	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)+D_3en$		СВ	05.06.2017	0,758	отс.	0,4	отс.	0,01	21,7	0,20	1,40	-	-/-31	1,40	30	165	-	ТОО "Астон"
215	4950,3-5090; 5128,9-5308, 6; 5337,3-5796,4; 5837,7-5927,5	$D_3efc(c)+D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)+D_3en$	$D_3efd(l-sm)+D_3ef(lbs)$	СВ	04.07.2010	0,752	отс	отс	отс	0,005	0,5	-	-	130	-	1,53	42	188	0,04	ООО "ВолгоУрал НЕФТЕгаз"
					08.07.2010	0,752	отс	отс	отс	0,004	отс	-	-	130	-	1,56	44	188	0,03	
					11.07.2010	0,754	отс	отс	отс	0,004	отс	-	-	131	-	1,68	48	195	0,03	

продолжение таблицы 3.4.2

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
215	4950,3-5090; 5128,9-5308, 6; 5337,3-5796,4; 5837,7-5927,5	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)+D_2gs$	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	СВ	20.10.2011	0,755	отс.	отс.	отс.	0,006	отс.	-	6,50	127	51,5/-	1,61	46	189	0,003	ООО "ВолгоУрал НПП Инж"
					22.10.2011	0,755	отс.	отс.	отс.	0,006	отс.	-	6,20	128	52,5/-	1,68	42	180	0,01	
					25.10.2011	0,755	отс.	отс.	отс.	0,005	отс.	-	6,30	128	51/-	1,79	46	176	0,01	
216_1	5290-5335; 5380-5442	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	СВ	28.04.2013	0,75	отс.	отс.	-	-	-	-	7,30	132	47/ниже -20	1,51	43	189	0,01	ООО "ВолгоУрал НПП Инж"
216_1	5290-5335; 5380-5442	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	СВ	01.05.2013	0,75	отс.	отс.	отс.	0,004	отс.	-	7,50	132	47/ниже -20	1,57	42	189	0,012	ООО "ВолгоУрал НПП Инж"
				СВ	03.05.2013	0,75	отс.	отс.	отс.	0,004	отс.	-	7,30	132	47/ниже -20	1,54	43	189	0,012	
				СВ	05.05.2013	0,776	-	-	-	-	-	-	-	-	-/ ниже -20	2,12	-	200	-	
217	5118-5189; 5201-5280; 5296-5370	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	СВ	06.03.2014	0,757	отс.	отс.	отс.	0,004	отс.	-	7,80	137	46/-20	1,93	40	190	-	ООО "ВолгоУрал НПП Инж"
217	5118-5189; 5201-5280; 5296-5370	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	СВ	05.01.2013	0,751	отс.	отс.	отс.	0,008	отс.	-	8,60	134	46/ниже -20	1,50	41	193	0,03	ООО "ВолгоУрал НПП Инж"
					07.01.2013	0,752	отс.	отс.	отс.	0,007	6,3	-	8,60	135	46/ниже -20	1,57	43	195	0,03	
					09.01.2013	0,751	отс.	отс.	отс.	0,006	отс.	-	8,70	134	46/ниже -20	1,57	41	193	0,03	
					10.01.2013	0,755	отс.	отс.	отс.	0,004	отс.	-	8,70	140	46/ниже -20	1,66	45	195	0,04	
					17.01.2013	0,757	отс.	отс.	отс.	0,007	6,1	-	8,90	142	46/ниже -20	1,70	40	190	0,04	
225	4879-4916; 4950-4979; 4988-4995; 4998-5004; 5026-5075	$D_2gf(ch)+D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	СВ	16.05.2014	0,757	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	6,20	131	48/ ниже -20	1,53	43	184	0,01	ООО "ВолгоУрал НПП Инж"
					18.05.2014	0,756	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	6,10	131	48/ ниже -20	1,40	41	183	0,01	
					20.05.2014	0,756	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	-	6,20	131	48/ ниже -20	1,50	41	179	0,01	
225_1	4890-5019	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	СВ	13.06.2017	0,778	отс.	0,8	отс.	0,02	отс.	0,30	1,20	159	-/-20	1,75	38	246	-	ТОО "Астим"
Среднее по D_2gf (bs+nl) Северо-Восточного участка						**0,755**	**отс.**	**0,04**	**отс.**	**0,005**	**0,73**	**0,14**	**6,58**	**133**	**49/-22**	**1,67**	**42**	**187**	**0,02**	
33	5068-5090; 5185-5210	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	3	04.05.2008	0,793	отс.	0,52	отс.	0,02	6,4	1,12	1,60	174	-/-5	2,74	73	220	-	ТОО "Астим"
45	5057-5063; 5075-5110; 5153-5159; 5178-5200	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	$D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	3	08.05.2012	0,746	отс.	0,87	отс.	0,02	отс.	0,35	1,00	143	-/-34	1,22	34	146	-	ТОО "Астим"
Среднее по D_2gf (bs+nl) Западного участка						**0,770**	**отс.**	**0,70**	**отс.**	**0,02**	**6,2**	**0,74**	**2,30**	**159**	**-/-20**	**1,98**	**54**	**183**	-	
Среднее по всем пробам D_2gf(bs+nl)						**0,756**	**отс.**	**0,16**	**отс.**	**0,006**	**2,86**	**0,35**	**5,92**	**135**	**49/-24**	**1,70**	**42**	**187**	**0,02**	
Пробы совместных горизонтов ($D_2gr(nd)+D_2gr(vb)+D_2gf(vb)+D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$)																				
115	4949-5020 открытый ствол	$D_2gr(nd)+D_2gr(vb)+D_2gf(vb)$	$D_2gr(nd)+D_2gr(vb)+D_2gf(vb)$	СВ	23.09.2008	0,759	отс.	0,002	отс.	0,03	отс.	0,09	6,8	150	+/-7	1,85	41	173	-	ТОО "Астим"
45	5057-5063; 5075-5110; 5153-5159; 5178-5200; доспат 4856,5-4860,5; 4877-4883; 4885-4891; 4934-4940; 4959-5076	$D_2gr(nd)+D_2gr(vb)+D_2gf(ch)+D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	$D_2gr(nd)+D_2gr(vb)+D_2gf(ch)+D_2gf(kl-ns)+D_2gf(bs)$	3	12.06.2012	0,793	отс.	1,81	отс.	0,006	отс.	0,23	2,3	178	-/-22	4,24	53	240	-	ТОО "Астим"
Примечание: * - отбракованные значения не учитывались при усреднении																				

Компонентный состав растворенного газа

В ранних отчётах компонентный состав газа однократного разгазирования проб пластовой нефти рассматривался совместно с газом сепарации, полученным при исследовании скважин на штуцерах разных диаметров для составления материального баланса. Состав газа зависит от способа разгазирования. В данной работе компонентные составы нефтяного газа рассматриваются раздельно. При выполнении эксперимента однократного разгазирования происходит наиболее полное выделение газа из пластовой системы и, следовательно, этот газ наиболее полно характеризует содержание и соотношение газообразных компонентов.

Таблица 3.4.3 – Месторождение Чинаревское. Компонентный состав растворенного газа на 01.01.2021 г.

№ скв.	Интервал отбора,м	Продуктивный горизонт	Участок	Дата отбора	Компонентный состав, % молья.															Плотность, кг/м	Молярная масса, г/моль	Организация, проводившая исследования
					Метан	Этан	Пропан	н-Бутан	и-Бутан	н-Пентан	и-Пентан	Гексан	Гептан	Октанты	H2S	CO2	N2	He	H2			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Бобриковский горизонт - $C_1v_1(Bb)$																						
31	4303-4370	$C_{1v1}(Bb)$	ВО	29.09.2012	**56,48**	**13,11**	**11,55**	**1,61**	**4,98**	**1,51**	**1,74**	**1,20**	**0,55**	**0,51**	**0,00**	**2,38**	**4,29**	**0,03**	**0,06**	**1,212**	**28,65**	ООО "Волго УралНИПИгаз"
123	4277-4305	$C_{1v1}(Bb)$	СВ	21.09.2014	59,27	15,66	7,07	1,75	5,24	1,28	1,22	0,83	0,19	0,02	0,00	0,96	6,51	-	-	1,097	26,38	
380	открытый спуск	$C_{1v1}(Bb)$	СВ	12.02.2015	51,87	14,15	13,30	1,95	5,52	1,76	1,50	0,95	0,16	0,04	0,00	0,66	7,84	0,00	0,00	1,203	28,92	
Средние по СВ участку					**55,57**	**14,91**	**10,19**	**1,85**	**5,58**	**1,52**	**1,41**	**0,89**	**0,27**	**0,05**	**0,00**	**0,81**	**7,38**	**0,00**	**0,00**	**1,150**	**27,65**	
Турнейский горизонт - C_1t																						
10	4356-4362; 4367-4374; 4393-4395	*T-II, T-III*	СВ	01.09.2000	47,01	20,56	14,97	1,79	4,00	0,71	1,25	1,20	0,63		1,10	1,51	4,97	0,00	0,00	-	-	ООО "Волго УралНИПИгаз"
				12.06.2001	45,62	20,36	15,00	2,43	5,32	1,58	1,22	0,72	0,15	0,03	0,44	1,44	5,69	-	-	1,238	29,76	
12	4550-4612; 4618-4638; 4654-4660	*T-IБ, T-II, T-III*	СВ	06.01.2004	61,75	15,52	9,60	1,35	3,52	1,16	1,01	0,69	0,20	0,04	0,45	1,41	3,21	-	-	1,071	25,76	ООО "Волго УралНИПИгаз"
13*	4412-4420; 4425-4439; 4459-4464; 4491-4498	*T-IA, T-IБ, T-II, T-III*	СВ	15.11.2001	64,01	14,22	8,00	1,21	2,54	0,84	0,79	0,63	0,21	0,09	0,45	1,58	5,43	-	-	1,026	24,65	ООО "Волго УралНИПИгаз"
					62,32	16,10	8,50	1,36	2,81	1,02	0,97	0,73	0,23	0,09	0,49	1,48	3,90	-	-	1,053	25,32	
20*	4295-4299; 4310.6-4318.3; 4322-4338; 4344-4360	*T-IA, T-IБ, T-II*	СВ	10.12.2005	71,66	10,97	6,88	1,25	2,85	1,02	0,85	1,02			0,37	1,30	1,83	-	-	0,984	23,65	ООО "Волго УралНИПИгаз"
22	4329-4335; 4350-4341; 4360-4367; 4391-4393	*T-IБ, T-II, T-III*	СВ	13.07.2003	57,35	14,53	13,21	1,64	4,33	1,39	1,40	1,02	0,31	0,07	0,30	1,61	2,84	-	-	1,159	27,87	ООО "Волго УралНИПИгаз"
				11.07.2003	59,27	15,12	10,53	1,57	4,00	1,47	1,36	1,00	0,32	0,11	0,47	1,57	3,21	-	-	1,125	27,04	
24	4326-4335	*T-IБ*	СВ	05.12.2004	58,76	15,84	11,33	1,57	3,87	1,12	0,96	0,65	0,19	0,05	0,62	1,74	1,30	-	-	1,105	26,56	ООО "Волго УралНИПИгаз"
51	4325-4345; 4358-4376; 4393-4413	*T-IБ, T-II, T-III*	СВ	03.03.2007	55,20	10,22	11,84	2,08	5,57	1,84	1,57	0,63	0,28	0,01		0,89	4,15	0,00	0,00	1,189	28,1	ЗАО "Автонефт"
56	4312,78-4314; 4321-4331; 4359,5-4368; 4388-4378. MDT проба	*T-IA, T-IБ, T-II, MDT*	СВ	27.04.2007	45,90	18,84	15,97	2,67	6,20	1,78	1,53	0,74	0,14	0,00	1,36	1,79	3,13				30,47	Шлюмберже
56	4312,78-4314; 4321-4331; 4359,5-4368; 4388-4378. MDT проба	*T-IA, T-IБ, T-II, MDT*	СВ	09.05.2007	44,56	18,74	16,21	2,78	6,62	1,97	1,74	0,85	0,15	0,00	1,44	1,52	3,13	-	-	-	31,09	Шлюмберже
56	4312,78-4314; 4321-4331; 4359,5-4368; 4388-4378. MDT проба	*T-IA, T-IБ, T-II, MDT*	СВ	09.05.2007	47,24	18,93	15,72	2,55	5,77	1,58	1,31	0,62	0,12	0,00	1,28	1,75	3,12	-	-	-	29,85	Шлюмберже
119*	4298-4299; 4310-4312; 4313.4-4319; 4324-4339; 4382-4390	*T-IA, T-IБ, T-II, T-III*	СВ	18.12.2000	54,90	15,16	11,95	2,24	5,19	1,75	1,83	0,71	0,18	0,01	0,89	0,28	4,84	0,04	0,01	1,192	28,1	ЗАО «Автонефт»
				17.12.2000	41,31	19,06	17,49	3,42	7,23	2,23	2,18	0,76	0,10	0,04	0,96	0,29	5,04	0,04	0,04	1,363	32,1	
Средние по СВ участку					**52,26**	**17,47**	**13,43**	**2,84**	**6,92**	**1,48**	**1,34**	**0,82**	**0,28**		**0,83**	**1,55**	**3,68**	**0,00**	**0,00**	**1,148**	**28,50**	
21	4385-4395.4	*T-II*	ВО	12.01.2007	**59,64**	**22,61**	**10,88**	**2,55**	**2,01**	**0,26**	**0,22**	**0,22**			**0,28**	**0,64**	**0,62**	**0,06**	**0,01**	**1,118**	**26,70**	ЗАО "Автонефт"
33	4263-4271; 4276-4289; 4292-4293; 4302-4317	*T-I*	З	13.03.2009	**54,66**	**25,66**	**13,54**	**1,48**	**2,87**	**0,41**	**0,25**	**0,00**			**0**	**0,7**	**0**	**0,01**	**0,02**	**1,182**	**28,60**	ЗАО "Автонефт"
Примечание: * - отбракованные пробы																						

Таблица 3.4.4 - Физико-химические свойства дегазированной нефти месторождения Чинаревское

№ скважины	Интервал перфорации, м	Продуктивный горизонт	Участок	Дата отбора проб	Плотность, г/см³	Содержание, % масс.							Молекулярная масса	Температура плавления парафина/застывания нефти, °С	Вязкость кинематическая, мм²/с при 20°С	Начало кипения, °С	Температура выкипания фракций, °С до 50 % об.	Кислотное число, мг КОН/г	Организация, исполнитель
						парафины	нафтены	смолы силикагелевые	асфальтены	карбены/карбоиды	азот, % отн.	общая сера							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Филипповский продуктивный горизонт $P_2b(f)$																			
20	2790-2806	$P_2b(f)$	СВ	03.06.2004	0,825	-	-	-	0,005	0,13	1,5	0,28	199	-	4,39	52	210	-	ТОО "Астин"
725	2792-2798; 2798-2803	$P_2b(f)$	СВ	28.01.2013	0,797	5,40	0,31	3,30	отс.	0,184	0,2	0,91	-	51/-	2,13	46	234	0,05	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				31.01.2013	0,795	5,60	0,32	3,30	отс.	0,205	сл.	0,98	-	50/<-20	2,73	47	235	0,05	
				02.02.2013	0,799	5,30	0,37	3,50	отс.	0,215	5,8	0,98	-	51/<-20	2,55	46	233	0,05	
Среднее по Северо-Восточному участку					**0,804**	**5,43**	**0,33**	**3,37**	**0,001**	**0,183**	**1,88**	**0,77**	**199**	**51/<-20**	**3,13**	**48**	**230**	**0,05**	-
410	3090-3096; 3101-3107	$P_2b(f)$	ЮУ	18.10.2015	0,850	1,50	отс.	8,80	-	0,007	0,4	2,5*	214	-/-31	2,81	44	194	-	ТОО "Астин"
Среднее по Южному участку					**0,850**	**1,50**	**отс.**	**8,80**	-	**0,007**	**0,4**	-	**214**	**-/-31**	**2,81**	**44**	**194**	-	
Башкирский продуктивный горизонт C_2b_2																			
51	3646-3686	C_2b_2	СВ	24.05.2008	0,851	7,80	0,62	2,60	отс.	0,06	-	2,98*	230	-/-26	9,18	75	280	-	ТОО "Астин"
52	3650-3692	C_2b_2	СВ	25.09.2008	0,845	0,90	1,55	2,80	отс.	0,01	0,1	0,48	201	-/<18	5,83	59	267	-	ТОО "Астин"
123	опер. скват, глубина 3775	C_2b_2	СВ	08.05.2014	0,837	0,40	0,61	5,90	-	0,016	0,2	0,81	-	-/<-20	6,2	-	-	-	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
123	опер. скват, глубина 3681	C_2b_2	СВ	08.05.2014	0,836	0,40	0,64	5,90	-	отс.	0,2	0,78	-	-/<-20	6,36	-	+	-	
123	3674-3680	C_2b_2	СВ	01.06.2015	0,84	+	+	+	+	+	11,1	+	+	+	+	+	+	+	ТОО "Астин"
123	3676-3685	C_2b_2	СВ	16.11.2011	0,839	4,30	1,57	12,20	0,009	0,05	0,07	0,97	218	-/-11	8,28	62	257	-	ТОО "Астин"
123	3674-3682; штуцер ф 5,56 мм	C_2b_2	СВ	31.05.2015	0,841	1,40	0,273	4,40	0,05	0,05	отс	0,88	160	48/-20	6,89	65	274	0,1	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
	ф 6,35 мм		СВ	01.06.2015	0,841	1,50	0,281	4,50	0,06	0,03	отс	0,88	160	48/-20	6,44	64	274	0,1	
	ф 7,94 мм		СВ	03.06.2015	0,84	1,40	0,262	4,20	0,04	0,02	отс	0,86	160	48/-20	6,6	65	273	0,1	
123	3674-3680	C_2b_2	СВ	09.06.2015	0,8374	1,30	0,243	4,10	-	отс.	отс.	-	-	48/-20	6,54	+	+	+	
123*	3674-3680	C_2b_2	СВ	15.12.2017	1,022	17,20	0,49	8,00	отс.	отс.	41,13	2,05	-	+0,0	+	-	-	+	ТОО "Астин"
123*	3674-3680	C_2b_2	СВ	16.12.2017	1,024	21,10	0,63	8,50	отс.	отс.	55,65	2,05	-	-/-2	-	-	-	-	ТОО "Астин"
701_1	3694,1-3706,5	C_2b_2	СВ	30.07.2014	0,842	5,10	1,43	16,70	0,004	0,03	-	0,83	217	-/-24	6,13	-	+	+	ТОО "Астин"
701_1	опер. скват. Н= 3270 м	C_2b_2	СВ	18.08.2014	0,845	3,80	0,59	5,00	-	0,042	сл.	0,77	-	-/<-20	7,75	56	300	+	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
	3694,1-3707,5; ф 3,18 мм	C_2b_2	СВ	17.08.2014	0,834	3,40	0,39	4,60	отс.	0,05	отс.	0,78	163	53/<-20	5,67	42	297	-	
	ф 3,97мм		СВ	17.08.2014	0,836	3,70	0,45	4,70	отс.	0,05	сл.	0,78	163	53/<-20	6,04	43	298	-	
	ф 3,97мм		СВ	18.08.2014	0,834	3,70	0,54	4,90	отс.	0,05	сл.	0,78	159	53/<-20	6,08	42	298	-	
701	3666-3678	C_2b_2	СВ	22.07.2013	0,836	2,40	1,6	15,10	0,006	0,04	0,7	1,18	209	-/-19	5,91	57	272	-	ТОО "Астин"
Среднее по Северо-Восточному участку					**0,840**	**2,77**	**0,74**	**6,47**	**0,02**	**0,03**	**0,93**	**0,83**	**193**	**50/-21**	**6,67**	**55**	**281**	**0,1**	
45	3626-3630	C_2b_1	3	21.07.2012	0,782	7,20	0,17	4,70	отс.	-	отс.	0,28	145	55/-	2,40	60	233	0,56	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				23.07.2012	0,789	6,10	0,17	4,20	отс.	-	отс.	0,29	141	56/-	2,21	65	231	0,59	
				24.07.2012	0,795	6,00	0,15	4,10	отс.	-	отс.	0,28	143	56/-	2,10	49	230	0,51	
45	3627-3628, открытый ствол	C_2b_1	3	07.04.2011	0,781	4,80	0,68	1,50	0,021	-	отс.	0,39	-	-/-6	2,66	39	-	-	"ЛУКОЙЛ-Инжиниринг", "Волгоград НИПИморнефть"
	3626-3630		3	19.07.2012	0,784	4,80	0,66	1,10	0,019	-	отс.	0,40	-	-/-7	2,66	40	-	-	
Среднее по Западному участку					**0,787**	**5,82**	**0,33**	**3,10**	**0,01**	-	**отс.**	**0,33**	**144**	**56/-7**	**2,41**	**47**	**231**	**0,56**	
Бобриковский + турнейский горизонты – $C_1v_1(bb) + C_1t$																			
40	4224-4227; 4236-4237; 4268-4268,5	$C_1v(bb)+T-II$	3	11.05.2014	0,823	6,90	0,83	10,50	отс.	0,003	-	0,64	198	-/-35	4,53	-	-	-	ТОО "Астин"
	4224-4227; 4236-4237; 4268-4268,5; 4274-4279; 4281-4283; 4289-4297	$C_1v(bb)+T-Ia, T-IB$		12.12.2015	0,843	2,60	-	10,80	-	0,02	5,2	0,30	222	-/-11	8,8	76	-	-	ТОО "Астин"
					0,853	2,70	-	9,80	-	0,04	21,8	0,39	236	-/-9	13,26	78	266	-	ТОО "Астин"

продолжение таблицы 3.4.4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
59*	4335-4459	$C_2 vr(bb) + T$-ЦА, Т-ЦБ, Т-II, Т-III	СВ	05.06.2017	0,817	4,90	0,35	10,0	отс.	0,02	1,4	1,20	145	-/11	4,08	52	194	-	ТОО "Астон"
Среднее по Западному участку					**0,840**	**4,87**	**0,03**	**10,40**	**отс.**	**0,021**	**13,5**	**0,31**	**219**	**-/-18**	**8,8**	**77**	**200**	-	
Бобриковский горизонт – $C_1 v_1(bb)$																			
123	открытый ствол	$C_1 v(bb)$		08.05.2014	0,836	0,41	0,04	5,92	+	отс.	0,17	0,75	+	шлак-20	0,30	+	+	+	ООО"ВолгоУралНИПИгаз"
123	4365-4370	$C_1 v(bb)$		05.09.2013	0,809	5,60	1,20	10,5	отс.	0,02	1,57	0,73	226	-/17	7,74	-	-	-	ТОО "Астон"
123	4365-4370	$C_1 v(bb)$	СВ	01.10.2014	0,831	2,90	0,54	4,50	отс.	отс.	0,06	0,51	171	54/шлак-20	6,18	46	285	-	ООО"ВолгоУралНИПИгаз"
				04.10.2014	0,831	2,90	0,51	4,91	отс.	отс.	сл.	0,51	171	54/шлак-20	6,15	45	285	-	
				06.10.2014	0,832	2,50	0,52	4,76	отс.	отс.	отс.	0,51	171	54/шлак-20	5,8	45	284	-	
Среднее по СВ участку					**0,856**	**2,86**	**0,69**	**6,21**	**отс.**	**0,004**	**0,52**	**0,61**	**185**	**54/шлак-23,4**	**6,45**	**44**	**285**	-	
31	4288-4293	$C_1 v(bb)$	Ю	29.09.2012	0,829	6,61	0,32	5,21	отс.	-	отс.	0,46	-	-/34*	6,36	67	292	-	ООО"ВолгоУралНИПИгаз"
31	4288-4293	$C_1 v(bb)$		23.09.2012	0,833	7,12	0,42	13,75	отс.	0,04	-	0,81	217	-/-17	12,15			-	ТОО "Астон"
31	4288-4293	$C_1 v(bb)$		30.09.2012	0,816	6,12	0,41	5,08	отс.	0,0052	отс.	0,47	172	53,5/-	5,819	54	292	-	ООО"ВолгоУралНИПИгаз"
				02.10.2012	0,816	6,20	0,39	4,88	отс.	0,0053	0,1	0,38	172	53,5/-	5,897	53	294	-	
				05.10.2012	0,816	7,08	0,33	5,30	отс.	0,005	отс.	0,37	172	53,5/-	5,967	53	293	-	
Среднее по Южному участку					**0,822**	**6,63**	**0,37**	**6,84**	**отс.**	**0,014**	**0,03**	**0,48**	**183**	**53/-17**	**7,24**	**57**	**293**	-	
Турнейский продуктивный горизонт $C_1 t$																			
10	4356-4362; 4367-4374; 4391-4395	Т-II, Т-III	СВ	28.08.2000	0,81	4,80	0,91	3,50	отс.	0,01	отс	-	163	-	3,84	55	250	0,07	ООО "ВолгоУрал НИПИнефтегаз"
				29.08.2000	0,813	-	-	-	отс	0,013	2	-	165	-	3,9	-	-	0,11	
				30.08.2000	0,827	5,20	1,01	2,50	отс.	0,08	0,3	-	180	-	5,48	-	-	0,12	
			СВ	30.08.2000	0,811		-	-	отс.	0,015	1,2	-	164	-	3,76	-	-	0,11	
			СВ	01.09.2000	0,816	5,50	0,46	2,20	-	-	2	-	164	<= 21	3,69	47	-	-	НВНИПТ
			СВ	14.09.2000	0,817	-	-	-	-	-	0	-	-	-	4,21	-	-	-	Компания "Saybolt"
			СВ	15.09.2000	-	0,90	0,5	-	0,0001	0,006	-	-	-	53,2/-	-	-	-	0,05	
10	4356-4362; 4367-4374; 4391-4395	Т-II, Т-III	СВ	31.08.2000	0,852	4,20	0,99	3,70	отс.	0,007	0,4	0,49	233	56/-22	5,21	-	-	0,09	ИПНХП АН РБ
				01.11.2000	0,811	5,70	0,53	2,00	отс.	0,01	отс.	-	168	-	4,1	54	250	0,2	
				02.11.2000	0,817	1,70	0,40	3,30	0,0004	0,01	отс.	-	189	62/-	4,25	-	-	0,08	
				21.11.2000	0,812	-	-	-	отс	0,007	отс.	-	-	-	-	-	-	-	ОАО "Конденсат"
	4356-4362; 4367-4374; 4391-4395	Т-II, Т-III	СВ	06.12.2000	0,815	2,30	0,51	3,40	отс	0,01	отс.	-	177	-	5,65	54	251	0,05	ООО "ВолгоУралНИПИнефтегаз"
				12.06.2001	0,807	8,60	0,58	2,40	0,001	0,014	отс.	-	163	-	4,16	39	251	0,12	
				12.04.2001	0,807	-	-	-	отс.	0,007	отс.	-	-	-	-	-	-	-	ОАО "Конденсат"
				16.04.2001	0,822	-	-	-	-	0,009	отс.	-	-	-	-	-	-	-	Компания "Saybolt"
				08.05.2002	0,808	-	-	-	0,0002	0,011	отс.	-	-	-	-	-	-	-	ОАО "Конденсат"
10*	4305-4328; 4322-4401	Т-IA, Т-IБ, Т-II, Т-III	СВ	13.06.2017	0,819	5,10	отс.	6,80	отс.	0,02	10,4	-	195	-/11	4,4	46	226	-	ТОО "Астон"
12	4590-4612; 4618-4638; 4654-4660	Т-IБ, Т-II, Т-III	СВ	04.01.2004	0,823	6,23	0,51	3,61	0,016	0,012	отс	-	188	48/-	5,57	58	270	0,081	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				06.01.2004	0,823	6,10	0,50	3,65	0,014	0,01	0,09	-	188	-/-	5,25	58	262	0,1	
				08.01.2004	0,831	4,77	0,52	4,31	отс.	0,009	отс.	-	199	48/-	6,17	68	270	0,12	
12	4590-4612; 4618-4638; 4654-4660	Т-IБ, Т-II, Т-III	СВ	27.05.2004	0,821	-	-	-	0,005	0,1	0,91	0,20	199	-	5,79	54	267	-	ТОО "Астон"
				31.05.2004	0,829	-	-	-	0,003	0,11	0,88	0,21	200	-	5,81	55	271	-	
14*	4412-4420; 4425-4439; 4456-4464; 4493-4498	Т-IA, Т-IБ, Т-II, Т-III	СВ	08.11.2001	0,804	4,60	0,51	2,90	сл	0,016	отс.	-	165	-	4,15	-	-	0,04	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
			СВ	10.11.2001	0,801	5,80	0,58	3,20	0,007	0,018	отс.	-	164	-	4,45	-	-	0,05	
			СВ	12.11.2001	0,802	4,30	0,57	2,90	0,005	0,018	отс	-	164	-	3,74	-	+	0,04	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				14.11.2001	0,788	7,90	0,02	1,10	отс.	0,016	отс.	-	149	-	2,96	-	-	-	
				15.11.2001	0,800	4,20	0,26	2,90	сл	0,02	отс.	-	169	-	3,46	-	-	0,04	
				14.04.2002	0,799	-	-	-	0,004	0,013	0,2	-	164	-	4,55	-	-	0,15	
				15.04.2002	0,801	6,50	0,28	2,40	отс.	0,014	0,2	-	165	-	3,90	-	+	0,13	
				14.11.2001	0,788	7,90	0,02	1,10	отс.	0,016	отс.	-	149	-	2,96	-	+	-	
			СВ	16.04.2002	0,810	-	-	-	0,003	0,02	1	-	164	-	4,14	-	-	0,08	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				17.04.2002	0,806	-	-	-	сл	0,015	0,3	-	165	-	3,74	-	-	0,12	
				22.04.2002	0,797	-	-	-	0,004	0,018	-	-	-	-	-	-	-	-	АО "Конденсат"

продолжение таблицы 3.4.4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
13*	4412-4420; 4425-4439; 4459-4484; 4493-4498	*T-IA, T-IБ, T-II, T-III*	СВ	15.11.2001	0,806	4,20	0,26	2,90	сл.	0,02	отс.	-	169	-	3,46	-	-	0,04	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				14.04.2002	0,799	-	-	-	0,004	0,013	0,2	-	164	+	4,55	-	-	0,15	
				15.04.2002	0,801	6,50	0,23	2,40	отс.	0,014	0,2	-	165	+	3,99	-	-	0,13	
				16.04.2002	0,810	-	-	-	0,093	0,02	1	-	164	+	4,14	-	-	0,08	
				17.04.2002	0,806	-	-	-	сл.	0,015	0,3	-	165	+	3,74	-	-	0,12	
				22.04.2002	0,797	-	-	-	0,004	0,016	-	-	-	-	-	-	-	-	АО "Комдизель"
20*	4295-4299; 4311-4318; 4322-4338; 4344-4360	*T-IA, T-IБ, T-II*	СВ	10.12.2005	0,823	7,40	0,56	5,63	-	0,015	отс.	-	173	50/-	4,78	61	173	0,04	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				11.12.2005	0,814	7,70	0,48	5,40	-	0,02	сл	-	170	50/-2	5,1	46	170	0,04	
				12.12.2005	0,822	7,50	0,48	5,50	-	0,015	0,2	-	169	50/-6	5,26	65	169	0,04	
				13.12.2005	0,819	-	-	-	-	0,036	1,4	-	171	-/4	5,78	48	171	0,04	
22	4326-4333; 4336-4341; 4360-4367; 4391-4393	*T-IБ, T-II, T-III*	СВ	17.05.2003	0,813	-	-	-	-	0,01	1,2	-	-	-	-	-	-	-	ОАО "Комдизель"
22	4326-4333; 4336-4341; 4360-4367; 4391-4393	*T-IБ, T-II, T-III*	СВ	11.07.2003	0,819	7,00	0,35	5,00	0,000	0,011	отс.	-	170	51/-	6,14	52	258	0,11	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				12.07.2003	0,816	7,00	0,35	2,90	0,006	0,012	отс.	-	169	51/-	4,25	48	256	0,05	
				13.07.2003	0,816	7,00	0,35	2,90	0,009	0,011	отс.	-	169	51/-	4,34	48	258	0,06	
				14.07.2003	0,814	7,00	0,37	4,10	отс.	0,01	отс.	-	188	50/-	7,8	69	293	0,1	
22*	4309-4323; 4326-4352; 4336-4341; 4360-4366	*T-Iа, T-IБ, T-II*	СВ	02.06.2017	0,819	2,50	0,02	9,90	0,01	0,03	-	0,8	194	+/16	4,19	39	243	-	ТОО "Асыл"
24	4350-4364	*T-II*	СВ	07.03.2004	0,818	6,40	-	-	отс.	0,01	0,3	-	169	-	-	-	-	0,09	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				07.03.2004	0,818	-	-	-	0,01	0,01	0,5	-	-	+	-	+	+	+	
				08.03.2004	0,825	5,50	0,17	3,40	0,02	0,01	0,7	-	166	52/-	5,6	54	260	0,1	
24	4350-4364	*T-II*	СВ	06.04.2004	0,818	6,40	-	-	отс.	0,01	0,3	-	169	-	-	-	-	0,09	ОАО "Комдизель"
	4326-4335	*T-IБ*		29.11.2004	0,818	-	-	-	0,01	0,01	0,5	+	-	+	-	+	+	+	
				02.12.2004	0,825	5,50	0,17	3,40	0,02	0,01	0,7	-	166	52/-	5,6	54	260	0,1	
24	4326-4335	*T-IБ*	СВ	05.12.2004	0,829	5,70	0,20	4,20	0,01	0,01	отс.	+	182	52/-	5,03	51	272	0,14	ОАО "Комдизель"
24_1*	4412-4518	*T-Iа, T-IБ, T-II*	СВ	05.06.2017	0,827	7,00	0,01	11,00	отс.	0,02	1,7	0,5	204	-/8	5,94	64	255	-	ТОО "Асыл"
27_1*	4352-4365; 4368-4393	*T-Iа, T-IБ*	СВ	23.04.2008	0,832	1,80	0,01	1,50	-	-	-	-	-	+/-/-30	-	-	-	-	ОАО "Комдизель"
30	4322-4324; 4326-4347; 4360-4366	*T-IБ, T-II*	СВ	06.01.2008	0,816	6,20	0,18	4,00	-	0,02	0,09	0,52	167	57/-	3,88	45	268	0,05	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				08.01.2008	0,816	6,40	0,20	4,20	-	0,02	0,02	0,56	168	57/-	4,04	37	274	0,04	
				10.01.2008	0,816	6,50	0,21	4,60	-	0,02	0,09	0,54	169	57/-	4,27	42	275	0,06	
30*	4311-4400	*T-Iа, T-IБ, T-II, T-III*	СВ	02.06.2017	0,838	2,70	отс.	8,10	отс.	0,02	6,7	1,3	226	+/14	6,76	58	248	-	ТОО"Асыл"
50	4328-4355; 4362-4375	*T-IБ, T-II*	СВ	09.12.2006	0,824	5,00	-	-	-	0,05	2,7	-	200	-	4,89		-	-	АО "Компания ГИС"
52*	4299-4301; 4306,5-4310; 4322-4337; 4344-4349; 4355-4376	*T-Iа, T-IБ, T-II*	СВ	29.11.2008	0,822	4,80	0,30	1,00	отс.	0,19	2,4	0,86	200	-	5,9	47	256	-	ТОО "Асыл"
52*	4307,5-4380	*T-Iа, T-IБ, T-II*	СВ	02.06.2017	0,806	2,50	отс.	8,90	0,01	0,03	2,1	1,1	185	+/10	3,82	59	206	-	ТОО "Асыл"
54*	4302-4303; 4311-4312; 4316-4324; 4328-4332; 4338-4342; 4350-4359; 4380-4388; 4388-4393	*T-Iа, T-IБ, T-II, T-III*	СВ	09.02.2008	0,797	6,20	0,21	1,90	0,01	0,07	сл	0,39	154	58/7	3,87	48	249	0,04	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				11.02.2008	0,806	7,40	0,23	2,40	сл.	0,05	0,03	0,44	168	58/-2	3,99	44	250	0,05	
				13.02.2008	0,806	7,50	0,24	2,30	сл.	0,05	0,06	0,46	168	58/-2	3,87	44	255	0,05	
57*	4318-4333; 4339-4364; 4375-4389	*T-Iа, T-IБ, T-II*	СВ	21.09.2008	0,848	7,00	1,31	1,80	отс.	0,05	0,03	0,15	211	-/3	10,9	82	266	-	ТОО "Асыл"
59*	4388,5-4391; 4405-4409; 4413-4425; 4427-4428; 4432-4446; 4445-4448; 4530-4544	*T-Iа, T-IБ, T-III*	СВ	15.10.2014	0,821	3,00	0,68	7,00	отс.	0,02	0,22	0,92	197	-/-36	4	48	251	-	ТОО "Асыл"
115	4325-4340; 4345-4350	*T-IБ*	СВ	26.12.2008	0,828	5,80	сл	11,90	0,002	0,02	25,7	0,68	203	+/-12	4,78	42	264	-	
115Б*	4324,5-4428,5	*T-Iа, T-IБ, T-II, T-III*	СВ	03.10.2011	0,794	6,50	0,04	1,40	отс.	0,04	отс.	-	155	65/-	3,4	42	245	0,30	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				05.10.2011	0,806	6,00	0,22	1,90	отс.	0,035	следы	-	159	67/-	6,72	52	235	0,03	
				09.10.2011	0,811	5,00	0,13	3,10	отс.	0,04	следы	-	170	67/-	4,62	55	232	0,03	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
117*	4365-4530	*T-Iа, T-IБ, T-II, T-III*	СВ	02.06.2017	0,963	1,70	отс.	6,50	отс.	0,01	45,80	0,8	537	-/9	34,6	81	91	-	ТОО"Асыл"
119*	4298-4299; 4310-4312; 4313-4319; 4324 – 4339; 4382 - 4390	*T-Iа, T-IБ, T-III*	СВ	02.12.2009	0,81	6,90	0,10	2,80	0,009	0,03	отс	0,38	170	61/-	4,4	55	264	0,04	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				05.12.2009	0,805	6,10	0,15	2,70	0,005	0,03	сл	0,36	164	61/-	3,73	45	254	0,03	
				07.12.2009	0,802	5,20	0,12	2,60	0,004	0,02	отс	0,35	161	61/-	3,42	42	246	0,04	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
124*	4472-4645	*T-IA, T-IB, T-II, T-III*	СВ	05.06.2017	0,838	2,50	отс	5,20	отс	0,02	74,50	0,7	216	0	7,83	83	-	-	ТОО"Астон"
Среднее по Северо-Восточному участку					**0,819**	**5,51**	**0,44**	**3,78**	**0,004**	**0,020**	**1,09**	**0,46**	**179**	**52/-18**	**4,93**	**51**	**266**	**0,09**	
13	4227-4340; 4385-4585	*T-II, T-III*	3	19.10.2008	0,844	2,60	0,42	1,98	отс	0,01	отс.	2,09*	222	-/-26	8,3	74	298	-	ТОО "Астон"
13	4270-4289; 4292-4300	*T-I*	3	29.11.2008	0,797	8,70	0,09	1,78	-	0,02	ат.	0,45	160	56/7	4,81	48	255	0,04	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				30.11.2008	0,797	8,70	0,10	1,78	-	0,03	ат.	0,46	160	56/7	4,13	46	248	0,04	
				01.12.2008	0,798	8,80	0,08	1,78	-	0,03	0,40	0,45	158	56/7	3,75	51	244	0,04	
				17.11.2008	0,816	7,20	0,50	0,98	отс	0,11	0,60	1,40*	195	-	5,15	59	249	-	
14	4276-4300; 4365-4395	*T-I, T-III*	3	07.10.2009	0,806	4,00	0,029	0,58	0,004	0,05	0,07	0,28	185	-/-19	3,53	98	239	-	ТОО "Астон"
Среднее по Западному участку					**0,810**	**6,67**	**0,21**	**1,40**	**0,001**	**0,04**	**0,18**	**0,44**	**180**	**56/-5**	**4,98**	**56**	**255**	**0,04**	
23	4385-4395,45	*T-II*	ЮО	24.12.2008	0,793	3,85	отс	2,99	отс	0,02	56,0	0,12	177	+/0*	2,67	64	230	-	ТОО "Астон"
23	4385-4395,45	*T-II*		12.01.2007	0,782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ЗАО "Ассомойл"
21**	4385-4395,45	*T-II*		12.01.2007	0,758	3,50	0,02	0,40	-	-	0,9	0,13	-	+/-18	1,97	29	-	-	ЗАО "Ассомойл"
				06.01.2007	0,752	4,70	отс	отс	-	0,036	0,03	0,05	139	53/-17	1,6	35	187	0,03	ООО "ВолгоУралНИПИгаз"
				08.01.2007	0,753	5,00	отс	отс	-	0,041	6,6*	0,05	139	53/-17	1,61	34	178	0,03	
				12.01.2007	0,756	5,70	отс		-	0,039	0,4	0,05	140	51/+ -17	1,84	33	179	0,02	
Среднее по Южному участку					**0,788**	**3,85**	**отс.**	**2,99**	**отс.**	**0,02**	**56,0**	**0,12**	**177**		**2,67**	**64**	**230**	-	
Примечание: * - отбракованное значение, ** - проба имеет малую плотность как у конденсата, не учитывались																			

3.5. ТЕКУЩЕЕ СОСТОЯНИЕ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Согласно действующему проектному документу на месторождении выделены 4 нефтяных и 9 газоконденсатных объектов разработки. Из них по состоянию на 01.01.2025 г. промышленная разработка осуществляется на четырех нефтяных и восьми газоконденсатных объектах разработки:

Нефтяные залежи:

I объект эксплуатации (нефтяная залежь филипповского горизонта на Северо-Восточном участке месторождения),
II объект эксплуатации (башкирская нефтяная залежь на СВ+Западном участке),
III объект эксплуатации (залежи турнейских горизонтов Т-IБ, Т-II, Т-III на СВ, Западном и Южных участках месторождения),
IV объект (бобриковская нефтяная залежь СВ+Западного+Южного участков).

Газоконденсатные залежи:

I объект эксплуатации (залежь Т-IА турнейского горизонта на Северо-Восточном участке),
II объект (турнейская залежь Т-I на Южном участке),
III объект эксплуатации (ардатовская газоконденсатная залежь на СВ участке)
IV объект (афонинская и бийская залежи на Северо-Восточном и Западном участках),
V объект (фаменская газоконденсатная залежь на Южном участке) – не разрабатывается,
VI объект (муллинская газоконденсатная залежь на СВ + Западном участке участке),
VII объект (ардатовская газоконденсатная залежь на Южном участке),
VIII объект (филипповская газоконденсатная залежь Западного участка),
IX объект (франская газоконденсатная залежь Западного участка).

По состоянию на 01.01.2025 г. на месторождении пробурено 102 скважины.

Таблица 3.5.1. Характеристика эксплуатационного фонда скважин нефтяных объектов по состоянию на 01.01.2025 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Количество скважин (Номера скважин)
I объект - филипповский горизонт. Северо-Восточный участок		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующая Наблюдательная	**2** **1** (725) **1** (410)
II объект – башкирский горизонт. СВУ+Западный участок		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующие из них: ЭЦН фонтанные В КРС (в ожидании ЭЦН) Наблюдательные	**5** **2** **1** (45) **1** (701) **1** (123) **2** (234, 52_2)
III объект - турнейские горизонты (Т-IБ, Т-II, Т-III). Северо-Восточный, Западный участки		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующие, искусственный газлифт Наблюдательные	**33** **21** (10, 22, 24-Б, 30, 33, 54, 56, 59, 60, 62, 65, 67, 70, 111, 115-Б, 117, 204, 213, 224, 300_2, 303) **4** (27Б, 124, 208, 218)

Фонд нагнетательных скважин	Всего в т.ч.: Действующие Бездействующие (временно)	**7** **5** (50, 63, 66, 121-Б, 51_1) **2** (53, 116)
В консервации		**1 (13-Н)**
IV объект - бобриковский горизонт (СВ, Южный, Западный участки)		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующая (газлифт) Наблюдательная	**2** **1** (31) **1** (401)
ВСЕГО:		**42**

Таблица 3.5.2. Характеристика эксплуатационного фонда скважин газоконденсатных объектов по состоянию на 01.01.2025 г.

Наименование	Характеристика фонда скважин	Количество скважин (Номера скважин)
*I объект – горизонт Т-IА. Северо-Восточный участок		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующие	**17** **17** (10, 22, 24-Б, 30, 54, 56, 59, 60, 62, 65, 67, 70, 111, 115Б, 117, 300, 303)
II объект – горизонт Т-I. Южный участок		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующие из них: фонтанные газлифт Наблюдательные	**4** 3 **2** (404, 406) **1** (23) **1** (402)
III объект – ардатовский горизонт- D2gv(ad). Северо-Восточный участок		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующие Наблюдательные	**4** **2** (28, 115) **2** (61-Г, 210)
IV объект – бийско-афонинский горизонт D2ef(af+bs). СВ + Западный участки		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующие из них: газлифт фонтанные Бездействующие (закрыты на КВД, в ожидании КРС) Наблюдательные	**15** **8** **7** (119-Г, 20, 205, 215, 223, 230-Б, 231) **1** (216_2) **5** (201, 220, 222, 225, 228) **2** (209, 217)
VI объект – муллинский горизонт D2gv(ml). Северо-Восточный + Западный участки		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующие Наблюдательная	**4** **3** (57_2, 301_1, 724_1) **1** (46)

VII объект – ардатовский горизонт D2gv(ad). Южный участок		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующие	**1** **1** (32_2)
VIII объект – филипповский горизонт - P1fl. Западный участок		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующие Закрыты на КВД	**2** **1** (219) **1** (703)
IX объект – франский горизонт – D3fr. Западный участок		
Фонд добывающих скважин	Всего в т.ч.: Действующая, газлифт	**1** **1** (40_1)

Примечание: * - скважины в одновременной эксплуатации III нефтяного (турней) и газоконденсатного (Т-1А) объектов

Фонд оценочных скважин, согласно «Проекту промышленной разработки» (мероприятия по доразведке) - **4,** в том числе:
- скважина закрыта, после перфорации -**1** (скв.41)
- скважина во временной консервации - **1** (скв.43)
- скважины закрыта - **2** (скв.42, 361)

Фонд водозаборных эксплуатационных скважин (Южного водозабора) - **6**
-добывающие на Южном водозаборе -6 (скв R-4, R-5, R-6, R-7, R-8, R-9).
Фонд наблюдательных водозаборных скважин (Северного водозабора) - **3**
-наблюдательные -3 (скв.NR-1, NR-2, NR-3).
Фонд наблюдательных скважин на Полигоне захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ- **2**
-наблюдательные -2 (R-2, R-3)
Фонд эксплуатационных (нагнетательных) скважин на Полигоне захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ - **1**
- эксплуатационная на поглощающий горизонт -1 (скв. R-1).
Фонд наблюдательных скважин резервного Полигона закачки пластовых, технических вод и стоков на (C1mh+vn) горизонт -**1**
- наблюдательная -1 (скв.29)
Ликвидированные - **7** (скв. П-1, П-2, П-9, 4, 5, 7, 12-Н)
Специальные скважины**,** из них - **5**
- наблюдательные - 5 (скв.NS-1, NS-2, NJ-1, NS-3, NB-1).

3.6. ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОЕКТНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ

Основные технологические показатели разработки месторождения Чинаревское за 2026 год определены согласно «Анализу разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.07.2024 г., (вх. письмо №17-1-0/426-вн от 21.01.2025 г., протокол ЦКРР №58/8 от 19.12.2024 г.) и приведены в таблице 3.6.1.

Таблица 3.6.1. Характеристика основных планируемых показателей разработки месторождения Чинаревское на 2026 год

Период	Добыча нефти, тыс. т	Добыча попутного газа, млн. м^3	Добыча природного газа, млн. м^3	Выработка конденсата, тыс. т
2026	130,6	25,3	188,7	78,9

3.7. Конденсатно-газовый фактор

Динамика изменения КГФ (конденсатно-газового фактора) за последние 5 лет приведена ниже:

Таблица 3.7.1 - Динамика изменения фактического конденсатно-газового фактора за последние 5 лет.

Показатель	Ед. изм.	2020		2021		2022		2023		2024	
		проект	факт	проект	факт	проект	факт	проект	факт	проект	факт
Средний конденсатно - газовый фактор	$м^3/т$	347	351	334	358	333,6	372,9	341	400	332	552

3.8. Прогноз добычи нефти и газа в рамках утвержденных проектных документов

Прогнозные сведения о добыче нефти, сырого газа и конденсата представлены в таблице 3.8.1.

Таблица 3.8.1 Прогнозируемые объемы добычи нефти, сырого газа и конденсата на 2026 г.

Период	Добыча нефти, тыс.	Добыча нефтяного попутного газа, млн. $м^3$	Добыча природного газа, млн. $м^3$	Выработка конденсата, тыс. т	Общий объем газа по месторождению млн. $м^3$
2026	130,6	25,3	188,7	78,9	214,0

Всего за 2026 г. планируется добыть 130,6 тыс. тонн нефти. При этом прогнозируемый объем добычи сырого газа на 2026 г. составит 214,0 млн. $м^3$, из которых добыча попутного газа составит 25,3 млн.$м^3$, добыча природного газа составит 188,7 млн.$м^3$. Выработка конденсата за 2026 г. составит – 78,9 тыс.т.

3.9. Существующая система сбора и подготовки нефти и газа

Технология сбора, подготовки и транспорта нефти осуществляется по следующей схеме: устье скважины – индивидуальная выкидная линия – входной манифольд – установка подготовки нефти (УПН), где происходит подготовка нефти до необходимых, заданных характеристик сырой нефти – отстой и хранение – отгрузка по магистральному нефтепроводу. Полученный в результате подготовки нефтегазовой жидкости попутный нефтяной газ полностью используется на Установке комплексной подготовки газа (УКПГ). Существующая система сбора продукции скважин принята в виде однотрубной лучевой закрытой схемы. Система внутри-промыслового сбора продукции скважин включает в себя:

- эксплуатационные скважины;
- индивидуальные выкидные линии сбора нефтегазовой жидкости, выполненные подземным способом прокладки из стекловолоконных труб высокого давления.

Существующая УПН имеет развитую инфраструктуру инженерного обеспечения и осуществляет:

- трехступенчатую сепарацию нефти с отделением сырого газа и его последующей подачей на УКПГ;
- хранение подготовленной нефти при полученной температуре сепарации в вертикальных резервуарах РВС-2000м3 и РВС-3000м3;
- отгрузку товарной нефти по магистральному нефтепроводу ЧНГКМ-Ростоши.

Нефтегазовая смесь со скважин с температурой 10-20°С и давлением 1,2 МПа по подземному трубопроводу поступает на площадку входного манифольда М-301, предназначенного для сбора продукции скважин путем подключения выкидных линий и подачи нефтегазовой смеси общим коллектором в технологический процесс подготовки нефти УПН. Нефтегазовая смесь с входного манифольда М-301 направляется двумя потоками в замерный и эксплуатационный коллектора. С замерного коллектора нефтегазовая смесь поступает в теплообменник Е-12000, в котором подогревается теплоносителем до 25°С. Технологической схемой предусмотрен дренаж теплообменника в дренажные емкости Т-2500 и Т-2510.

Теплоноситель (смесь диэтиленгликоля с водой в соотношении 1:1) поступает из блочной котельной с тремя котлами Ellprex-1100.

Далее нефтегазовая смесь направляется в автоматическую замерную установку V- 12010, в которой осуществляется измерение среднесуточного массового расхода нефтегазовой жидкости и среднесуточного объемного расхода нефтегазовой смеси, поступающей на замерную установку от одной добывающей скважины. Основным элементом замерной установки является горизонтальный сепаратор, в котором происходит измерение объемного расхода жидкости, в т. ч. нефти, замер плотности, объемного расхода и давления газа, а также температуры нефтегазовой смеси.

После разделения и замера нефти, воды и газа объединенный поток жидкости из замерной установки V-12010 направляется в основной поток эксплуатационного коллектора приемного манифольда до теплообменника Т-12020. Из коллектора приемного манифольда нефтегазовая смесь через статический смеситель СМ-12000, куда производится подача ингибитора коррозии и деэмульгатора из блока дозирования реагентов БР-301/1,2,3, поступает в теплообменник Е-12020. В теплообменнике эмульсия подогревается до 25°С.

Объединенный поток нефтегазовой смеси с температурой 25°С подается в блок фильтров F-12030 A/B, где жидкость очищается от механических примесей и поступает в депульсатор ДП-301, работающий совместно с сепаратором первой ступени V-12040. В депульсаторе двухфазного типа ДП-301, который служит для предварительного отбора газа, происходит расслоение эмульсии и частичное отделение газа от нефтяной эмульсии. Пройдя депульсатор ДП-301 нефть поступает в сепаратор первой ступени V-12040 для предварительного сброса газа, где происходит процесс сепарации поступающего потока при давлении 0,6МПа и температуре 25°С. Из сепаратора V-12040, частично разгазированная нефтяная эмульсия поступает в теплообменник Т-12040, где подогревается теплоносителем до 50 °С. После нагрева в теплообменнике Т-12040 нефтяная эмульсия поступает в статический смеситель СМ-12010, куда кроме ингибитора коррозии и деэмульгатора из блока дозирования реагентов БР-301/1,2,3 насосами Р-2930А/В подается предварительно подогретая в теплообменнике Е-14000 пресная вода для отмывки солей, содержащихся в исходной нефтегазовой смеси, в объеме 5% от поступающей нефти.

Далее нефтяная эмульсия поступает на вторую ступень сепарации в параллельно работающие трехфазные сепараторы V-2040 и V-2060.

Сюда же подается уловленная нефть, некондиционная нефть, нефтепродукт и конденсат из дренажных емкостей насосами. В сепараторах эмульсия разделяется на три потока: обезвоженную нефть, подтоварную воду и сырой газ.

Подтоварная вода с сепараторов второй ступени V-2040 и V-2060 направляетсяна подготовку в промежуточные отстойники V-2700, V-2710. Обезвоженная нефть объединенным потоком подается в концевую сепарационную установку V-2080, где придавлении 0,1–0,12МПа(абс.) происходит окончательное разгазирование нефти.

Отделенный газ направляется в блок компримирования газа низкого давления С-102. Блок компримирования газа низкого давления предназначен для дожима выделившегося газа в V-2080 с 0,1–0,12 МПа до 0,4 МПа и подачи его на УКПГ.

Разгазированная нефть подается насосами на установку демеркаптанизации нефти УДН или в вертикальные резервуары РВС объемом 2000 и 3000 м^3, соответственно.

Товарная нефть из резервуаров товарной нефти подается на насосы, которыми откачивается через автоматический оперативный узел учета нефти по внутрипромысловому нефтепроводу на головную нефтеперекачивающую станцию (ГНПС) и, далее по магистральному нефтепроводу к терминалу в п. Белес.

Установка комплексной подготовки газа (УКПГ)

Промплощадка УКПГ размещена вблизи УПН. Площадь участка, отведенного под УКПГ, составляет 11,28 га. Ввод в эксплуатацию Установки комплексной подготовки газа (УКПГ) осуществлен в конце 2010 года. Производительная мощность УКПГ составляет 1,54 млрд м3/год.

В состав объема производства входят:
Сухой газ в количестве до 1,246 млрд м3/год;
Сжиженные углеводородные газы (СПБТ) в количестве до 151,800 тыс. т/год;
Стабильный конденсат в количестве до 773,944 тысяч тонн в год;

УКПГ состоит из двух отдельно расположенных площадок: непосредственно УКПГ, а также Склада и Станции налива СУГ.

На УКПГ обеспечиваются следующие основные технологические процессы:
-сепарация входящего газоконденсата;
-стабилизация конденсата;
-обработка газа при температуре конденсации;
-аминовая очистка газа;
-фракционирование очищенного газа;
-регенерация амина;
-регенерация гликоля;
-сжигание топливного и кислого газа на инсинераторе;
-охлаждение газа пропаном;
-сжигание топливного газа на установках масляного подогрева;
-подготовка топливного газа;
-сбор дренажа в дренажную систему;
-грануляция серы;
-сжигание топливного газа и природного газа.

Факельное хозяйство для постоянного горения топливного газа (дежурные горелки), постоянного горения продувочного газа (продувка коллекторов) и сжигание на факелах при проведении ТО оборудования и ремонтов согласно технологическому регламенту.

- закачка СУГ в резервуары и хранение;
- погрузка СУГ в автоцистерны.

Технология переработки попутного нефтяного газа на УКПГ направлена на получение очищенного сухого газа, конденсата и сжиженного углеводородного газа (СУГ).

Поток газоконденсата со скважин разделяется в сепараторах на три фазы:

кислую воду, конденсат и сырой газ. Конденсат направляется в резервуар сырого конденсата, и, затем на Площадку Стабилизации.

Площадка Стабилизации предназначена для отгона легких фракций нефтепродукта (метан, этан и пропан) из конденсата. Процесс разделения конденсата на паровую и жидкую фазы осуществляется в колонне стабилизации конденсата. Тепло для выпаривания конденсата поступает с горячими нефтепродуктами из подогревателя. Стабильный конденсат со дна колонны стабилизации направляется на УПН. Смешанный поток газа из верха колонны стабилизации и из резервуара сырого конденсата сжимается на компрессоре колонны стабилизации и поступает на Аминовую Установку. Сырой газ предварительно сжимается на двух компрессорах на входе в УКПГ при давлении 64 бар.

Аминовая Установка предназначена для очистки сырого газа от сернистых соединений и CO2. Очистка осуществляется в аминовой колонне с использованием в качестве абсорбента 50% раствора МДЭА. МДЭА, насыщенный сероводородом и CO2, поступает на участок регенерации амина, после чего возвращается в процесс. Перед регенерацией насыщенный амин подогревается в ребойлере.

Установка Осушки Газа состоит из двух теплообменников, холодильника и низкотемпературного сепаратора. С целью предотвращения образования гидрата, в теплообменниках и холодильнике распыляется раствор этиленгликоля.

В сепараторе поток разделяется на газ, газоконденсатную жидкость (ГКЖ), смесь гликоля и воды. Смесь гликоля и воды направляется на установку регенерации гликоля. Очищенный и осушенный газ с Установки Осушки Газа подается в газопровод.

ГКЖ поступает на сепарацию в Установку Фракционирования, состоящую из колонн деэтанизатора и дебутанизатора. В деэтанизаторе осуществляется отгонка метана и этана. В качестве теплоносителя в процессе используются горячее масло из подогревателей технологических линий №№1 и 2.

Газ с верха деэтанизатора, содержащий легкие фракции углеводородов после охлаждения сжимается в компрессорах высокого давления и смешивается с сухим газом.

Паровая фаза из дебутанизатора после конденсации представляет собой сжиженную пропан-бутановую фракцию (СУГ), кубовый продукт колонны – конденсат.

Сжиженные углеводороды направляются на Склад СУГ, конденсат перекачивается на УПН-2 в резервуары.

Кислые газы с регенератора амина поступают на Установку Регенерации Серы.

Установка регенерации серы (УРС)

Установка регенерации серы преобразует H_2S, содержащийся в потоках кислых газов из установки регенерации амина в жидкую серу.

Перед поступлением в установку регенерации серы кислый газ проходит через барабанный сепаратор для сепарации кислого газа (V-451). Этот сепаратор разделяет любые конденсированные жидкости, которые перекачиваются в существующее хранилище кислой воды с помощью насосов P-651 A/B.

Далее кислый газ поступает из сепаратора в смеситель, где разбавляется предварительно нагретым азотом, так что концентрация H2S в смешанном газе снижается до 9% или менее по объему.

Из смесителя разбавленный кислый газ нагревается до 180 °C и смешивается с нагретым воздухом для реакции с H2S. Этот кислородсодержащий кислый газ поступает в первый слой каталитического реактора R-453 # 1. Вступая в реакцию с имеющимся кислородом H2S, превращается в элементарную серу. Реакция экзотермична.

В зависимости от поставляемого кислорода, концентрации H2S и потока технологического газа, температура в слое катализатора увеличивается от 180 °C до примерно

330 °С. Перед тем, как технологический газ перейдет на следующую стадию реактора, элементарная сера должна быть удалена. Удаление серы осуществляется в конденсаторе серы Е-252 путем охлаждения продукта реакции водой, с выработкой пара низкого давления.

Конденсатор серы Е-252 охлаждает газы и конденсирует элементарную серу. В оболочке Конденсатора серы образуется пар низкого давления (3,45 бар). Жидкая сера вытекает под действием силы тяжести, проходит через подземную емкость серы в отстойник для хранения серы (М-903).

Установка грануляции серы (УГС)

Установка грануляции блочного типа фирмы «SandvikProcessSystems» предназначена для гранулирования и производства серы. Состоит из блока входных фильтров жидкой серы, гранулообразующего устройства – (ротационного гранулятора «Rotoform») и системы транспорта и затарки готовой продукции в мешкотару.

Система транспорта гранулированной серы включает элеватор, транспортирующий гранулы из разгрузочного бункера гранулятора в бункер-накопитель для временного хранения гранулированной серы и ее подачи через шлюзовый затвор на дозирующее устройство затарочной машины.

Площадка хранения и налива СУГ

Площадка хранения и налива СУГ включает парк из 18 резервуаров объемом 250 м3 каждый, насосно-компрессорный цех для перекачки СУГ и станцию налива СУГ в автоцистерны. Для заправки автоцистерн используются насосы производительность 45м3/ч каждый. Одновременно могут заправляться до 3-х автоцистерн.

Аварийное электроснабжение УКПГ

Аварийное электроснабжение предусмотрено от дизельного генератора мощностью 1000 кВт. С момента ввода в эксплуатацию УКПГ обеспечение электроэнергией объектов ЧНГКМ осуществляется с помощью трех газотурбинных установок: две мощностью по 4МВт и одна – 7 МВт.

Теплоснабжение обеспечивается котельной, работающей на очищенном газе.

Установка подготовки нефти (УПН)

Промплощадка УПН расположена на территории ЧНГКМ на расстоянии 10,2 км к востоку от п. ЧесноковоЗеленовского района. Площадь промплощадки УПН, к которой примыкает площадка скважины №10, составляет 7,57 га. Ближайший водоток – р. Embулатовка, протекает на расстоянии 3 км от УПН.

Установка подготовки нефти предназначена для осуществления следующих основных технологических процессов:

- ✓ сбор продукции скважин;
- ✓ получение и временное хранение товарной нефти;
- ✓ транспортировка нефти потребителям.

В качестве вспомогательных процессов на объекте предусматриваются:

- ✓ выработка тепловой энергии для нужд УПН;
- ✓ работа факельной системы высокого, среднего и низкого давления, предусмотренная проектом для обеспечения производственной безопасности.
- ✓ сжигание согласно технологическому регламенту, с учетом проведения техобслуживания оборудования и ремонта (С-101, С-101А, С-102).

Производительность УПН составляет по жидкости – 483 тыс. т/год в том числе:

- по нефти – 400 тыс. т/год;
- по воде пластовой – 83 тыс. т/год;

- по газу – 277 млн нм3/год.

Замер дебита отдельных скважин по нефти и газу осуществляется в блочной замерной установке. Сырой газ отделяется при поступлении продукции скважин на УПН.

Обеспечение УПН электрической энергией осуществляется от подстанции «Январцево» (ПС 35 кВ). В случае аварийного отключения электроэнергии предусмотрено использование дизельного генератора мощностью 900 кВт.

Для обеспечения УПН тепловой энергией имеются две котельные установки, работающие на товарном газе.

В состав УПН также входит Установка демеркаптанизации нефти (УДН). Нефть, полученная на установке подготовки нефти, содержит до 0,01% масс. сероводорода, до 0,002% масс. метилмеркаптана и до 0,01% масс. этилмеркаптана. Для очистки от сероводорода и меркаптанов стабилизированная нефть с УПН поступает на установку демеркаптанизации нефти (УДН).

На входе в УДН установлена печь Н-3201 для подогрева нефти до 55°С в целях ускорения химических реакций и предотвращения отложения парафинов.

Установка подготовки нефти – 2 (УПН-2)

Площадка УПН-2 находится между площадками УПН-1 и УДН-1, с восточной стороны, и УКПГ - с западной стороны. На момент составления настоящей Программы на площадке УПН-2 установлены 5 резервуаров конденсата V=5000 м3, дренажные емкости и 2 блочные насосные станции. Через территорию УПН-2 проходит газопровод, подающий газ для собственных нужд УПН.

Установка комплексной подготовки газа – 3 (УКПГ - 3)

Входящий поток ГКС с термобарическими характеристиками 4.03МПа, 10ºС (для зимних условий) поступает от манифольда на границу УКПГ-3 по трубопроводу 30" и направляется в трубное пространство кожухотрубных теплообменников предварительного нагрева сырья поз. Е-3002А/В (рабочий/резервный) для подогрева. В качестве греющего агента используется горячий теплоноситель (раствор этиленгликоля в воде) от системы рекуперации тепла УКПГ-3, который подается по трубопроводу 8" и циркулирует через межтрубное пространство теплообменника. После подогрева в теплообменнике до температуры 30ºС ГКС поступает по трубопроводу 30" с давлением 4.0МПа в ловушку конденсата (слаг-кетчер) поз. V-3000, представляющий собой трехфазный нефтегазовый сепаратор трубной конструкции, для разделения многофазной смеси на пластовую воду, конденсат (жидкие углеводороды) и сырой газ. Сырой газ из слаг-кетчера направляется по трубопроводу 20" в концевой сепаратор поз. V-3004 компрессора стабилизации, где объединяется с газом колонны стабилизации, и далее объединенным потоком на аминовую очистку.

Блок входной сепарации (слаг-кетчер) и стабилизации конденсата предназначен для отделения жидкой фазы из потока сырьевой газоконденсатной смеси (ГКС), извлечения сырого газа для его отправки на установку аминовой очистки с последующей переработкой в сухой газ (СОГ) и сжиженные углеводородные газы (СУГ) – пропан технический (ПТ), смесь пропана – бутана (СПБТ), и для стабилизации конденсата путем доведения давления его насыщенных паров до нормируемых значений на установке стабилизации конденсата.

Аминовая установка УКПГ-3 запроектирована с использованием 45% по весу метилдиэтаноламина (МДЭА) товарной марки GasSpec SS-3 фирмы “INEOS” - предполагаемым разработчиком установки и поставщиком лицензионного

абсорбента. По предполагаемой схеме организации процесса, поток сырьевого газа поступает в нижнюю часть аминового контактора и поднимается вверх, контактирует с абсорбентом, стекающим вниз по колонне. «Тощий» амин, стекая вниз и постепенно обогащаясь, поглощает практически весь H_2S, и небольшую часть CO_2, содержащегося в газе. Дальше насыщенный амин выводится из абсорбера и отправляется на регенерацию в колонный регенератор с ребойлером, где из него получается кислый газ, содержащий H_2S и CO_2, и регенерированный («тощий») амин. Кислый газ отправляется на дальнейшую переработку на УРС УКПГ-1/2, а амин – в цикл процесса абсорбционной очистки газа.

Осушка сырьевого *газа*

Объединенный газ после аминовой очистки поступает на установку осушки, состоящую из трех колонных адсорберов, режим работы которых - два в рабочем режиме, третий - в цикле регенерации/охлаждения.

Сырьевой газ подается в верхнюю часть адсорбера, проходит вниз по аппарату через слои цеолита, в процессе чего пары воды адсорбируются. Осушенный газ выводится из нижней части аппарата, проходит очистку от захваченных твердых частиц (продукты деструктивного разрушения адсорбента в циклах сорбция/десорбция) в фильтрах-пылеуловителях и направляется на деэтанизацию.

Регенерация адсорбента производится горячим осушенным газом, в качестве которого используется часть сухого газа после адсорбционной осушки. Этот газ дожимается на компрессорах до давления 4.08МПа, что достаточно для его прохождения обратным током через адсорбер и объединения (с учетом гидравлических потерь по тракту) с основным потоком сырьевого газа, поступающего на осушку. После компримирования газ проходит через нагреватель газа регенерации, где доводится до температуры 288°С, и подается в нижнюю часть адсорбера, выведенного из рабочего режима, для регенерации адсорбента. Контакт адсорбента с горячим газом резко повышает парциальное давление паров воды в системе, вследствие чего вода из адсорбента испаряется и с увлажненным газом регенерации выводится сверха адсорбера. Этот поток проходит через охладитель газа регенерации, охлаждается до 49°С (при этом основная масса воды конденсируется) и поступает в сепаратор газа регенерации, где из него удаляется сконденсированная жидкость. Газ из сепаратора газа регенерации, содержащий остаточное (равновесное) количество воды, возвращается на вход адсорберов, находящихся в рабочем режиме, на объединение с основным потоком сырьевого газа, - для утилизации.

Турбодетандер-компрессорный агрегат и деэтанизация.

Процесс деэтанизации сырьевого газа с получением СОГ и ШФЛУ (для последующего газофракционирования) проводится в колонне деэтанизации при температуре ~ минус 64ºС, обеспечивающей практически полное извлечения из сырьевого газа углеводородов С3+высш.

Для охлаждения входящего сырьевого газа принята многостадийная схема, включающая два многопоточных теплообменника, предназначенных для рекуперации холода отходящих потоков колонны деэтанизации входящими на передел потоками, предварительное охлаждение сырьевого газа в пропановых холодильниках, для работы которых запроектирована пропановая холодильная установка (ПХУ) и окончательное охлаждение предварительно отсепарированного газа на турбодетандер-компрессорном агрегате. Детандерный холодильный цикл основан на изоэнтропийном (адиабатическом) расширении газа в турбодетандере с отводом работы на сторону при отсутствии теплообмена. После охлаждения газ подается в колонну в качестве газовой составляющей ее питания. Комбинированная схема охлаждения, на основе замкнутого пропанового и детандерного холодильных циклов признана в настоящем проекте оптимальной.

Процесс деэтанизации сырьевого газа с получением СОГ и ШФЛУ для газофракционирования проводится в колонне деэтанизации с использованием жидкой фазы сепаратора предварительного охлаждения газа в качестве питания для получения ШФЛУ. Процесс низкотемпературной деэтанизации основан на процессе рециркуляции боковых погонов жидкости и пара. При частичной конденсации парового погона, которая осуществляется за счет рекуперации холода бокового погона жидкости и холода основного потока отбензиненного газа, образуется холодный поток орошения верха колонны и верха секции отбензинивания газов ректификации. Подогретый боковой погон жидкости направляется в качестве дополнительного орошения в нижнюю часть колонны. Технологическая схема деэтанизации основана на усовершенствованном процессе НТСР (низкотемпературной сепарации и ректификации) с привнесением в работу колонны элементов процесса НТКА (низкотемпературной конденсации и абсорбции).

Для проведения процесса используется комбинированная тарельчато-насадочная колонна, состоящая из трех практически автономных по жидкой фазе секций, конструкция которой позволяет оптимизировать технологический процесс низкотемпературного выделения из сырьевого газа фракций С3+высш. в части массообмена и температурного поля по ступеням колонны при обеспечении достаточной технологической гибкости процесса.

Компримирование сухого газа

Установка компримирования сухого газа УКПГ-3 состоит из шести одноступенчатых поршневых компрессоров (пять рабочих и один резервный), каждый из которых включает в себя скрубберы на всасывании и собственно компрессор. Концевое охлаждение газа после компримирования – общее для всей компрессорной установки, выполнено на базе аппарата воздушного охлаждения (АВО).

Подача газа на входные скрубберы производится через манифольд, позволяющий распределять поток по линиям компрессии. Выход компримированного газа осуществляется через выходной манифольд, после которого газ объединенным потоком направляется на АВО и далее в транспортный газопровод.

Фракционирование ШФЛУ (ГФУ)

Широкая фракция углеводородов (ШФЛУ), выводимая с установки деэтанизации (из специального кармана ребойлера колонны деэтанизации), направляется без охлаждения на газофракционирование (ГФУ). К этому потоку добавляется СПБТ-1/2 с УКПГ-1/2 для доизвлечения пропана. Процесс газофракционирования основан на последовательном ректификационном разделении ШФЛУ на пропановую фракцию, СПБТ и стабильный газовый конденсат в двух последовательных конденсационно-отпарных колоннах с орошением частью отводимого с верха продукта после его конденсации (стандартная схема газофракционирования). ГФУ состоит из пропаноотгонной колонны (депропанизатор), газовая фракция которой, содержащая в основном пропан, после конденсации выводится в качестве товарного пропана, и бутаноотгонной колонны (дебутанизатор), где производится разгонка кубового продукта депропанизатора на СПБТ и стабильный газовый конденсат (КГС). Тепло к колоннам депропанизации и дебутанизации подводится из соответствующих ребойлеров колонн, в которых происходит частичное испарение циркулирующего через них (с низа колонн) продукта с отводом образовавшихся паров под нижние тарелки колонн.

* УКПГ-3 представляет собой технологический комплекс переработки сырьевого газоконденсатного флюида и СПБТ-1/2, полученный с УКПГ- 1/2 с получением стабильного газового конденсата, сухого газа и фракций сжиженных углеводородов, их временного хранения, транспортировки и отправки потребителю.

Количество технологических линий – 1; номинальная производительность

технологической линии в рабочем режиме – 284 тыс. нм^3/час.

Газопровод УКПГ – магистральный газопровод Интергаз Центральная Азия

Газопровод Ду ≈ 600 мм предназначен для транспортировки обессеренного сухого природного газа с УКПГ в магистральный газопровод «Оренбург-Новопсков».

Протяженность газопровода – около 15,4 км. Пропускная способность – до 3,5 млрд. нм^3/год. Режим транспортировки газа непрерывный. Время работы газопровода за год – 365 рабочих дней.

На газопроводе осуществляются следующие технологические операции:

- Транспорт газа от УКПГдо узла подключения к магистральному газопроводу «Оренбург-Новопсков»;
- Учет количества и качества сухого газа;
- Очистка полости газопровода.

Для обеспечения максимальных значений коэффициента гидравлической эффективности газопровода периодическая очистка полости газопровода осуществляется без прекращения транспортировки газа. Для очистки полости газопровода на линейной части размещены площадки камер запуска и приема очистных устройств.

В состав газопровода входят:

- Линейные части трубопровода;

Площадки линейных кранов, предназначенные для отсечения участка газопровода при запуске очистных устройств, выравнивания давления при операции запуска газопровода, а также для продувки смежных участков газопровода через продувочную свечу;

- Площадка блока узла коммерческого учета газа для обеспечения непрерывного учета количества и качества газа, подаваемого в магистральный газопровод «Оренбург–Новопсков»;
- Площадка запуска очистного устройства (ОУ) с камерой запуска очистных устройств, необходимой трубопроводной обвязки и устройства для запасовки ОУ;
- Площадка приема очистного устройства.

Для изменения направления потока газа, при запуске очистного устройства, на трубопроводах камеры и на газопроводе устанавливается отсечная запорная арматура.

Для продувки участков газопровода и сброса газа в атмосферу, в соответствии с требованиями СНиП 2.05.06–85, установлены продувочные свечи:

- на каждом узле линейных кранов;
- на камере приема скребка;
- на узле учета.

На всем протяжении трассы газопровод проложен под землей. Глубина заложения газопровода 1,0 м до верха трубопровода.

Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси

Удаленный манифольд поз. М-301 предназначен для сбора продукции скважин путем подключения выкидных линий и транспортировки добываемой газоконденсатной смеси на входной манифольд УКПГ-1/2.

Газоконденсатная смесь со скважин по выкидным линиям поступает на площадку манифольда и далее основной поток будет поступать из тестового коллектора во вновь устанавливаемый теплообменник. В теплообменнике эмульсия подогревается до температуры 25^{o}C теплоносителем. Из теплообменника газоконденсатная смесь поступает во вновь проектируемый технологический блок тестового сепаратора.

После разделения и замера газоконденсатной смеси поток из сепарационной установки поступает в основной поток из эксплуатационного манифольда.

Далее общий поток газоконденсатной смеси будет направляться на площадку входного манифольда УКПГ-1/2.

Нефтетерминал (пос. Белес)

Промплощадка Нефтетерминала расположена в районе п. Белес Зеленовского района на расстоянии 1100 м к югу от сельского населенного пункта. Нефтетерминал предназначен для приема, хранения и отпуска товарной нефти на железнодорожный транспорт.

Товарная нефть поступает на нефтетерминал по магистральному трубопроводу с Ду = 300мм. Из магистрального трубопровода нефть через узел оперативного учета направляется в резервуарный парк нефтетерминала, в котором обеспечивается нормативный запас хранения нефти и конденсата.

В составе резервуарного парка 4 стальных вертикальных резервуара и Р-201/1-4 объемом 5000м3 каждый. Суммарная ёмкость резервуарного парка составляет 20000 м3.

На территории нефтетерминала располагаются две односторонние сливоналивные железнодорожные эстакады на 30 наливных устройств. На входе магистрального нефтепровода на нефтетерминал располагается узел приема очистных устройств КП-201, предназначенных для очистки магистрального нефтепровода от парафино-смолистых и соле-отложений.

Резервуары Р-201/1-4 и ж/д цистерны при сливе-наливе нефти и конденсата обвязываются в одну общую газоуравнительную систему. Линия отвода паров углеводородов от каждого резервуара оснащена огнепреградителем.

Для улавливания паров нефти при «большом» и «малом дыхании» резервуаров Р-201/1-4 и дренажных емкостей, а также при заполнении нефтью и конденсатом ж/д цистерн предусмотрена блочно-комплектная Установка рекуперации паров (УРП).

Теплоснабжение административно-бытовых зданий и помещений осуществляется с помощью электроприборов.

Приёмо сдаточный пункт

Назначение: Объект «Система подачи товарной нефти от Терминала в пос. Белес в МН «Узень-Атырау — Самара» в районе ПК-1187км».
Количество подачи товарной нефти от Терминала п. Белес через подводящий Ду150 нефтепровод до площадки приемо-сдаточного пункта (ПСП) в МН АО «КТО» «Узень-Атырау — Самара» до 300 тыс. тонн в год,
Год ввода в эксплуатацию: 2017 год
Инфраструктура данного объекта включает:
Площадка терминала Белес «ТОО «Жаикмунай»:
- Подпорная насосная станция перекачки нефти Н-1;
- Блок дренажной емкости Е-1 с насосом;
- Блок камеры запуска очистного устройства Блок КЗОУ.

Площадка приемо-сдаточного пункта (ПСП):
- Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПН;
- Аварийный ДЭГ;
- Блок камеры приема очистного устройства Блок КПОУ;
- Резервуарный парк хранения нефти (2 шт. РВС-500);
- Подпорная насосная станция перекачки нефти Н-2;

- Блок печи подогрева потока нефти Блок П1, П1А;
- Блок дренажной емкости Е-2 с насосом;
- Блок дренажной емкости Е-3;
- Блок СИКН (Система измерений количества и показателей качества нефти);
- Магистральная насосная станция перекачки нефти Блок Н-3;
- Площадка дизель-генератор и суточный потребляемый резервуар дизельного топлива;
- Подводящий нефтепровод от терминала Белес до площадки ПСП;
- Подводящий нефтепровод от площадки ПСП до точки подключения к МН «Узень-Атырау — Самара»;
- Подводящий газопровод от площадки ПСП до точки подключения к газопроводу

Нефтепровод УПН ЧНГКМ – Нефтетерминал (пос. Белес)

Общая протяженность магистрального нефтепровода от УПН до нефтетерминала (пос. Белес) составляет 120 км.

По трассе магистрального нефтепровода расположены следующие основные объекты:

- ✓ площадка головной нефтеперекачивающей станции (ГНПС) (расположена на промплощадке УПН);
- ✓ площадка узла приема нефти терминала Белес (УП);

Технология ГНПС предусматривает прием нефти с УПН, УПН-2 и ее транспортировку по магистральному нефтепроводу до нефтетерминала пос. Белес – перевалочной нефтебазы.

Для этого на ГНПС имеются четыре магистральных насоса производительностью 125 м3/ч и четыре подпорных насоса производительностью 150 м3/ч. Нефть, перед подачей на «вход» магистральных насосов, подогревается на печи подогрева, расположенной на УПН до 35°С для предотвращения парафино-образования. В качестве топлива для печи подогрева используется газ.

С целью очистки магистрального нефтепровода от парафино-смолистых и солевых отложений, на площадке предусмотрены камеры запуска скребка.

Дренаж с площадок фильтров, насосов, камер запуска скребка, сбросы с предохранительных клапанов, а также аварийный сброс с печи подогрева нефти поступают в дренажные емкости.

Для энергообеспечения площадки Магистральной насосной станции (МНС) (входит в состав ГНПС), расположенной рядом с УПН, в здании блочного типа установлены две одноагрегатные газовые электростанции (ГТУ УПН).

Площадка узла приема нефти (УП) расположена в районе нефтетерминала. На территории УП размещены технологические площадки:

- входных фильтров;
- дренажных емкостей;
- узла оперативного учета нефти и узла предохранительных клапанов;
- камеры приема очистных устройств.

Технологическая схема УП предназначена для приема товарной нефти. Товарная нефть поступает через узел приема скребка на площадку фильтрации, затем – на площадку блока оперативного учета нефти.

Материальные потоки сбор и подготовка сырого газа на месторождении Чинаревское ТОО «Жаикмунай»

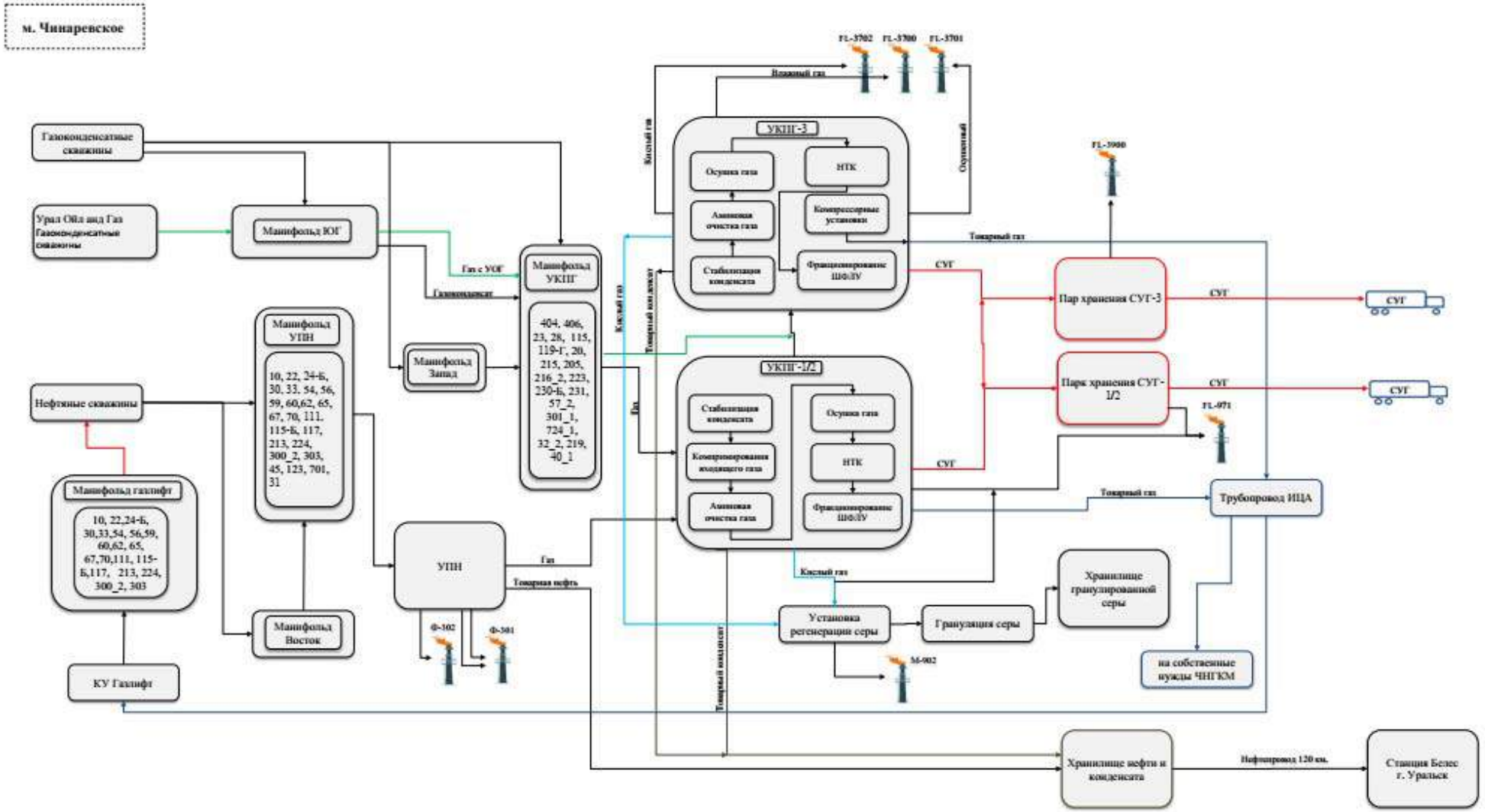


Рисунок 3.9.1. Схема потоков газа на ЧНГКМ

3.10. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ПЕРЕРАБОТКИ/УТИЛИЗАЦИИ СЫРОГО ГАЗА

На предприятии ТОО «Жаикмунай» вопросы утилизации газа месторождения Чинаревское были затронуты в 2006 году в проекте «Программы утилизации попутного газа месторождения Чинаревское ТОО «Жаикмунай», утвержденном Рабочей группой по рассмотрению и согласованию Программ по утилизации газа при МЭМР РК (Протокол №5/8 от 15.06.2006г.). Исходя из географического положения месторождения, доступности технологических решений и показателей объемов добычи углеводородов в Программе было принято и обосновано решение утилизировать весь объем попутного нефтяного газа и свободного газа путем строительства Установки комплексной подготовки газа и последующей выработки сухого и сжиженного газов на УКПГ.

Начиная с 2006 года ТОО «Жаикмунай» успешно реализует положения «Программы утилизации попутного газа месторождения Чинаревское ТОО «Жаикмунай», обеспечивая утилизацию путем выработки из газа товарной продукции и использования части газа на собственные нужды промысла.

Товарной продукцией УКПГ являются:

- Сухой газ;
- Сжиженные углеводородные газы (СПБТ);
- Стабильный конденсат.

Согласно п.3 статьи 147 Кодекса «О недрах и недропользовании» Недропользователь в целях рационального использования сырого газа и снижения вредного воздействия на окружающую среду обязаны разрабатывать по утверждаемой уполномоченным органом в области углеводородов форме программы развития переработки сырого газа.

Настоящая Программа развития переработки сырого газа на этапе промышленной разработки месторождения Чинаревское рассматривает вариант утилизации сырого газа, который предполагает переработку газа до сухого состояния на УКПГ месторождения Чинаревское и использование газа в качестве топлива для оборудования ЧНГКМ.

В настоящее время на сжигание направляется только объем газа при испытаниях и исследованиях в объеме, соответствующем Рабочей программе и проектным документам, технологические потери, объем газа при работе дежурной горелки. Данные виды сжигания неизбежны при производстве и отражены в балансе газа утвержденной «Программы…».

Основные потребители сырого газа на месторождении, а также прогнозируемые объемы потребления топлива этими объектами, представлены в Таблице 5.1.

Начиная с 2006 года по предприятию ТОО «Жаикмунай» наблюдается положительная динамика роста объемов производства. В конце 2010 года ввели в эксплуатацию Установку комплексной подготовки газа, позволивший ТОО «Жаикмунай» решить вопрос утилизации газа и увеличить свое присутствие на рынке нефтепродуктов, предложив расширенный ассортимент жидких углеводородов (сырая нефть, стабилизированный конденсат и сжиженный нефтяной газ), а также сухой газ. Также компания произвела ввод в эксплуатацию трех газотурбинных установок общей мощностью 15 МВт, в 2016 году введена в эксплуатацию газотурбинная установка общей мощностью 26 МВт, для обеспечения электроэнергией собственных нужд промысла. Данные мероприятия позволили компании «Жаикмунай» обеспечить снижение непродуктивного факельного сжигания газа при многократном росте объемов добычи углеводородов.

Динамика добычи углеводородов, а также объемы утилизированного и сожженного на факелах газа за период с 2020 по 2024 год представлена в таблице 3.10.1.

3.10.1 Технологические показатели добычи углеводородов, утилизации сжигания газа ТОО «Жаикмунай» за 5 лет.

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024
	(факт)	(факт)	(факт)	(факт)	(факт)
Добыча жидких УВ, тыс.т	384	318,6	265,8	215,9	208,3
Добыча жидких УВ, тыс.т (проект)	442,2	397,3	273,3	269,4	256,3
Добыча газа, млн.м3	704,5	520,2	375,8	274,4	205,7
Добыча газа, млн.м3 (проект)	851,3	763	417,9	402,3	398,9
Поставка газа на УКПГ, млн. м3	702,9	516,2	374,7	273,3	204,2
Поставка газа на УКПГ, млн. м3 УОГ				3,2	301,4
Использование газа на собственные нужды, включая выработку электроэнергии на ГТУ, млн. м3	69,6	69,1	63,2	68,3	57,3
Сожжено газа при эксплуатации, млн. м3	11,2	15,3	6,5	8,1	5,55
Сожжено газа при эксплуатации, млн. м3 УОГ				0,1	6,55
Сожжено газа при оценочных и скважинных операциях, млн. м3	0,08	0,097	0,062	0,033	0,089

4. ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМА СЖИГАНИЯ СЫРОГО ГАЗА

4.1 ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМА СЖИГАНИЯ СЫРОГО ГАЗА ПРИ ИСПЫТАНИИ ОБЪЕКТОВ

Месторождение в настоящее время находится на стадии промышленной эксплуатации и поэтому в рамках настоящего документа не предусматривается сжигание сырого газа при испытании объектов.

4.2 ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМА СЖИГАНИЯ СЫРОГО ГАЗА В ПЕРИОД ПРОБНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Месторождение в настоящее время находится на стадии промышленной эксплуатации и поэтому в рамках настоящего документа не предусматривается сжигание сырого газа в период пробной эксплуатации месторождения.

4.3 ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ НЕИЗБЕЖНОГО СЖИГАНИЯ СЫРОГО ГАЗА(V_V)

Объем технологически неизбежного сжигания газа по месторождению Чинаревское рассчитан в соответствии с «Методикой расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию» (утвержденной Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 5 мая 2018 года № 164) по формуле: Согласно п.16 главы 5 Методики, объем технологически неизбежного сжигания определяется по следующей формуле:

$$V_V = V_6 + V_7 + V_8 + V_9,$$ где:

V_v– норматив и объем технологически неизбежного сжигания сырого газа, м3;

V_6– норматив и объем сжигания сырого газа при проведении пусконаладочных работ технологического оборудования, определяется на основе технических характеристик, паспортов, проектной документации технологического оборудования и план-графика пусконаладочных работ, м3;

V_7– норматив и объем сжигания сырого газа при эксплуатации технологического оборудования, определяется технической документацией по режиму эксплуатации, техническими характеристиками, паспортами и проектной документацией технологического оборудования, м3;

V_8– норматив и объем сжигания сырого газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования определяется технической документацией по эксплуатации технологического оборудования и план-графиками технического обслуживания, планово-предупредительного, текущего, восстановительного (среднего) и капитального ремонтов, м3;

V_9– норматив и объем сжигания сырого газа при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, м3.

Также согласно п.21 главы 5 этой же Методики объем сжигаемого газа при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, в том числе неисправностях оборудования и систем управления, прекращение подачи сырья и средств обеспечения (воды, воздуха, топливного газа, пара и электроэнергии), превышение (снижение) рабочих параметров (давления, уровня, температуры, расхода), утечки рабочей среды, предупреждение газовой и пожарной сигнализации, запланированных ограничениях в приеме продукции транспортной компанией (V9, далее – технологический сбой) рассчитывается по следующей формуле:

$$V9 = V1 \times (X1 + X2),$$

где:

V_9 *– объем сжигания сырого газа при технологических сбоях, м3;*

V_1 *– объем добытого сырого газа, рассчитанный в соответствии с пунктом 5 Методики, м3;*

$X_1 = 1 \times 10–4$ *– коэффициент технологических сбоев при эксплуатации технологического оборудования для наземных объектов добычи подготовки и (или) переработки сырого газа; ***

$X_1 = 0{,}5 \times 10–2$ *– коэффициент технологических сбоев при эксплуатации технологического оборудования для морских объектов добычи и наземных объектов подготовки и (или) переработки сырого газа, связанных с морскими объектами добычи; ***

$X_2 = 2 \times 10–2$ *– коэффициент технологических сбоев на этапе пусконаладочных работ.*

4.4. ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМА СЖИГАНИЯ СЫРОГО ГАЗА ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ПУСКО-НАЛАДОЧНЫХ РАБОТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ (V_6)

В 2026 году в рамках утвержденного проектного документа «Анализ разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.07.2024 г., (вх. письмо №17–1–0/426-вн от 21.01.2025 г., протокол ЦКРР №58/8 от 19.12.2024 г.) планируется бурение 2-х (двух) скважин. При освоении по окончанию бурения скважин предусматривается технологические неизбежное сжигание газа. Соответственно объем газа, сжигаемого на факелах при проведении пуско-наладочных работ, будет равен:

2026г. V6 = 0,80 млн м3

Таблица 4.4.1. Объем сжигаемого газа при пуско-наладке технологического оборудования (V_6).

Период	Объем сжигаемого газа при пуско-наладке технологического оборудования (V6), млн м3	Итого, млн м3
2026 год	0,80	0,80

4.5. ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМА СЖИГАНИЯ СЫРОГО ГАЗА ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ (V7)

Объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического оборудования складывается из следующих технологических процессов:

- Сбросы с газовых затворов с дренажных, расширительных баков гликоля, масла, технологических емкостей для поддержания положительного давления и предотвращения образования вакуума при опорожнении дренажных, технологических емкостей, хвостовых газов системы регенерации амина и регенерации гликоля. В связи с приемом газа с УОГ в работе останутся системы очистки кислого газа на УКПГ-1/2 и УКПГ-3;
- Объем газа при переходе между компрессорными и насосными оборудованиями по графику работы моточасов, где при запуске и останове по последовательной логике оборудования происходит сброс газа и продувка газом скрубберов с целью недопущения образований карбонатных и коксующихся углеводородных отложений.
- Объём хвостовых газов с установки регенерации серы (УРС) на печь дожига (инсинератор);

- Объем газа при эксплуатации факельных систем, постоянная продувка ствола и создания затвора, дополнительная подача газа для дожига остаточного кислого газа.

На проведение вышеназванных операций по материальному балансу понадобится:

- на УПН ≈ 2 400 м3/сут
- на УКПГ-1/2 ≈ 32 800 м3/сут
- на УКПГ-3 ≈ 12 300 м3/сут

Для проведения планово-предупредительного ремонта планируются ежегодные плановые остановки УПН, УКПГ- 1/2/3 на срок до 7 и 14 дней соответственно:

Объем газа необходимый при эксплуатации **УКПГ-1/2** составляет – **11,75 млн м3**, из них:
- на эксплуатацию факельной системы – **0,52 млн м3**,
- на сбросы с газовых затворов, хвостовых газов на инсениратор, продувка компрессорного и насосного оборудования – **11,23 млн м3**.

Объем газа необходимый при эксплуатации **УКПГ-3** составляет **4,40 млн м3**, из них:
- на эксплуатацию факельной системы УКПГ-3 и СУГ-3 – **3,61 млн м3**,
- на сбросы с газовых затворов, продувка компрессорного и насосного оборудования – **0,79 млн м3**.

Объем газа необходимый при эксплуатации **УПН** составляет – **0,86 млн м3**, из них:
- на эксплуатацию факельной системы – **0,54 млн м3**
- на сбросы с газовых затворов – **0,32 млн м3**.

Таблица 4.5.1. Объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического оборудования (V_7).

Период	Объем сжигаемого газа при эксплуатации технологического оборудования (V7), млн м3	Итого, млн м3
2026 год	17,01	17,01

4.6. ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМА СЖИГАНИЯ СЫРОГО ГАЗА ПРИ ТЕХНИЧЕСКОМ ОБСЛУЖИВАНИИ И РЕМОНТНЫХ РАБОТАХ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ (V8)

Для проведения планово-предупредительного ремонта, ежегодно по утвержденному графику планируется останов компрессорных, насосных оборудований и УПН, УКПГ-1/2/3 (полный останов на ППР) на период с 7 до 14 дней.

В целях соблюдения правил промышленной безопасности работы сопровождаются:

- Объемом газа сбросом среды и снижением давления из оборудования и трубопроводов до начала ремонтных работ;

- Объемом газа продувки для предотвращения попадания воздуха и образования взрывоопасных смесей в оборудованиях, трубопроводах, дренажных емкостях, факельных коллекторах. Работы производятся по утвержденной процедуре производителей и компании.

- Объем газа при останове компрессорного и насосного оборудования, где при запуске и останове по последовательной логике оборудования происходит сброс газа и продувка газом скрубберов с целью недопущения образований карбонатных и коксующихся углеводородных отложений.

Ежегодный объем сжигаемого газа при плановом ТО компрессоров, аппаратов и насосов, а также при внутренней и наружной инспекции сосудов, находящихся под давлением на УКПГ-1/2, составляет:

в 2026–**1,34 млн м3/год.**

Ежегодный объем сжигаемого газа при плановом ТО компрессоров, аппаратов и насосов, а также при внутренней и наружной инспекции сосудов, находящихся под

давлением на УКПГ-3, составляет:

в 2026–**1,92 млн м3/год.**

Ежегодный объем сжигаемого газа при плановом ТО компрессора, аппаратов и насосов, а также при внутренней и наружной инспекции сосудов, находящихся под давлением на УПН, составляет:

в 2026–**0,93 млн м3/год.**

Техобслуживанию подлежат компрессора согласно наработке моточасов:
ТО компрессоров Ариель - каждые 4000 моточасов раз в полгода. Для двигателей предусмотрены ТО 2000 моточасов и 4000 моточасов.

При проведении инспекции, чисткой сосудов, находящихся под давлением (согласно Правил ПБ РК), производится опорожнение и неизбежное сжигание газа на факелах УКПГ-1/2/3 и УПН.

При проведении скважинных операций СКО, КРС, освоение после выхода из бурения, отбора проб и т. д. производится сжигание газа на факелах нефтяных и газоконденсатных скважинах.

Таблица 4.6.1. Объем сжигаемого газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования (V8).

Период	Объем сжигаемого газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования (V8), млн м3				Итого, млн м3
	на УКПГ-3	на УКПГ-1/2	на УПН	Тех. потери при проведении скважинных операций	
2026	1,92	1,34	0,93	1,91	**6,10**

4.7. ОБОСНОВАНИЕ ОБЪЕМА СЖИГАНИЯ СЫРОГО ГАЗА ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ СБОЯХ, ОТКАЗАХ И ОТКЛОНЕНИЯХ В РАБОТЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ (V9)

Во избежание нарушения требований и правил, в настоящей Программе предусматривается объем сжигаемого газа при технологических сбоях:

$V_9 = V_I \times (X_1 + X_2)$, где

V_9 – объем сжигаемого газа при технологических сбоях, м^3;

V_I – объем добытого газа, м3;

$X_1 = 1 \times 10^{-4}$ – коэффициент технологических сбоев при эксплуатации; технологического оборудования для наземных объектов добычи;

$X_2 = 2 \times 10^{-2}$–коэффициент технологических сбоев на этапе пусконаладочных работ

Таблица 4.7.1. Объем сжигаемого газа при технологических сбоях оборудования (V9).

Период	Объем сжигаемого газа при технологических сбоях оборудования (V9), млн. м3	Итого, млн. м3
2026	0,16	0,16

Расчеты объемов утилизации и сжигания газа на этапе промышленной разработки ЧНГКМ на 2026 год проведены в соответствии с «Методикой расчетов нормативов и объемов сжигания сырого газа при проведении операций по недропользованию» утвержденной Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 5 мая 2018 года №164.

5. ТЕХНОЛОГИЯ ПЕРЕРАБОТКИ/УТИЛИЗАЦИИ И ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ/УТИЛИЗАЦИИ ГАЗА НА МЕСТОРОЖДЕНИИ

В Таблице 5.1. представлен перечень оборудования, потребляющего газ на собственные нужды месторождения Чинаревское по состоянию на 2026 год. Указаны проектные данные. Фактическое потребление указано в таблице 3.10.1.

Таблица 5.1. Существующий перечень оборудования, потребляющего газ на собственные нужды месторождения Чинаревское по состоянию на 2026 год.

№ пп	Наименование оборудования	Общее кол-во (в резерве)	Кол-во в работе	Расход газа м3/час	Период работы оборудования		Потребление газа, м3/год
					В сутки часов	В год суток	
1	**Оборудование установки подготовки нефти (УПН)**						
1.1	Газогенераторы ГГ-1 и ГГ-2 (1160кВт) Модель 1160 GQKA	2	1	320	24	90	691 200
1.2	Н-12600. Котельная ТКУ (С160), котлы марки Ellprex1100	3(1)	2	287	24	365	5 028 240
1.3	Н-14000. Подогреватель нефти с промежуточным Теплоносителем ППТ-0,2Г ТУ 3667-026-50802029-2003.	1	1	35	24	359	301 560
1.4	Н-23810 Котельная Котел секционный водогрейный УКМ-0,25, модуль УКМ-0,5ВГ, (тип водонагревательного котла КСВ-0,25)	2(1)	1	27	24	210	136 080
1.5	Н-3201. П-1 Установка демеркаптанизации нефти (подогреватель нефти с промежуточным теплоносителем) Тип: ПНПТ-0,63	1	1	85	24	359	732 360
1.6	П-2 Установка демеркаптанизации нефти. Тип ВП37/2,5	1	1	12	24	359	103 392
1.7	Котельная ПЧ-32, (Пожарная часть, Модель - ВВ1535, 32 КВа -174ЛЖ/Гн)	2(1)	1	21.2	24	365	185 712
	Итого использование топливного газа по УПН:						**7 178 544**
2	**Оборудование установки комплексной подготовки газа (УКПГ-1,2)**						
2.1	Газотурбинные генераторы «Марс» (Catepillar) TG-801; Solar Turbine Mars 90, США; 7МВТ	1	1	3602	24	365	28 470 000

	T12000						
2.2	Газотурбинные генераторы «Таурас». TG-802/ 803; Solar Turbine Mars 60, США; 4МВт; T7001	2	1	2039	24	365	16 644 000
2.3	Компрессор C-1131/2131 Caterpillar G-3512 KW 642. RPM 1200	2	1	209	24	365	1 830 840
2.4	Компрессор C-101 Caterpillar G-3616 KW 3443. RPM 1000	1	1	944	24	180	4 078 080
2.5	Компрессор C-101A Caterpillar G-3606 KW 1175. RPM 1000	1	1	356	24	180	1 537 920
2.6	Компрессор C-103/104 Caterpillar G-3608 KW 1767. RPM 1000	2	2	474	24	180	4 095 360
2.7	Компрессор C-105 Caterpillar G-3516 KW 999. RPM 1400	1	1	299	24	182	1 291 680
2.8	Газовая горелка термического реактора John M Campbell H-751	1	1	156	24	359	1 413 024
2.9	Нагреватель горячего масла H-741Heatec HCI-12010-40; H-1791Heatec HCI-12010-40; H-2791Heatec HCI-12010-40	3	3	619	24	182	8 111 376
2.10	Нагреватель горячего масла H-701 (Аминовая установка) Heatec HCI-8010-50	1	1	523	24	359	4 308 000
2.11	Печь подогреватель H-501 (Model: FAH 42/24-20A ENERFLEX)	1	1	86	24	359	740 976
2.12	Котельная (Тип P93A-100 Котел водогрейный «Термотехник»)	2(1)	1	630	24	90	1 360 800
2.13	Печь термоокислителя M-902 Модель GB-14	1	1	273	24	359	1 033 920
2.14	TG-101 Газотурбинная электростанция AEG Kanis, 26МВт; PG 5371 PA, Frame 5	1	1	9 200	24	355	78 384 000
	Итого использование топливного газа по (УКПГ – 1,2):						**153 299 976**
3	**Оборудование вахтового комплекса ВК-3**						
3.1	Водогрейный котел №1, №2, №3. КВа-1300 ЛЖ/Гн (ВВ 1300) СТ ТО 4055360-01-2007	3(2)	1	70	24	365	613 200
4	**Оборудование установки комплексной подготовки газа (УКПГ-3)**						
4.1	Газовый компрессор C-3000A/B Caterpillar Rated RPM 1000 PS m/s 5.7 kW 3531	2(1)	1	852	24	180	3680640

4.2	Газовый компрессор C-3200A/B Caterpillar G-3408 Rated RPM 1050 (BHP) 400	2(1)	1	88	24	180	380160
4.3	Газовый компрессор C-3300A/B/C/D/E/F Caterpillar G-3612 Rated RPM 1000 PS m/s 5.7 kW 2647	6(1)	5	641	24	180	13845600
4.4	Газовый компрессор C-3800A/B/C Caterpillar G-3612 Rated RPM 1000 PS m/s 5.7 kW 2647	3(1)	2	647	24	180	5590080
4.5	Печь подогрева теплоносителя H-3600A/B/C Demont 1049/1050/1051	3(1)	2	2500	24	180	21600000
4.6	Печь нагрева газа H-3200 Vergaengineering SPA	1	1	710	24	180	3067200
4.7	Котлы подогрева теплоносителя K-1/2 Vitomax-100LW M148	2(1)	1	550	24	90	1188000
	Итого использование топливного газа по (УКПГ – 3):						**49 351 680**
	Итого потребление газа оборудования:						**210 443 400**
5	**Станция технического обслуживания Uniserv**						
5.1	Водогрейный котел №1,№2/КВа-0.174Гн/ЛЖ «ЖАЙЫК-1035»	2(1)	1	20,8	24	365	182 208
5.2	Газовая горелка Ecoflam	3	3	317	24	150	3 423 600
6	**Печи подогрева нефти**						
6.1	Скважина №230 (Печь подогрева нефти ПНПТ-0,63ХЛ.761)	1	1	85	24	359	732 360
6.2	Скважина №119 Печь подогреватель (Model: FAH 42/24-20A ENERFLEX)	1	1	317	24	359	2 731 272
6.3	Скважина №20 (Печь подогрева нефти ПНПТ-1,6ХЛ.707)	1	1	100	24	359	861 600
6.4	Скважина №205 (Печь подогрева нефти ПНПТ-1,6ХЛ.707)	1	1	100	24	359	861 600
6.5	Скважина №213 (Печь подогрева нефти ПНПТ-1,6ХЛ.707)	1	1	215	24	359	1 852 440
6.6	Скважина №220 (Печь подогрева нефти ПНПТ-1,6ХЛ.707)	1	1	215	24	359	1 852 440
6.7	Скважина №223 (Печь подогрева нефти ПНПТ-1,6ХЛ.707)	1	1	100	24	359	861 600

6.8	Удаленный манифольд Печь подогреватель (Model: FAH 42/24-20A ENERFLEX)	1	1	317	24	359	2 731 272
	Итого:						**12 484 584**
7	**Потребление газа факельными установками на ЧНГКМ**						
Сжигание газа на дежурной горелке Факеле высокого и низкого давления (УПН)							
7.1	**Факел ВД и НД . (Дежурная горелка)**	4	3	5	24	365	131 400
Сжигание газа на дежурной горелке Факеле высокого и низкого давления (УКПГ-1,2)							
7.2	**FL-971 Факел (Дежурная горелка)**	1	1	10	24	365	87 600
Сжигание газа на дежурных горелках Факелов сухого, влажного и кислого газа (УКПГ-3)							
7.3	**FL-3700 Факел (Дежурная горелка)**	3	3	3,6	24	365	94 608
7.4	**FL-3701 Факел (Дежурная горелка)**	3	3	3,6	24	365	94 608
7.5	**FL-3702 Факел (Дежурная горелка)**	3	3	3,6	24	365	94 608
7.6	**FL-3900 Факел (Дежурная горелка)**	2	2	15	24	365	262 800
	Итого потребление топливного газа на дежурные горелки:						**765 624**
	Итого потребление топливного газа по месторождению в целом:						**227 299 416**

*При расчете объема потребляемого газа использованы паспортные данные оборудования.
Паспорта оборудования представлены в приложении Б.

Факельная система Чинаревского НГКМ

Для утилизации и сжигания постоянных, периодических и аварийных сбросов газа

1) на предприятиях нефтяной, газовой и химической промышленности предусматриваются факельные установки. На Чинаревском НГКМ имеются следующие факельные системы.

На УПН

2) Факельная система высокого давления с факельным оголовком - HP Flare Tip General Arrangement CSF-1-8 – (Факельный оголовок высокого давления CSF- 1-8) с автоматизированной, с системой управления розжигом факела и контроля пламени – 1ед.

Совмещенная факельная система среднего (СД) и низкого давления (НД) - MP-LP flare General Arrangement GBA – факельные оголовки СД и НД модель GBA с системой управления розжигом факела и контроля пламени. Мачтовые факельный ствол высотой 32 м.

На УПГ-1/2

3) для сжигания сбросов газа:

– из системы стабилизации конденсата при запуске процесса и выводе его на режим, при продувках шлейфов, оборудования и трубопроводов УКПГ и склада СУГ, при локальном (и по сигналам противоаварийных защит) срабатывании предохранительных клапанов аппаратов, работающих под давлением – предусмотрен вертикальный факел (поз.FL-971) высотой 34 м. с диаметром ствола 400 мм. оборудованный двумя дежурными горелками с системой розжига типа «бегущий огонь». Все сбросы, подаваемые на сжигание с установки, собираются в коллектор диаметром 450 мм. Для удаления жидкости, попадающей в факельный коллектор при сбросе газа, перед факелом устанавливается факельный сепаратор. Он оснащен насосом, который откачивает конденсат на утилизацию в систему стабилизации.

На УКПГ-3

4) Факельная установка УКПГ-3 состоит из трех отдельных факельных систем (стволов), смонтированных в одной общей металлоконструкции.

- **Влажный факел (Wet Flare) FL-3700**
- **Сухой факел (Dry Flare) FL-3701**
- **Аминовый факел А (Amin Flare) FL-3702**

- Факельная установка предназначена для сжигания УВ газов с установок УКПГ-3:
- система влажного факела – для сжигания УВ газов с установок 01, 02, 03,20
- система сухого факела – для сжигания УВ газов с установок 04, 05,06
- система аминового факела – для сжигания кислого газа с установки 20
- Высота факелов – 82 метра.
- Для розжига факелов используется блок розжига М-3700 при помощи системы бегущего огня. Данная система также осуществляет контроль работы факельных систем.
- Для влажного и сухого факелов предусмотрена система бездымной работы на основе ИК-сканеров обнаружения дыма и воздуходувок.
- Для аминового факела предусмотрена подача дополнительного топливного газа в оголовок для обеспечения полного термического разложения сбрасываемого кислого газа.

5) На складах СУГ установлен отдельный факел. Факел FL-3900 предназначен для сжигания УВ газов склада СУГ-3.

- Высота факела 35 метров, диаметр –0,35м.
- Для розжига и контроля наличия пламени используется установка М-3900. Розжиг производится при помощи электрического разряда свечи

6. БАЛАНС ГАЗА НА МЕСТОРОЖДЕНИИ

Общий баланс добычи, утилизации и неизбежного сжигания газа представлен в таблице 6.1

Таблица 6.1. Баланс добычи, переработки, утилизации и неизбежного сжигания газ

Период и потоки	Добыча газа, млн. м^3	Общий приход газа на УКПГ ЖКМ, млн. м^3	Использование газа на собственные нужды, млн. м^3	Выработка товарной продукции на УКПГ			Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м^3				Общий объем неизбежного сжигания газа на факелах (3 штуки), млн. м^3	Объем поставки газа на УКПГ/ГПЗ, млн. м^3	Утилизация, %
							V_6	V_7	V_8	V_9			
				Выработка СУГ по каждому потоку, тыс. тонн	Выработка конденсата по каждому потоку, тыс. тонн	Выработка сухого газа, млн. м^3	объем сжигания сырого газа при проведении пусконаладочных работ технологического оборудования, млн. м^3	объем сжигания сырого газа при эксплуатации технологического оборудования, млн. м^3	объем сжигания сырого газа при техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования, млн.м^3	объем сжигания сырого газа при технологических сбоях, млн.м^3			
2026 Жаикмунай (Чинаревское)	214,0	768,8	227,3	22,3	78,9	193,0	0,80	17,01	6,10	0,16	24,07	144,1	96,87
2026 Урал Ойл энд Газ (Рожковское)	554,8			57,8	382,1	491,7						373,1	

7. ПЛАНЫ ПО ДАЛЬНЕЙШЕМУ РАЗВИТИЮ ПЕРЕРАБОТКИ ГАЗА

Для улучшения работы УКПГ-1/2 и УКПГ-3 планируются следующие мероприятия:

- Расширение системы низкого давления газа (СНД), что подразумевает строительство дополнительных компрессоров низкого давления (к трем введенным в 2018 году).
- Переход от газовых двигателей компрессоров на электропривод. Пилотный проект будет испытан на компрессоре С-101 (попутного газа), где газопоршневой двигатель CAT будет заменен на электропривод. При положительном результате в планах перевод других компресоороов на электропривод. На данный момент компрессоры Системы Низкого Давления (4 шт), и газлифта (3 шт) работают на электрическом приводе.
- Модернизация под прием сырья от ТОО «УОГ».
- Модернизация под прием сырья от КПО б.в.
- Строительство трубопровода и модернизация под прием сырья от группы месторождений Степной Леопард».
- Расширение газлифтно-компрессорной станции.
- Модернизация системы подготовки пластовой воды и дренажной системы.

8. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В данной Программе развития переработки сырого газа на этапе промышленной разработки месторождения Чинаревское был рассмотрен вариант утилизации сырого газа, который предполагает подготовку газа до товарного состояния на УКПГ-1/2/3 месторождения Чинаревское.

Степень утилизации сырого газа на месторождении Чинаревское составит:

- 2026 г. – 96,87%

Объемы неизбежного сжигания газа составят:

- 2026 г. – 24,07 млн м3.

Приложение 9. Протокола замеров до и после очистки на комплексе УЗГ-1М

KZ.T.09.E1404
TESTING

Испытательная лаборатория
ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.E1404 от 24.11.2022 г.
действителен до 24.11.2027 г.
ЗКО. г.Уральск, ул. Кеменгер, 1
info@enbek.com.kz тел. 8(7112)54-97-57

ПРОТОКОЛ № 142-П

измерения газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения

от «31» марта 2025г.

Заявитель	ТОО «GREEN ECO TECHNOLOGY», ЗКО, район Байтерек, Январцевский сельский округ, территория Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения
Место измерений	Установка УЗГ-1М ист. № 0001
Дата проведения измерений	31 марта 2025 года
Норма по НД на продукцию и на объект	ГОСТ 17.2.3.02-14
Средства измерений	Testo 350 Зав.№ 60985477 Газоанализатор ГАНК-4, зав. № 2840

Наименование показателя	НД на методы испытаний	Массовая концентрация вещества, г/с	Установленный норматив по ПДВ, г/с
1	2	3	4
До очистки			
CO (оксид углерода)	СТ РК 2.297 - 2014	0,05216639	0,775804
NO (оксид азота)	СТ РК 2.297 - 2014	0,0350895	0,171691
NO_2 (диоксид азота)	СТ РК 2.297 - 2014	0,09684702	1,056560
SO_2 (диоксид серы)	СТ РК 2.297 - 2014	0,020632626	0,209879
Взвешенные вещества	СТ РК 2.302 - 2021	1,33386886	45,666667
После очистки			
CO (оксид углерода)	СТ РК 2.297 - 2014	0,039206668	0,775804
NO (оксид азота)	СТ РК 2.297 - 2014	0,005240032	0,0257537
NO_2 (диоксид азота)	СТ РК 2.297 - 2014	0,014456874	0,158484
SO_2 (диоксид серы)	СТ РК 2.297 - 2014	0,003087876	0,0314819
Взвешенные вещества	СТ РК 2.302 - 2021	0,0266773772	1,9048569

Измерения проводил _____ Адаев А.К.
подпись фамилия

Подготовил протокол _____ Сатыбалдиева Х.Е.
подпись фамилия

Утверждаю: начальник лаборатории или
уполномоченное лицо: _____ Сатыбалдиева Х.Е.

Протокол испытаний распространяется только на объекты, подвергнутые измерениям.
Запрещается частичная перепечатка протокола без разрешения испытательной лаборатории ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN».

Приложение 10.
Расчеты выбросов загрязняющих веществ

Вертикальные факельные установки

Расчетная методика: *Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Приказ Министра ООС РК №23 от 30.01.2007 г. (с изменениями по состоянию на 02.04.2008 г.)*

Расчет вспомогательных параметров

- ***Массовый расход (Gг) [г/с]:***

Gг = 1000 * Вг * Ro,

где Вг – объемный расход смеси, $м^3/с$;
Ro – плотность смеси, определяется по составу, $кг/м^3$

- ***Проверка критерия бессажевого горения:***

Скорость истечения смесей (Wист) [м/с]:

Wист = 1.27*Вг/(d*d),

где d – диаметр выходного сопла, м
Скорость распространения звука в смеси (Wзв) [м/с]:

Wзв = 91.5 * SQRT(K*(To+273)/M,

где К - показатель адиабаты;
To – начальная температура смеси, ^0C;
M – молярная масса смеси

при Wист/Wзв < 0.2 => ГОРЕНИЕ САЖЕВОЕ.

Расчет мощности выбросов загрязняющих веществ (мi).

Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, диоксида азота.

Mi = УВi * Gг [г/с]

где УВ – удельный выброс загрязняющего вещества, принимается по таблице 1 [1]:

Загрязняющее вещество	*УВ[г/г]*
азота диоксид(NO2)	0,0030
сажа	0,0020
углерода оксид(CO)	0,0200
метан(CH4)	0,0005

Расчет мощности выброса серосодержащих.

Мощность выброса диоксида серы (Mso2) [г/с]:

Mso2 = 0.02*[S]m*Gг*n

Мощность выброса сероводорода (Mh2s) [г/с]:

Mh2s = 0.01*[H2S]m*Gг*(1-n)

Мощность выброса меркаптанов (Mrsh) [г/с]:

Mrsh = 0.01*[RSH]m*Gг*(1-n),

где [S]m, [H2S]m, [RSH]m – содержание соответственно общей серы, сероводорода, меркаптанов в смеси;
n – коэффициент полноты сгорания серы.

- Расчет валовых выбросов загрязняющих веществ (пi).

Пi = 0.0036 * t * Mi [т/г]

где t – продолжительность работы источника, ч/год

- Расчет температуры выбрасываемой газовоздушной смеси(тг).

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e):

e = 0.048*SQRT(m)

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей(Qнг), ккал/м^3:

Qнг = 85.5[CH4]o+152[C2H6]o+218[C3H8]o+283[C4H10]o+
+349[C5H12]o+56[H2S]

Смесь газоконденсатная. Следовательно:

Qнг = Qнг * 100 / (100+0.124*Gamma)

где Gamma - влажность смеси, г/м^3

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м^3 углеводородной смеси, м^3/м^3:

Vo = 0.0476*(1.5[H2S]o+ СУММА((X+Y/4)*[CxHy]o)-[O2]o)

Количество газовоздушной смеси, полученной при сжигании 1 м^3 углеводородной смеси, м^3/м^3:

Vпс = 1 + Vo

Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси, ккал/(м^3*град.С):

Спс' = 0.4

Ориентировочное значение температуры горения, ^{0}C:

Тг' = To+Qнг*(1-e)*n/Vпс/Спс

Уточненная теплоемкость газовоздушной смеси, ккал/(м^3*град.С):

1500 < Тг' < 1800 => Спс = 0.39

Температура горения (Тг) [град. С]:

Тг' = To+Qнг*(1-e)*n/Vпс/Спс

- Расчет расхода выбрасываемой газовоздушной смеси (v1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси, м^3/с:

V1 = Bг * Vпс * (273+Тг)/273

-Расчет высоты источника выброса вредных веществ над уровнем земли (н).

Приведенный критерий Архимеда (Ar):

Ar = 3.3*((Wист)**2)*ROг / (ROвозд.*9.81*d)

Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла (Lcx/d), определяется по номограмме, приведенной на рис. 6 приложения 4 [1]

Длина факела, м

Lф = 1.74 * d * (Ar)**0.17 * (Lcx/d)**0.59

Высота источника выброса вредных веществ (Н) [м]:

H = 0.707 * (Lф-La) + Hг,

где Hг – расстояние между осью трубы и поверхностью земли, м;

La – длина (диаметр) амбара, м

- Расчет средней скорости поступления в атмосферу газовоздушной смеси из источника выброса (wo).

Диаметр факела (Dф) [м]:

Dф = 0.14*Lф + 0.49*d

Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси из источника выброса (Wo) [м/с]:

Wo = 1.27*V1/Dф/D

Расчет выбросов от вертикальных факельных установок

Расчетная методика: Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Приказ Министра ООС РК №23 от 30.01.2007 г.

Площадка, источник	№ источника выброса	Параметры источника		Время работы	вид сжигаемой смеси	расход газа		плотность газа	Содержание в газе			начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
		высота	диаметр сопла										NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		RSH		сажа	
						м3/ч	тыс.м3/год		H2S	RSH	общая S																	
		Нг, м	d, м	t, ч/год				р, кг/м3	% масс	%масс	%масс	То, 0С	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
УПН																												
Факел высокого давления	0007	35	0,3	8760	газ ФВД	22900	1223	0,8282	0,0084		0,0079	25	12,6439	2,4309	2,0546	0,3950	0,832664	0,1601	0,00070890	0,000136	105,3654	20,2578	2,6341	0,5065			0,0000	0,0000
	в том числе			5415	V7		756							1,5027		0,2442		0,0990		0,000084		12,5224		0,3131				0,0000
				3345	V8		467							0,9282		0,1508		0,0611		0,000052		7,7354		0,1934				0,0000
	0007	35	0,3	8760	газ природный*	5	43,8	0,7609	0,00083	0,00030	0,00114	25	0,002500000	0,0800	0,0004000	0,0130	0,0000200	0,0008	0,00000001	0,0000004	0,0211	0,6665	0,0005	0,0167	0,00000001	0,0000002	0,0021	0,0667
Совмещенная факельная установка	0008	32,5	0,15	8760	газ дегазации ФНД	3750	476,68	1,1813	0,1830		0,1722	25	2,9533	1,3514	0,4799	0,2196	4,2320	1,9366	0,00360297	0,001649	24,6104	11,2620	0,6153	0,2815			2,4610	1,1262
	в том числе			1905	V7		103,68							0,2939		0,0478		0,4212		0,000359		2,4495		0,0612				0,2450
				6855	V8		373							1,0575		0,1718		1,5154		0,001290		8,8125		0,2203				0,8812
	0008	32,5	0,15	8760	газ сепарации ФСД	8750	95,916	0,8177	0,7704		0,7251	25	4,7699	0,1883	0,7751	0,0306	28,7754	1,1356	0,02449829	0,000967	39,7493	1,5686	0,9937	0,0392			0,0000	0,0000
	в том числе			8529	V8		93,386							0,1833		0,0298		1,1056		0,000941		1,5272		0,0382				0,0000
				231	V9		2,53							0,0050		0,0008		0,0300		0,000026		0,0414		0,0010				0,0000
	0008	32,5	0,15	8760	газ природный*	10	87,6	0,7609	0,00083	0,00030	0,00114	25	0,0051	0,1600	0,0008	0,0260	0,0000	0,0015	0,00000003	0,0000009	0,0423	1,3331	0,0011	0,0333	0,00000001	0,0000003	0,0042	0,1333
ИТОГО:							**1 926,996**						**20,375**	**4,211**	**3,311**	**0,684**	**33,840**	**3,235**	**0,029**	**0,0027533**	**169,789**	**35,088**	**4,245**	**0,877**	**0,000**	**0,000**	**2,467**	**1,326**
УКПГ-1/2																												
Факельная установка	0136	36	0,4	8760	газ природный	85000	2842,344	0,9550	0,65360		0,6152	25	54,1167	6,5147	8,7940	1,0586	276,9942	33,3450	0,23580436	0,02838600	450,9722	54,2887	11,2743	1,3572	0,00000000	0,000000	0,0000	0,0000
	в том числе			4253	V7		1422,589							3,2606		0,5298		16,6891		0,014207		27,1714		0,6793		0,000000		0,0000
				4006	V8		1339,755							3,0707		0,4990		15,7174		0,013380		25,5893		0,6397		0,000000		0,0000
				239	V9		80							0,1834		0,0298		0,9385		0,0007990		1,5280		0,0382		0,0000000		0,0000
		36	0,4	8760	газ природный*	10	87,6	0,7609	0,00083	0,00030	0,0011	25	0,0051	0,1600	0,0008	0,0260	0,0000500	0,0015	0,00000003	0,0000001	0,0423	1,3331	0,0011	0,0333	0,000000010	0,0000003	0,0042	0,1333
ИТОГО:							**2 929,944**						**54,1218**	**6,6747**	**8,7948**	**1,0846**	**276,9943**	**33,3465**	**0,235804384**	**0,028387**	**451,0145**	**55,6218**	**11,2754**	**1,3905**	**0,0000**	**0,0000003**	**0,0042000**	**0,1333000**
УКГП-3																												
Факел (коллектор влажного газа)	0922-01	82	1,016	8760	сырой газ	138,96	2655,2880	0,9880	0,59			48,9	0,0915	6,2962	0,0149	1,0231	0,0000	0,0000	0,00036084	0,024822	0,7627	52,4685	0,0191	1,3117			0,0763	5,2469
	в том числе			4195	V7		1271,4620							3,0149		0,4899		0,0000		0,011886		25,1241		0,6281				2,5124
				4311	V8		1306,8260							3,0987		0,5035		0,0000		0,012216		25,8229		0,6456				2,5823
				254	V9		77,0000							0,1826		0,0297		0,0000		0,000720		1,5215		0,0380				0,1522
Пилотная горелка факела влажного газа	0922-03	82	0,025	8760	газ природный*	10,8	94,608	0,7609	0,00083	0,00030	0,00114	48,9	0,0055	0,1728	0,0009	0,0281	0,000052	0,0016	0,000000030	0,000001	0,0457	1,4397	0,0011	0,0360			0,0046	0,1440
Факел (коллектор сухого газа)	0923-01	82	0,864	8760	газ природный	100,404	909,1230	0,7730	0,00000		0	48,9	0,0517	1,6866	0,0084	0,2741	0,0000	0,0000	0,000000000	0,000000	0,4312	14,0550	0,0108	0,3513			0,0431	1,4056
	в том числе			4688	V7		486,5150							0,9026		0,1467		0,0000		0,000000		7,5215		0,1880				0,7522
				4072	V8		422,6080							0,7840		0,1274		0,0000		0,000000		6,5335		0,1633				0,6534
Пилотная горелка факела "сухого" коллектора	0923-03	82	0,025	8760	газ природный*	10,8	94,608	0,7609	0,000827	0,000303	0,001144	48,9	0,0055	0,1728	0,0009	0,0281	0,000052	0,0016	0,000000030	0,000001	0,0457	1,4397	0,0011	0,0360			0,0046	0,1440
Факел (коллектор кислого газа/ амина)	0925-01	82	0,406	8760	газ природный	22,212	2486,8100	0,8210	0,0301700		0,0284	48,9	0,0122	4,9000	0,0020	0,7963	0,0029	1,1578	0,000002445	0,000985	0,1013	40,8334	0,0025	1,9998			0,0101	4,0834
	в том числе			8401	V7		2385,0000							4,6994		0,7637		1,1104		0,000945		39,1617		0,9790				3,9162
				359	V8		101,8100							0,2006		0,0326		0,0474		0,000040		1,6717		1,0208				0,1672
Пилотная горелка факела коллектора с УАО	0925-02	82	0,025	8760	газ природный*	10,8	94,608	0,7609	0,00083	0,00030	0,00114	48,9	0,0055	0,1728	0,0009	0,0281	0,000052	0,0016	0,000000030	0,000001	0,0457	1,4397	0,0011	0,0360			0,0046	0,1440
СУГ-3																												
Факел СУГ при ППР (декомпрессия и продувка оборудования	0926-01	35,3	0,35	8760	газ природный	565,488	348,9	0,7609	0,00083	0,00030	0,00114	48,9	0,2869	0,6371	0,0466	0,1035	0,0027300	4,0931	0,00000158	0,0034850	2,3904	5,3096	0,0598	0,1327			0,2390	0,5310
				6508	V7		259,2					48,9		0,4733		0,0769		3,0408		0,002589		3,9445		0,0986				0,3945
				2252	V8		89,7					48,9		0,1638		0,0266		1,0523		0,000896		1,3651		0,0341				0,1365
				0	V9							48,9		0,0000		0,0000		0,0000		0,0000000		0,0000		0,0000				0,0000
Факел FL-3900 (дежурная горелка)	0926-02	35,3	0,35	8760	газ природный*	30	262,8	0,7609	0,00083	0,00030	0,00114	48,9	0,0152	0,4799	0,0025	0,0780	0,0001	0,0046	0,00000000	0,000000	0,1268	3,9993	0,0032	0,1000			0,0127	0,3999
ИТОГО:							**6 946,745**						**0,4740**	**14,5182**	**0,0771**	**2,3593**	**0,0059**	**5,2603**	**0,0004**	**0,0293**	**3,9495**	**120,9849**	**0,0987**	**4,0035**	**0,0000**	**0,0000**	**0,3950**	**12,0988**
Всего:							**11 803,685**						**74,9705**	**25,4035**	**12,1827**	**4,1281**	**310,8402**	**41,8414**	**0,2650**	**0,0604**	**624,7525**	**211,6947**	**15,6188**	**6,2712**	**0,0000**	**0,0000**	**2,8665**	**13,5583**

Примечание:

** - Расход газа на дежурные горелки учитывается как газ на собственные нужды предприятия, и в объеме сырого газа при получении Разрешения на сжигание газа не учитывается.*

Расчет объема выбрасываемой смеси (V1):

№	Содержание, %об										Vo	Vпс	B	V1
источника	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	N2	CO2	H2S	O2	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с
УПН														
0007-1	75,665	10,191	1,241	0,584	0,254	0,087	0	0,613	0,005	11,36	8,9728618	9,9728618	6,361	457,632
0007-2	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0	3,123	0,565	0,00489	0,009	10,82846855	11,82846855	0,001	0,084
0008-1	40,118	33,486	9,427	5,192	0,254	0,025	0	1,441	0,153	8,049	12,983852	13,983852	1,042	103,442
0008-2	80,869	11,185	1,752	0,848	0,397	0,148	0	1,401	0,24	11,486	9,9300026	10,9300026	2,431	187,863
0008-3	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0	3,123	0,565	0,00489	0,009	10,82846855	11,82846855	0,003	0,251
УКПГ-1/2														
136-1	66,766	10,658	4,2	2,91	1,314	0,426	10,333	1,002	0,439	1,952	10,6631378	11,6631378	23,611	1933,106
136-2	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0	3,123	0,565	0,00489	0,009	10,82846855	11,82846855	0,003	0,251
УКПГ-3														
0922-01	62,927	12,239	5,376	3,568	1,279	0,228	10,764	1,316	0,411	1,8920	10,942526	11,942526	0,039	3,407
0922-03	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0	3,123	0,565	0,00489	0,009	10,82846855	11,82846855	0,0030	0,259
0923-01	83,333	10,637	0,7	0,26	0,01	0,002	4,141	0,541	0	0,3750	9,9393322	10,9393322	0,028	2,222
0923-03	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0	3,123	0,565	0,00489	0,009	10,82846855	11,82846855	0,0030	0,259
0925-01	77,53	10,131	0,419	0,042	0,021	0,011	9,432	0,576	0,017	1,8200	9,1089502	10,1089502	0,006	0,440
0925-02	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0	3,123	0,565	0,00489	0,009	10,82846855	11,82846855	0,0030	0,259
СУГ-3														
0926-01	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0	3,123	0,565	0,00489	0,009	10,82846855	11,82846855	0,157	1,858
0926-02	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0	3,123	0,565	0,00489	0,009	10,82846855	11,82846855	0,0083	0,099

Расчет температуры выбрасываемой смеси (Тг):

№	Содержание, %об						To	Qn	m	e	n	Cпс	Тг
источника	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	H2S	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
УПН													
0007-1	75,665	10,191	1,241	0,584	0,254	0,005	25	8543,1255	20,684	0,218302396	0,9984	0,4	1696,400
0007-2	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0,00489	25	9768,64684	18,8126	0,208192772	0,9984	0,4	1657,187
0008-1	40,118	33,486	9,427	5,192	0,254	0,153	25	12141,597	25,677	0,243227893	0,9984	0,4	1665,056
0008-2	80,869	11,185	1,752	0,848	0,397	0,24	25	9388,3325	26,44	0,246815235	0,9984	0,4	1639,784
0008-3	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0,00489	25	9768,64684	18,8126	0,208192772	0,9984	0,4	1657,187
УКПГ-1/2													
136-1	66,766	10,658	4,2	2,91	1,314	0,439	25	9550,809	18,8126	0,208192772	0,9984	0,4	1643,411
136-2	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0,00489	25	9768,64684	18,8126	0,208192772	0,9984	0,4	1657,187
УКПГ-3													
0922-01	62,927	12,239	5,376	3,568	1,279	0,411	48,9	9891,6855	19,15207	0,210062755	0,9984	0,39	1723,869
0922-02	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0,00489	48,9	9768,64684	19,15207	0,210062755	0,9984	0,39	1718,985
0923-01	83,333	10,637	0,7	0,26	0,01	0	48,9	8971,4655	19,15207	0,210062755	0,9984	0,39	1707,361
0923-02	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0,00489	48,9	9768,64684	19,15207	0,210062755	0,9984	0,39	1718,985
0925-01	77,53	10,131	0,419	0,042	0,021	0,017	48,9	8280,236	19,15207	0,210062755	0,9984	0,39	1705,315
0925-02	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0,00489	48,9	9768,64684	19,15207	0,210062755	0,9984	0,39	1718,985
СУГ-3													
0926-01	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0	48,9	9768,373	18,81260	0,208192772	0,9984	0,39	2034,363
0926-02	84,66	11,182	0,419	0,009	2,11	0	48,9	9768,373	18,81260	0,208192772	0,9984	0,39	1722,891

Расчет высоты источника выбросов (H):

№ источника		hr, м	d,м	Lcx/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв	Wист/Wзв	
УПН													
0007-1	высотная	35	0,3	1	89,76077778	5783,097756	2,276	37,276	0,466	397,054	0,226	бессажевое горение	
0007-2	высотная	35	0,3	1	0,014111111	0,000131311	0,114	35,114	0,300	415,218	0	сажа выделяется	
0008-1	высотная	32,5	0,15	1	58,81511111	7083,04721	1,178	33,678	0,238	348,507	0,169	сажа выделяется	
0008-2	высотная	32,5	0,15	1	137,2164444	26686,30283	1,476	33,976	0,280	349,974	0,392	бессажевое горение	
0008-3	высотная	32,5	0,15	1	0,169333333	0,037817654	0,150	32,650	0,150	415,218	0	сажа выделяется	
УКПГ-1/2													
136-1	высотная	36	0,4	1	187,4123125	21802,83495	3,803	39,803	0,728	415,218	0,451	бессажевое горение	
136-2	высотная	36	0,4	1	0,0238125	0,000280447	0,173	36,173	0,400	415,218	0,0001	сажа выделяется	
УКПГ-3													
0922-01	высотная	82	1,016	1	0,047982283	0,000582101	0,498	82,498	0,568	427,706	0,0001	сажа выделяется	
0922-02	высотная	82	0,864	1	0,005103845	5,96461E-06	0,194	82,194	0,451	427,706	0,000012	сажа выделяется	
0923-01	высотная	82	0,406	1	0,215729574	0,023038075	0,372	82,372	0,251	427,706	0,001	сажа выделяется	
0923-02	высотная	82	0,406	1	0,023113883	0,000260328	0,174	82,174	0,223	427,706	0,000054	сажа выделяется	
0925-01	высотная	82	0,025	1	12,192	1269,189307	0,147	82,147	0,033	427,706	0,029	сажа выделяется	
0925-02	высотная	82	0,025	1	6,096	294,0700802	0,114	82,114	0,028	427,706	0,014	сажа выделяется	
СУГ-3													
0926-01	высотная	35,3	0,35	1	1,628502857	1,499028664	0,652	35,952	0,263	431,548	0,004	сажа выделяется	
0926-02	высотная	35,3	0,35	1	0,086394558	0,004218962	0,240	35,540	0,205	431,548	0,0002	сажа выделяется	

<u>Горизонтальные факельные установки</u>

Расчетная методика: *Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Приказ Министра ООС РК №23 от 30.01.2007 г. (с изменениями по состоянию на 02.04.2008 г.)*

- РАСЧЕТ ВСПОМОГАТЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ

- ***Массовый расход (Gг) [г/с]:***

Gг = 1000 * Bг * Ro,

где Bг – объемный расход смеси, $м^3/с$;

Ro – плотность смеси, определяется по составу, $кг/м^3$

- ***Проверка критерия бессажевого горения:***

Скорость истечения смесей (Wист) [м/с]:

Wист = 1.27*Bг/(d*d),

где d – диаметр выходного сопла, м

Скорость распространения звука в смеси (Wзв) [м/с]:

Wзв = 91.5 * SQRT(K*(To+273)/M,

где K - показатель адиабаты;

To – начальная температура смеси, ^0C;

M – молярная масса смеси

при Wист/Wзв < 0.2 => ГОРЕНИЕ САЖЕВОЕ.

- РАСЧЕТ МОЩНОСТИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (Mi).

Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, диоксида азота.

Mi = УBi * Gг [г/с]

где УВ – удельный выброс загрязняющего вещества, принимается по таблице 1 [1]:

Загрязняющее вещество	*УВ[г/г]*
азота диоксид(NO2)	0,0030
сажа	0,0020
углерода оксид(CO)	0,0200
метан(CH4)	0,0005

Расчет мощности выброса серосодержащих.

Мощность выброса диоксида серы (Mso2) [г/с]:

Mso2 = 0.02*[S]m*Gг*n

Мощность выброса сероводорода (Mh2s) [г/с]:

Mh2s = 0.01*[H2S]m*Gг*(1-n)

Мощность выброса меркаптанов (Mrsh) [г/с]:

Mrsh = 0.01*[RSH]m*Gг*(1-n),

где [S]m, [H2S]m, [RSH]m – содержание соответственно общей серы, сероводорода, меркаптанов в смеси;

n – коэффициент полноты сгорания серы.

- РАСЧЕТ ВАЛОВЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (Пi).

Пi = 0.0036 * t * Mi [т/г]

где t – продолжительность работы источника, ч/год

- РАСЧЕТ ТЕМПЕРАТУРЫ ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ(Тг).

Доля энергии, теряемой за счет излучения (e):

e = 0.048*SQRT(m)

Низшая теплота сгорания газовых и газоконденсатных смесей(Qнг), $ккал/м^3$:

Qнг = 85.5[CH4]o+152[C2H6]o+218[C3H8]o+283[C4H10]o+
+349[C5H12]o+56[H2S]

Смесь газоконденсатная. Следовательно:

Qнг = Qнг * 100 / (100+0.124*Gamma)

где Gamma - влажность смеси, г/м^3

Стехиометрическое количество воздуха необходимое для сжигания 1 м^3 углеводородной смеси, м^3/м^3:

Vo = 0.0476*(1.5[H2S]o+ СУММА((X+Y/4)*[CxHy]o)-[O2]o)

Количество газовоздушной смеси, полученной при сжигании 1 м^3 углеводородной смеси, м^3/м^3:

Vпс = 1 + Vo

Предварительная теплоемкость газовоздушной смеси, ккал/(м^3*град.С):

Спс' = 0.4

Ориентировочное значение температуры горения, ^{0}C:

Тг' = To+Qнг*(1-e)*n/Vпс/Спс

Уточненная теплоемкость газовоздушной смеси, ккал/(м^3*град.С):

1500 < Тг' < 1800 => Спс = 0.39

Температура горения (Тг) [град. С]:

Тг' = To+Qнг*(1-e)*n/Vпс/Спс

- РАСЧЕТ РАСХОДА ВЫБРАСЫВАЕМОЙ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ (V1).

Расход выбрасываемой в атмосферу газовоздушной смеси, м^3/с:

V1 = Вг * Vпс * (273+Тг)/273

-РАСЧЕТ ВЫСОТЫ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ НАД УРОВНЕМ ЗЕМЛИ (H).

Приведенный критерий Архимеда (Ar):

Ar = 3.3*((Wист)**2)*ROг / (ROвозд.*9.81*d)

Отношение стехиометрической длины факела к диаметру выходного сопла (Lcx/d), определяется по номограмме, приведенной на рис. 6 приложения 4 [1]

Длина факела, м

Lф = 1.74 * d * (Ar)**0.17 * (Lcx/d)**0.59

Высота источника выброса вредных веществ (H) [м]:

H = 0.707 * (Lф-La) + Hг,

где Hг – расстояние между осью трубы и поверхностью земли, м;

La – длина (диаметр) амбара, м

- РАСЧЕТ СРЕДНЕЙ СКОРОСТИ ПОСТУПЛЕНИЯ В АТМОСФЕРУ ГАЗОВОЗДУШНОЙ СМЕСИ ИЗ ИСТОЧНИКА ВЫБРОСА (Wo).

Диаметр факела (Dф) [м]:

Dф = 0.14*Lф + 0.49*d

Средняя скорость поступления в атмосферу газовоздушной смеси из источника выброса (Wo) [м/с]:

Wo = 1.27*V1/Dф/Dф

Расчет выбросов от горизонтальных факельных установок (V8)

Расчетная методика: Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Приказ Министра ООС РК №23 от 30.01.2007 г.

Цех, производство	№ источника выброса	Параметры источника			Время работы	вид сжигаемой смеси	расход сжигаемой смеси		плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси	начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ											
		высота	диаметр (длина) амбара	диаметр сопла								NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		сажа	
		Hг, м	La, м	d, м	t, ч/год		м3/ч	тыс.м3/год	р, кг/м3	H2S % масс	To, 0C	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Площадки скважин																									
Турнейский горизонт СВ																									
Скважина 10 (КРС, СКО)	0040	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	1040	20,8	1,148	0,988	25	0,7959	0,0573	0,1293	0,0093	6,1579	0,4434	0,0052	0,0004	6,6329	0,4776	0,1658	0,0119	0,0000	0,0000
Скважина 22 (КРС, СКО)	1006	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	385	7,7	1,148	0,988	25	0,2947	0,0212	0,0479	0,0034	2,2796	0,1641	0,0019	0,0001	2,4554	0,1768	0,0614	0,0044	0,2455	0,0177
Скважина 24 (КРС, СКО)	1036	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	200	4	1,148	0,988	25	0,1531	0,0110	0,0249	0,0018	1,1842	0,0853	0,0010	0,0001	1,2756	0,0918	0,0319	0,0023	0,1276	0,0092
Скважина 27 (КРС, СКО)	1456	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	630	12,6	1,148	0,988	25	0,4822	0,0347	0,0784	0,0056	3,7303	0,2686	0,0032	0,0002	4,0180	0,2893	0,1005	0,0072	0,4018	0,0289
Скважина 30 (КРС, СКО)	1030	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	400	8	1,148	0,988	25	0,3061	0,0220	0,0497	0,0036	2,3684	0,1705	0,0020	0,0001	2,5511	0,1837	0,0638	0,0046	0,2551	0,0184
Скважина 52_3 (КРС, СКО)	1015	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	2500	50	1,148	0,988	25	1,9133	0,1378	0,3109	0,0224	14,8027	1,0658	0,0126	0,0009	15,9444	1,1480	0,3986	0,0287	1,5944	0,1148
Скважина 54 (КРС, СКО)	1009	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	350	7	1,148	0,988	25	0,2679	0,0193	0,0435	0,0031	2,0724	0,1492	0,0018	0,0001	2,2322	0,1607	0,0558	0,0040	0,2232	0,0161
Скважина 56 (КРС, СКО)	1027	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	400	8	1,148	0,988	25	0,3061	0,0220	0,0497	0,0036	2,3684	0,1705	0,0020	0,0001	2,5511	0,1837	0,0638	0,0046	0,2551	0,0184
Скважина 59 (КРС, СКО)	1045	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	200	4	1,148	0,988	25	0,1531	0,0110	0,0249	0,0018	1,1842	0,0853	0,0010	0,0001	1,2756	0,0918	0,0319	0,0023	0,1276	0,0092
Скважина 60 (КРС, СКО)	1106	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	200	4	1,148	0,988	25	0,1531	0,0110	0,0249	0,0018	1,1842	0,0853	0,0010	0,0001	1,2756	0,0918	0,0319	0,0023	0,1276	0,0092
Скважина 62 (КРС, СКО)	1018	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	150	3	1,148	0,988	25	0,1148	0,0083	0,0187	0,0013	0,8882	0,0640	0,0008	0,0001	0,9567	0,0689	0,0239	0,0017	0,0957	0,0069
Скважина 65 (КРС, СКО)	1021	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	200	4	1,148	0,988	25	0,1531	0,0110	0,0249	0,0018	1,1842	0,0853	0,0010	0,0001	1,2756	0,0918	0,0319	0,0023	0,1276	0,0092
Скважина 67 (КРС, СКО)	1193	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	100	2	1,148	0,988	25	0,0765	0,0055	0,0124	0,0009	0,5921	0,0426	0,0005	0,0000	0,6378	0,0459	0,0159	0,0011	0,0638	0,0046
Скважина 70 (КРС, СКО)	1342	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	580	11,6	1,148	0,988	25	0,4439	0,0320	0,0721	0,0052	3,4342	0,2473	0,0029	0,0002	3,6991	0,2663	0,0925	0,0067	0,3699	0,0266
Скважина 111 (КРС, СКО)	1254	2	10	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	1085	21,7	1,148	0,988	25	0,8304	0,0598	0,1349	0,0097	6,4244	0,4626	0,0055	0,0004	6,9199	0,4982	0,1730	0,0125	0,0000	0,0000
Скважина 115В (КРС, СКО)	1151	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	550	11	1,148	0,988	25	0,4209	0,0303	0,0684	0,0049	3,2566	0,2345	0,0028	0,0002	3,5078	0,2526	0,0877	0,0063	0,3508	0,0253
Скважина 117 (КРС, СКО)	1162	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	200	4	1,148	0,988	25	0,1531	0,0110	0,0249	0,0018	1,1842	0,0853	0,0010	0,0001	1,2756	0,0918	0,0319	0,0023	0,1276	0,0092
Скважина 124 (КРС, СКО)	1152	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	150	3	1,148	0,988	25	0,1148	0,0083	0,0187	0,0013	0,8882	0,0640	0,0008	0,0001	0,9567	0,0689	0,0239	0,0017	0,0957	0,0069
Скважина 220 (КРС, СКО)	1228	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	950	19	1,148	0,988	25	0,7271	0,0524	0,1181	0,0085	5,6250	0,4050	0,0048	0,0003	6,0589	0,4362	0,1515	0,0109	0,0000	0,0000
Скважина 209 (КРС, СКО)	1318	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	640	12,8	1,148	0,988	25	0,4898	0,0353	0,0796	0,0057	3,7895	0,2728	0,0032	0,0002	4,0818	0,2939	0,1020	0,0073	0,4082	0,0294
Скважина 213 (КРС, СКО)	1078	2	10	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	150	3	1,148	0,988	25	0,1148	0,0083	0,0187	0,0013	0,8882	0,0640	0,0008	0,0001	0,9567	0,0689	0,0239	0,0017	0,0957	0,0069
Скважина 224_1 (КРС, СКО)	1296	2	10	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	400	8	1,148	0,988	25	0,3061	0,0220	0,0497	0,0036	2,3684	0,1705	0,0020	0,0001	2,5511	0,1837	0,0638	0,0046	0,2551	0,0184
Скважина 300_2 (КРС, СКО)	1235	2	10	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	515	10,3	1,148	0,988	25	0,3941	0,0284	0,0640	0,0046	3,0494	0,2196	0,0026	0,0002	3,2846	0,2365	0,0821	0,0059	0,3285	0,0237
Скважина 301 (КРС, СКО)	1306	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	2090	41,8	1,148	0,988	25	1,5995	0,1152	0,2599	0,0187	12,3751	0,8910	0,0105	0,0008	13,3296	0,9597	0,3332	0,0240	0,0000	0,0000
Скважина 303 (КРС, СКО)	1357	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	200	4	1,148	0,988	25	0,1531	0,0110	0,0249	0,0018	1,1842	0,0853	0,0010	0,0001	1,2756	0,0918	0,0319	0,0023	0,1276	0,0092
Турнейский горизонт Запад																									
Скважина 33 (КРС, СКО)	1181	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	220	4,4	1,182	0	25	0,1734	0,0125	0,0282	0,0020	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,4447	0,1040	0,0361	0,0026	0,1445	0,0104
Скважина 204 (КРС, СКО)	1315	2	8	0,15	100	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	208	20,8	1,332	0,906	25	0,1847	0,0665	0,0300	0,0108	1,3099	0,4716	0,0011	0,0004	1,5392	0,5541	0,0385	0,0139	0,1539	0,0554
Башкирский горизонт Запад																									
Скважина 45 (КРС, СКО)	1150	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	150	3	1,332	1,459	25	0,1332	0,0096	0,0216	0,0016	1,5218	0,1096	0,0013	0,0001	1,1100	0,0799	0,0278	0,0020	0,1110	0,0080
Башкирский горизонт СВ																									
Скважина 123 (КРС, СКО)	1238	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	1035	20,7	1,306	1,992	25	0,9011	0,0649	0,1464	0,0105	14,0565	1,0121	0,0120	0,0009	7,5095	0,5407	0,1877	0,0135	0,0000	0,0000
Скважина 701 (КРС, СКО)	1309	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	100	2	1,306	1,992	25	0,0871	0,0063	0,0141	0,0010	1,3581	0,0978	0,0012	0,0001	0,7256	0,0522	0,0181	0,0013	0,0726	0,0052
Бобриковский горизонт																									
Скважина 31 (КРС, СКО)	1057	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	200	4	1,15	0	25	0,1533	0,0110	0,0249	0,0018	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,2778	0,0920	0,0319	0,0023	0,1278	0,0092
Скважина 401 (КРС, СКО)	1084	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	400	8	1,15	0	25	0,3067	0,0221	0,0498	0,0036	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2,5556	0,1840	0,0639	0,0046	0,2556	0,0184
Филиповский горизонт																									
Скважина 66 (КРС, СКО)	1457	2	8	0,15	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	640	12,8	1,259583071	0,90596	25	0,5374	0,0387	0,0873	0,0063	3,8113	0,2744	0,0032	0,0002	4,4785	0,3225	0,1120	0,0081	0,4479	0,0322
Скважина 725 (КРС, СКО)	1202	2	8	0,061	20	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	9020	180,4	1,15	0	25	6,9153	0,4979	1,1237	0,0809	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	57,6278	4,1492	1,4407	0,1037	0,0000	0,0000
ИТОГО:					760			541,4				20,3097	1,5156	3,3000	0,2460	106,5218	8,0473	0,0907	0,0069	169,2481	12,6289	4,2312	0,3156	7,1174	0,5570

Расчет объема выбрасываемой смеси (V1):

Источник	Содержание, %об										Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Спс	Tг
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	C7H16	C8H18	H2S	O2	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Площадки скважин																					
Турнейский горизонт СВ																					
Скважина 10 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,289	30,661	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 22 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,107	11,352	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 24 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,056	5,941	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 27 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,175	18,566	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 30 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,111	11,776	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 52_3 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,694	73,628	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 54 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,097	10,291	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 56 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,111	11,776	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 59 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,056	5,941	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 60 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,056	5,941	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 62 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,042	4,456	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 65 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,056	5,941	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 67 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,028	2,971	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 70 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,161	17,081	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 111 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,301	31,934	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 115В (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,153	16,232	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 117 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,056	5,941	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 124 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,042	4,456	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 220 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,264	28,008	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 209 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,178	18,884	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 213 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,042	4,456	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 224_1 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,111	11,776	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 300_2 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,143	15,171	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 301 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,581	61,640	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Скважина 303 (КРС, СКО)	52,26	17,47	13,43	6,96	2,82	0,82	0,28	0	0,83		14,885948	15,885948	0,056	5,941	25	13051,75	28,5	0,2562499	0,9984	0,4	1550,202
Турнейский горизонт Запад																					
Скважина 33 (КРС, СКО)	54,66	25,66	13,94	4,35	0,66	0	0	0	0		14,393526	15,393526	0,061	6,445	25	13074,06	28,6	0,2566990	0,9984	0,4	1600,729
Скважина 204 (КРС, СКО)	52,71	17,36	13,26	6,82	3,8				0,75		14,6237934	15,62379342	0,058	61,383	30	13334,365	28,2146608	0,2549639	0,9984	0,4	1657,808
Башкирский горизонт Запад																					
Скважина 45 (КРС, СКО)	48,45	14,5	12,58	9,45	4,81	1,84	0,84	0,47	1,36		16,426284	17,426284	0,042	4,588	25	13518,115	31,65	0,2700400	0,9984	0,4	1438,367
Башкирский горизонт СВ																					
Скважина 123 (КРС, СКО)	50	9,07	15,99	11,95	4,21	1,01	0,28	0,04	1,83		16,134972	17,134972	0,288	32,538	25	14093,08	31,25	0,2683282	0,9984	0,4	1527,047
Скважина 701 (КРС, СКО)	50	9,07	15,99	11,95	4,21	1,01	0,28	0,04	1,83		16,134972	17,134972	0,028	3,163	25	14093,08	31,25	0,2683282	0,9984	0,4	1527,047
Бобриковский горизонт																					
Скважина 31 (КРС, СКО)	55,57	14,91	10,19	7,23	2,93	0,89	0,27	0,03			14,113876	15,113876	0,056	5,635	25	12307,635	27,65	0,2523997	0,9984	0,4	1544,542
Скважина 401 (КРС, СКО)	55,57	14,91	10,19	7,23	2,93	0,89	0,27	0,03			14,113876	15,113876	0,111	11,169	25	12307,635	27,65	0,2523997	0,9984	0,4	1544,542
Филиповский горизонт																					
Скважина 66 (КРС, СКО)	80,04	8,51	3,39	1,14	3,39	1,14	0,25	0,09	6,04		12,619236	13,619236	0,178	16,372	25	10719,93	19,74	0,2132627	0,9984	0,4	1570,659
Скважина 725 (КРС, СКО)	80,04	8,51	3,39	1,14	0,25	0,09	0	0	0,07		10,338006	11,338006	2,506	198,469	25	9289,75	19,74	0,2132627	0,9984	0,4	1633,947

Расчет высоты источника выбросов (H):

№ источника	La	hг, м	d,м	Lсх/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв	Wист/Wзв
Площадки скважин												
Турнейский горизонт СВ												
Скважина 10 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	98,637463	47606,82166	0,662	2,662	0,123	330,929	0,298	бессажевое горение
Скважина 22 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	36,519753	6525,90976	0,472	2,472	0,096	330,929	0,11	сажа выделяется
Скважина 24 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	19,113142	1787,514502	0,379	2,379	0,083	330,929	0,058	сажа выделяется
Скважина 27 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	59,728568	17456,19587	0,558	2,558	0,108	330,929	0,18	сажа выделяется
Скважина 30 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	37,884977	7022,948066	0,478	2,478	0,097	330,929	0,114	сажа выделяется
Скважина 52_3 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	236,866434	274531,6654	0,892	2,892	0,155	330,929	0,716	бессажевое горение
Скважина 54 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	33,106692	5363,113376	0,457	2,457	0,094	330,929	0,1	сажа выделяется
Скважина 56 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	37,884977	7022,948066	0,478	2,478	0,097	330,929	0,114	сажа выделяется
Скважина 59 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	19,113142	1787,514502	0,379	2,379	0,083	330,929	0,058	сажа выделяется
Скважина 60 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	19,113142	1787,514502	0,379	2,379	0,083	330,929	0,058	сажа выделяется
Скважина 62 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	14,334856	1005,476837	0,344	2,344	0,078	330,929	0,043	сажа выделяется
Скважина 65 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	19,113142	1787,514502	0,379	2,379	0,083	330,929	0,058	сажа выделяется
Скважина 67 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	9,556571	446,878625	0,300	2,300	0,072	330,929	0,029	сажа выделяется
Скважина 70 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	54,950282	14774,92388	0,543	2,543	0,106	330,929	0,166	сажа выделяется
Скважина 111 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	102,733136	51642,40888	0,672	2,672	0,124	330,929	0,31	бессажевое горение
Скважина 115В (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	52,219833	13343,08824	0,534	2,534	0,105	330,929	0,158	сажа выделяется
Скважина 117 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	19,113142	1787,514502	0,379	2,379	0,083	330,929	0,058	сажа выделяется
Скважина 124 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	14,334856	1005,476837	0,344	2,344	0,078	330,929	0,043	сажа выделяется
Скважина 220 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	90,104811	39726,59667	0,642	2,642	0,120	330,929	0,272	бессажевое горение
Скважина 209 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	60,752486	18059,82381	0,562	2,562	0,109	330,929	0,184	сажа выделяется
Скважина 213 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	14,334856	1005,476837	0,344	2,344	0,078	330,929	0,043	сажа выделяется
Скважина 224_1 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	37,884977	7022,948066	0,478	2,478	0,097	330,929	0,114	сажа выделяется
Скважина 300_2 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	48,806772	11655,89352	0,521	2,521	0,103	330,929	0,147	сажа выделяется
Скважина 301 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	198,298844	192409,1699	0,840	2,840	0,147	330,929	0,599	бессажевое горение
Скважина 303 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	19,113142	1787,514502	0,379	2,379	0,083	330,929	0,058	сажа выделяется
Турнейский горизонт Запад												
Скважина 33 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	20,819672	2183,779355	0,392	2,392	0,085	330,086	0,063	сажа выделяется
Скважина 204 (КРС, СКО)	8	2	0,15	1	3,269566	24,681215	19,924	9,016	2,863	323,8463347	0,01	сажа выделяется
Башкирский горизонт Запад												
Скважина 45 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	14,334856	1166,633403	0,353	2,353	0,079	312,772	0,046	сажа выделяется
Башкирский горизонт СВ												
Скважина 123 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	98,296157	53784,82597	0,676	2,676	0,125	315,021	0,312	бессажевое горение
Скважина 701 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	9,556571	508,382826	0,306	2,306	0,073	315,021	0,03	сажа выделяется
Бобриковский горизонт												
Скважина 31 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	19,113142	1790,628638	0,379	2,379	0,083	337,184	0,057	сажа выделяется
Скважина 401 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	37,884977	7035,183167	0,479	2,479	0,097	337,184	0,112	сажа выделяется
Филиповский горизонт												
Скважина 66 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	60,752486	19815,1989	0,571	2,571	0,110	399,063	0,152	сажа выделяется
Скважина 725 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	855,313088	3585845,624	1,381	3,381	0,223	399,063	2,143	бессажевое горение

Расчет выбросов от горизонтальных факельных установок (V8)

Расчетная методика: Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей, Приказ Министра ООС РК №23 от 30.01.2007 г.

Цех, производство	№ источника выброса	Параметры источника			Время работы	вид сжигаемой смеси	расход сжигаемой смеси		плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси		начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ											
		высота	диаметр (длина) амбара	диаметр сопла									NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		сажа	
							м3/ч	тыс.м3/год	р, кг/м3	H2S	RSH															
		Hг, м	La, м	d, м	t, ч/год					% масс	% масс	Tо, 0С	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Площадки скважин																										
Турнейский горизонт Юг																										
Скважина 23 (КРС, СКО)	1054	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	1260	37,80	1,359	0,523		25	1,1416	0,1233	0,1855	0,02	4,6751	0,5049	0,004	0,0004	9,513	1,0274	0,2378	0,0257	0,0000	0,0000
Скважина 404 (КРС, СКО)	1087	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	930	27,90	1,359	0,523		25	0,8426	0,091	0,1369	0,0148	3,4507	0,3727	0,0029	0,0003	7,0215	0,7583	0,1755	0,019	0,0000	0,0000
Скважина 406 (КРС, СКО)	1184	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	200	6,00	1,359	0,523		25	0,1812	0,0196	0,0294	0,0032	0,7421	0,0801	0,0006	0,0001	1,51	0,1631	0,0378	0,0041	0,1510	0,0163
Ардатовский горизонт СВ																										
Скважина 28 (КРС, СКО)	1072	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	2260	67,80	1	0		25	1,5067	0,1627	0,2448	0,0264	0	0	0	0	12,5556	1,356	0,3139	0,0339	0,0000	0,0000
Скважина 115 (КРС, СКО)	1075	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	2907	87,20	1	0		25	1,938	0,2093	0,3149	0,034	0	0	0	0	16,15	1,7442	0,4038	0,0436	0,0000	0,0000
Скважина 361_1 (КРС, СКО)	1413	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	2103	63,10	1	0		25	1,402	0,1514	0,2278	0,0246	0	0	0	0	11,6833	1,2618	0,2921	0,0315	1,1683	0,1262
Ардатовский горизонт Юг																										
Скважина 32_2 (КРС, СКО)	1260	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	623	18,70	1,571	0		25	0,6525	0,0705	0,106	0,0114	0	0	0	0	5,4374	0,5872	0,1359	0,0147	0,0000	0,0000
Бийский + Афонинский горизонт СВ																										
Скважина 20 (КРС, СКО)	1060	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	2357	70,70	1,237	0		25	1,9437	0,2099	0,3159	0,0341	0	0	0	0	16,1978	1,7494	0,4049	0,0437	0,0000	0,0000
Скважина 119 (КРС, СКО)	1066	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	3753	112,60	1,237	0		25	3,095	0,3343	0,5029	0,0543	0	0	0	0	25,7915	2,7855	0,6448	0,0696	0,0000	0,0000
Скважина 205 (КРС, СКО)	1166	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	2160	64,80	1,237	0		25	1,7813	0,1924	0,2895	0,0313	0	0	0	0	14,844	1,6032	0,3711	0,0401	0,0000	0,0000
Скважина 215 (КРС, СКО)	1069	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	1653	49,60	1,237	0		25	1,3634	0,1472	0,2216	0,0239	0	0	0	0	11,3621	1,2271	0,2841	0,0307	0,0000	0,0000
Скважина 216_3 (КРС, СКО)	1099	2	10	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	2093	62,80	1,237	0		25	1,7263	0,1864	0,2805	0,0303	0	0	0	0	14,3859	1,5537	0,3596	0,0388	0,0000	0,0000
Скважина 222 (КРС, СКО)	1194	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	1027	30,80	1,237	0		25	0,8467	0,0914	0,1376	0,0149	0	0	0	0	7,0555	0,762	0,1764	0,0191	0,0000	0,0000
Скважина 223 (КРС, СКО)	1110	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	1023	30,70	1,237	0		25	0,8439	0,0911	0,1371	0,0148	0	0	0	0	7,0326	0,7595	0,1758	0,019	0,0000	0,0000
Скважина 230 (КРС, СКО)	1293	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	4590	137,70	1,237	0		25	3,7852	0,4088	0,6151	0,0664	0	0	0	0	31,5435	3,4067	0,7886	0,0852	0,0000	0,0000
Скважина 231 (КРС, СКО)	1339	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	3953	118,60	1,237	0		25	3,2602	0,3521	0,5298	0,0572	0	0	0	0	27,1682	2,9342	0,6792	0,0734	0,0000	0,0000
Муллинский горизонт СВ																									0,0000	0,0000
Скважина 57_2 (КРС, СКО)	1348	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	440	13,20	1,484	0		25	0,4353	0,047	0,0707	0,0076	0	0	0	0	3,6276	0,3918	0,0907	0,0098	0,3628	0,0392
Скважина 301 (КРС, СКО)	1306	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	2107	63,20	1,484	0		25	2,0842	0,2251	0,3387	0,0366	0	0	0	0	17,3683	1,8758	0,4342	0,0469	0,0000	0,0000
Муллинский горизонт Запад																									0,0000	0,0000
Скважина 724 (КРС, СКО)	1199	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	820	24,60	1,62	0		25	0,8856	0,0956	0,1439	0,0155	0	0	0	0	7,38	0,797	0,1845	0,0199	0,0000	0,0000
Скважина 116_1 (КРС, СКО)	1245	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	1250	50,00	1,62	0		30	1,35	0,1458	0,2194	0,0237	0	0	0	0	11,2499	1,215	0,2812	0,0304	1,1250	0,1215
Филиповский горизонт																									0,0000	0,0000
Скважина 219 (КРС, СКО)	1231	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	430	12,90	1,178	0,166		25	0,3377	0,0365	0,0549	0,0059	0,439	0,0474	0,0004	0	2,8141	0,3039	0,0704	0,0076	0,2814	0,0304
Скважина 703_1 (КРС, СКО)	1415	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	337	10,10	1,178	0,166		25	0,2644	0,0286	0,043	0,0046	0,3437	0,0371	0,0003	0	2,2033	0,238	0,0551	0,006	0,2203	0,0238
Скважина 726 (КРС, СКО)	1458	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	3333	100,00	1,178	0,166		25	2,6178	0,2827	0,4254	0,0459	3,4028	0,3675	0,0029	0,0003	21,8148	2,356	0,5454	0,0589	2,1815	0,2356
Франский горизонт																									0,0000	0,0000
Скважина 40_1 (КРС, СКО)	1135	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	1027	30,80	1,65	0		25	1,1297	0,122	0,1836	0,0198	0	0	0	0	9,4142	1,0167	0,2354	0,0254	0,0000	0,0000
Скважина 41_1_1 (КРС, СКО)	1411	2	8	0,061	30	Некондиционные газовые и газоконденсатные смеси	2487	74,6	1,65	0		25	2,7353	0,2954	0,4445	0,048	0	0	0	0	22,7944	2,4618	0,5699	0,0615	0,0000	0,0000
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси																										
ГФУ	0708	2	8	0,061																						
ИТОГО:					750,00			1366,20					38,150300	4,120100	6,199400	0,669200	13,053400	1,409700	0,011100	0,001100	317,918500	34,335300	7,948100	0,858500	5,490300	0,593000

Расчет объема выбрасываемой смеси (V1):

Источник	Содержание, %об									Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Спс	Тг
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	C7H16	H2S	O2	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Турнейский горизонт																				
Скважина 23 (КРС, СКО)	66,66	11,1	4,63	2,78	1,88	8,95		0,43		14,95116	15,95116	0,350	28,879	25	9862,91	33,56	0,278068768	0,9984	0,4	1139,174
Скважина 404 (КРС, СКО)	66,66	11,1	4,63	2,78	1,88	8,95		0,43		14,95116	15,95116	0,258	21,288	25	9862,91	33,56	0,278068768	0,9984	0,4	1139,174
Скважина 406 (КРС, СКО)	66,66	11,1	4,63	2,78	1,88	8,95		0,43		14,95116	15,95116	0,056	4,621	25	9862,91	33,56	0,278068768	0,9984	0,4	1139,174
Ардатовский горизонт СВ																				
Скважина 28 (КРС, СКО)	81,04	7,75	3,31	1,49	0,66	4,13		0		12,373858	13,373858	0,628	50,651	25	9480,51	24,57	0,237927048	0,9984	0,4	1373,392
Скважина 115 (КРС, СКО)	81,04	7,75	3,31	1,49	0,66	4,13		0		12,373858	13,373858	0,808	65,169	25	9480,51	24,57	0,237927048	0,9984	0,4	1373,392
Скважина 361_1 (КРС, СКО)	81,04	7,75	3,31	1,49	0,66	4,13		0		12,373858	13,373858	0,584	47,102	25	9480,51	24,57	0,237927048	0,9984	0,4	1373,392
Ардатовский горизонт Юг																				
Скважина 32_2 (КРС, СКО)	74,06	7,77	3,41	1,79	1,3	10,01		0		14,731962	15,731962	0,173	13,272	25	9216,82	37,36	0,29338957	0,9984	0,4	1058,291
Бийский + Афонинский горизонт СВ																				
Скважина 20 (КРС, СКО)	69,98	11,77	4,6	2,33	1,19	7,34		0		14,21098	15,21098	0,655	54,116	25	9849,83	30,93	0,266950782	0,9984	0,4	1209,811
Скважина 119 (КРС, СКО)	69,98	11,77	4,6	2,33	1,19	7,34		0		14,21098	15,21098	1,043	86,172	25	9849,83	30,93	0,266950782	0,9984	0,4	1209,811
Скважина 205 (КРС, СКО)	69,98	11,77	4,6	2,33	1,19	7,34		0		14,21098	15,21098	0,600	49,571	25	9849,83	30,93	0,266950782	0,9984	0,4	1209,811
Скважина 215 (КРС, СКО)	69,98	11,77	4,6	2,33	1,19	7,34		0		14,21098	15,21098	0,459	37,922	25	9849,83	30,93	0,266950782	0,9984	0,4	1209,811
Скважина 216_3 (КРС, СКО)	69,98	11,77	4,6	2,33	1,19	7,34		0		14,21098	15,21098	0,581	48,002	25	9849,83	30,93	0,266950782	0,9984	0,4	1209,811
Скважина 222 (КРС, СКО)	69,98	11,77	4,6	2,33	1,19	7,34		0		14,21098	15,21098	0,285	23,546	25	9849,83	30,93	0,266950782	0,9984	0,4	1209,811
Скважина 223 (КРС, СКО)	69,98	11,77	4,6	2,33	1,19	7,34		0		14,21098	15,21098	0,284	23,464	25	9849,83	30,93	0,266950782	0,9984	0,4	1209,811
Скважина 230 (КРС, СКО)	69,98	11,77	4,6	2,33	1,19	7,34		0		14,21098	15,21098	1,275	105,339	25	9849,83	30,93	0,266950782	0,9984	0,4	1209,811
Скважина 231 (КРС, СКО)	69,98	11,77	4,6	2,33	1,19	7,34		0		14,21098	15,21098	1,098	90,716	25	9849,83	30,93	0,266950782	0,9984	0,4	1209,811
Муллинский горизонт СВ																				
Скважина 57_2 (КРС, СКО)	67,56	11,03	5,87	3,05	1,65	9,27		0		15,430254	16,430254	0,122	10,298	25	10171,6	35,31	0,285226647	0,9984	0,4	1129,480
Скважина 301 (КРС, СКО)	67,56	11,03	5,87	3,05	1,65	9,27		0		15,430254	16,430254	0,585	49,378	25	10171,6	35,31	0,285226647	0,9984	0,4	1129,480
Муллинский горизонт Запад																				
Скважина 724 (КРС, СКО)	61,2	14,19	7,19	3,49	1,88	10,66		0		16,517676	17,517676	0,228	19,840	25	10600,69	38,93	0,299490768	0,9984	0,4	1083,074
Скважина 116_1 (КРС, СКО)	61,2	14,19	7,19	3,49	1,88	10,66		0		14,72580723	15,72580723	0,347	38,823	30	10600,69	38,93	0,299490768	0,9984	0,4	1668,028
Филиповский горизонт																				
Скважина 219 (КРС, СКО)	64,44	8,73	6,69	5,71	3,49	6,55		0,14		15,248898	16,248898	0,119	11,000	25	11136,78	30,8	0,266389189	0,9984	0,4	1280,007
Скважина 703_1 (КРС, СКО)	64,44	8,73	6,69	5,71	3,49	6,55		0,14	0	15,248898	16,248898	0,094	8,689	25	11136,78	30,8	0,266389189	0,9984	0,4	1280,007
Скважина 726 (КРС, СКО)	64,44	8,73	6,69	5,71	3,49	6,55		0,14	0	15,248898	16,248898	0,926	85,594	25	11136,78	30,8	0,266389189	0,9984	0,4	1280,007
Франский горизонт																				
Скважина 40_1 (КРС, СКО)	60,03	15,47	6,97	3,53	1,85	10,29		0		16,400818	17,400818	0,285	24,768	25	10648,105	39,7	0,302438093	0,9984	0,4	1090,442
Скважина 41_1_1 (КРС, СКО)	60,03	15,47	6,97	3,53	1,85	10,29		0	0	16,400818	17,400818	0,691	60,095	26	10648,105	39,7	0,302438093	0,9984	0,4	1091,442
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси																				
ГФУ	67,72	11,08	5,09	2,67	1,43	8,85		0,34		14,90118	15,90118	0,000	0,000	25	9857,56	69,56	0,400332662	0,9984	0,4	952,887

Расчет высоты источника выбросов (Н):

№ источника	La	hг, м	d,м	Lсх/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	Н, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв	Wист/Wзв
Турнейский горизонт												
Скважина 23 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	119,457135	82658,4313	0,727	2,727	0,132	306,422	0,39	бессажевое горение
Скважина 404 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	88,056974	44914,90487	0,656	2,656	0,122	306,422	0,287	бессажевое горение
Скважина 406 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	19,113142	2116,05593	0,390	2,390	0,085	306,422	0,062	сажа выделяется
Ардатовский горизонт СВ												
Скважина 28 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	214,340231	195817,2296	0,842	2,842	0,148	361,225	0,593	бессажевое горение
Скважина 115 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	275,775329	324156,2023	0,918	2,918	0,158	361,225	0,763	бессажевое горение
Скважина 361_1 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	199,322763	169339,1246	0,822	2,822	0,145	361,225	0,552	бессажевое горение
Ардатовский горизонт Юг												
Скважина 32_2 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	59,045955	23345,32909	0,587	2,587	0,112	290,995	0,203	бессажевое горение
Бийский + Афонинский горизонт СВ												
Скважина 20 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	223,555496	263501,9995	0,886	2,886	0,154	319,941	0,699	бессажевое горение
Скважина 119 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	355,982263	668143,783	1,038	3,038	0,175	319,941	1,113	бессажевое горение
Скважина 205 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	204,78366	221107,673	0,860	2,860	0,150	319,941	0,64	бессажевое горение
Скважина 215 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	156,6595	129397,7381	0,785	2,785	0,140	319,941	0,49	бессажевое горение
Скважина 216_3 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	198,298844	207325,9087	0,851	2,851	0,149	319,941	0,62	бессажевое горение
Скважина 222 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	97,272239	49887,41923	0,668	2,668	0,123	319,941	0,304	бессажевое горение
Скважина 223 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	96,930933	49537,94637	0,667	2,667	0,123	319,941	0,303	бессажевое горение
Скважина 230 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	435,165278	998439,3381	1,111	3,111	0,185	319,941	1,36	бессажевое горение
Скважина 231 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	374,754098	740467,4868	1,056	3,056	0,178	319,941	1,171	бессажевое горение
Муллинский горизонт СВ												
Скважина 57_2 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	41,639344	10966,93253	0,516	2,516	0,102	298,14	0,14	сажа выделяется
Скважина 301 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	199,664069	252160,6114	0,879	2,879	0,153	298,14	0,67	бессажевое горение
Муллинский горизонт Запад												
Скважина 724 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	77,817791	41813,481	0,648	2,648	0,121	282,81	0,275	бессажевое горение
Скважина 116_1 (КРС, СКО)	8	2	0,15	1	19,636175	808,2251928	16,861	6,851	2,434	283,847	0,069	сажа выделяется
Филиповский горизонт												
Скважина 219 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	40,615426	8282,678972	0,492	2,492	0,099	320,489	0,127	сажа выделяется
Скважина 703_1 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	32,082773	5168,120134	0,454	2,454	0,093	320,489	0,1	сажа выделяется
Скважина 726 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	316,049449	501532,2659	0,988	2,988	0,168	320,489	0,986	бессажевое горение
Франский горизонт												
Скважина 40_1 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	97,272239	66543,44521	0,701	2,701	0,128	280,166	0,347	бессажевое горение
Скважина 41_1_1 (КРС, СКО)	8	2	0,061	1	235,842515	391175,5052	0,948	2,948	0,163	280,636	0,84	бессажевое горение
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси												
ГФУ												

Расчет выбросов от котельных установок

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996.

- диоксид азота:

$$П_{NO2} = 0.001 B Q_i^r K_{NO2} (1-\beta) \qquad [2.7]$$

где: B – расход топлива, г/с (л/с);

K_{NO2} – параметр, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, определяется по рис. 2.1;

β - коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений, β=0.

- диоксид серы:

$$П_{SO2} = 0.02 B S^r (1-\eta^1_{SO2})(1-\eta''_{SO2}) \quad [2.3]$$

где

S^r – содержание серы в топливе, %масс. (%об.), по паспорту;

η^1_{SO2} – доля оксидов серы, связанных летучей золой топлива, для жидкого топлива η^1_{SO2}=0.02; для газообразного η^1_{SO2}=0.

η^{11}_{SO2} – доля оксидов серы, улавливаемых в золоуловителе, η^{11}_{SO2}=0.

- оксид углерода:

$$П_{CO} = 0.001 C_{CO} B \left(1 - \frac{q_4}{100}\right) \qquad [2.4; 2.5]$$

$$C_{CO} = q_3 R Q_i^r$$

где: q_3 – потери теплоты, вследствие химической неполноты сгорания топлива (%), для газообразного и жидкого топлива q_3=0.5;

R – коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие неполноты сгорания топлива, для газа R=0.5, для дизтоплива R=0.65;

Q^r_i – низшая теплота сгорания топлива, МДж/кг (МДж/м^3).

Объем отходящих газов расчитывается по формуле;

$$V_г = B\left[V_г^0 + 1{,}016(\alpha_{ух} - 1)V^0\right](273 + t_{ух})/273.$$

где: $\alpha_{ух}$ – коэффициент избытка воздуха в уходящих газах;

$V_г^0$ – теоретический объем продуктов сгорания, для природного газа 10,9 м^3/м^3.

V^0 – теоретически необходимое количество воздуха для сжигания 1 м^3 природного газа, 8,5 м^3/м^3;

$t_{ух}$ – температура отходящих газов.

Расчет выбросов от котельных

«Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996

Источник	Номер источника	Параметры источника: высота h, м	Параметры источника: диаметр Dм	Время работы t, часов	Коэфф. обеспеч. котлом, о	Объем газ. смеси, V, м3/с	Темп. смеси, С	Вид топлива	Расход топлива, В: м3/ч (ДТ - кг/ч)	Расход топлива, В: макс. м3/час (ДТ - кг/час)	Общее содерж. в топливе серы, S, %: максимальное значение	Общее содерж. в топливе серы, S, %: среднее по топливу	Содерж. в топливе ПАН, %	Низшая теплота сгорания топлива, Q, МДж/м3 (МДж/кг)	Плотность топлива, ρ, кг/м3 (кг/л)	Выбросы загрязняющих веществ: NOx, г/с	азот диоксид: г/с	азот диоксид: т/год	диоксид серы: г/с	диоксид серы: т/год	оксид углерода: г/с	оксид углерода: т/год	сажа: г/с	сажа: т/год
УПН-1/7																								
Котельная ПКУ	0001	12	0.33	8760	1.1	0.8475	267	газ	534	5028.24	0.001385	0.000465		37.2	0.8	0.5931	0.077181	2.441057	0.474468	14.954043	0.005054	0.045763	1.482803	46.782462
Котельная УКМ (котел 1)	0014	21	0.219	2520	1.05	0.1345	160	газ	27	68.04	0.001385	0.000465		37.2	0.8	0.0179	0.005827	0.032984	0.023328	0.202487	0.000238	0.000853	0.069750	0.602772
Котельная УКМ (котел 2)	0015	21	0.219	2520	1.05	0.1340	160	газ	27	68.04	0.001385	0.000465		37.2	0.8	0.0179	0.005827	0.032984	0.023328	0.202487	0.000238	0.000853	0.069750	0.602772
УКПГ-1/3																								
Котельная	0009	22	0.8	2160	1.1	3.0129	457	газ	650	1380.8	0.001385	0.000465		37.2	0.8	0.651	0.084690	0.658083	0.520800	4.049741	0.005548	0.012850	1.627500	12.655440
Котел-утилизатор	0038	34	0.25	8505	1.3	1.1499	364	газ	156	3411.024	0.001385	0.000465		37.2	0.8	0.1662	0.030956	0.863330	0.128868	4.203159	0.001374	0.013341	0.403080	13.141123
УКПГ-3																								
Блочная котельная	0018-01	8	0.3	1080	1.1	3.7722	300	газ	550	594	0.001385	0.000465		31.6	0.858	0.3859	0.050187	0.195027	0.308720	1.200369	0.004845	0.018824	1.205789	4.688340
Блочная котельная	0018-02	8	0.3	1080	1.1	3.7722	300	газ	550	594	0.001385	0.000465		31.6	0.858	0.3859	0.050187	0.195027	0.308720	1.200369	0.004845	0.018824	1.205789	4.688340
Сепарационный узел (Цех ПБВ)																								
Котел ПАР-0,5-0,07	0401	1,9	0,25	4080	1.1	0.2147	325	газ	30	103	0.001385	0.000465		37.2	0.8	0.0357	0.003821	0.049327	0.017368	0.385552	0.000264	0.000949	0.077580	0.948808
				240	1.1	0.2147	373	д/т	30	0	0.500000			42.75	0.85	0.0749	0.005237	0.000000	0.019978	0.000000	0.010000	0.000000	0.089685	0.000000	0.000000
Пожарное депо																								
NAVIEN 153 G99S (котел 1)	0008	10	0.25	4380	1.1	0.1280	200	газ	21,2	92.856	0.001385	0.000465		37.2	0.8	0.0151	0.001980	0.031434	0.012348	0.196105	0.000187	0.000884	0.054787	0.869561
NAVIEN 123 G99S (котел 2)	0001	10	0.25	2190	1.1	0.1280	200	газ	21,2	46.428	0.001385	0.000465		37.2	0.8	0.0123	0.001980	0.015717	0.012348	0.098719	0.000187	0.000442	0.054787	0.434780
Водогрейная котельная	0002	5	0.25	2190	1.1	0.0340	200	газ	6	46.428	0.001385	0.000465		37.2	0.8	0.0043	0.000559	0.015717	0.003448	0.098719	0.000053	0.000452	0.015580	0.434780
Восточный городок 1																								
Броньлифтур (технологический котел)	0001	8	0.2	5557	1.1	0.0142	100	д/т	30	9.771	0.5			42.75	0.85	0.0083	0.001079	0.009882	0.006848	0.075397	0.016667	0.058658	0.029685	0.184448	0.008684	0.002443
Броньлифтур (котел горячей воды)	0002	8	0.2	5557	1.1	0.0142	100	д/т	30	9.771	0.5			42.75	0.85	0.0083	0.001079	0.009882	0.006848	0.075397	0.016667	0.058658	0.029685	0.184448	0.008684	0.002443
АБК (технологический котел)	0008	8	0.2	5557	1.1	0.0152	106	д/т	8.56	9.559	0.5			42.75	0.85	0.0083	0.001079	0.009739	0.006848	0.072884	0.016000	0.057534	0.028549	0.182362	0.008682	0.002398
АБК (котел горячей воды)	0009	8	0.2	5557	1.1	0.0152	106	д/т	8.56	9.559	0.5			42.75	0.85	0.0083	0.001079	0.009739	0.006848	0.072884	0.016000	0.057534	0.028549	0.182362	0.008682	0.002398
Буровая компания																								
Паровой котел Бойлер ПКН-2С	3030	8	0.2	4080	1.1	0.0080	100	д/т			0.5			42.75	0.85	0	0.000000	0	0.0000	0	0	0	0.000000	0
ТОО "Уральскнефтегеология"																								
Котельная установка ПКН № 1	3040	4	0.2	783	1.1	0.2755	200	д/т	64.44	41.392	0.5			42.75	0.85	0.081	0.01051	0.03422	0.0448	0.146047	0.105212	0.242209	0.248985	0.572811	0.004435	0.010298
Паровой котел	3049	4	0.2	816	1.1	0.2755	200	д/т	64.44	1.879	0.5			42.75	0.85	0.081	0.010530	0.000933	0.044808	0.003891	0.105212	0.009727	0.248985	0.51499	0.004435	0.000269
Строительно-монтажные работы (ТОО "Жаикмунай")																								
Битумный котел	3213	2	0.2	521	1.1	0.0137	300	д/т	2		0.5			43.0	0.85	0.0059	0.000147	0.0000080	0.001328	0.000000	0.003333	0.000000	0.007784	0.004502	0.000139	0.0000008
Битумный котел	3214	2	0.2	521	1.1	0.0137	300	д/т	2		0.5			43.0	0.85	0.0059	0.000147	0.0000080	0.001328	0.000000	0.003333	0.000000	0.007784	0.004502	0.000139	0.0000008
Битумный котел	3215	2	0.2	521	1.1	0.0137	300	д/т	2		0.5			43.0	0.85	0.0059	0.000147	0.0000080	0.001328	0.000000	0.003333	0.000000	0.007784	0.004502	0.000139	0.0000008
Битумный котел	3216	2	0.2	521	1.1	0.0137	300	д/т	2		0.5			43.0	0.85	0.0059	0.000147	0.0000080	0.001328	0.000000	0.003333	0.000000	0.007784	0.004502	0.000139	0.0000008
Битумный котел	3216-02	2	0.2	521	1.1	0.0137	300	д/т	2		0.5			43.0	0.85	0.0059	0.000147	0.0000080	0.001328	0.000000	0.003267	0.000000	0.007784	0.004502	0.000139	0.0000008
Битумный котел	3216-08	2	0.2	521	1.1	0.0137	300	д/т	2		0.5			43.0	0.85	0.0059	0.000148	0.0000080	0.001328	0.000000	0.003333	0.000000	0.007784	0.007383	0.000139	0.0000008
Битумный котел	3223	2	0.2	521	1.1	0.0137	300	д/т	2		0.5			43	0.789	0.0059	0.000148	0.0000080	0.001328	0.000000	0.003267	0.000000	0.007784	0.004502	0.000139	0.0000008
ТОО "ТЕОС"																								
Котел	3088	4	0.2	189,6	1.1	0.2755	200	д/т	90,7	17,1	0.5			42.75	0.85	0.1155	0.014729	0.010933	0.096848	0.081874	0.147517	0.110948	0.348139	0.237393	0.006204	0.004273
Строительно-монтажные работы (ТОО "Перспектива КАП")																								
Битумный котел	3804	2	0.2	521	1.1	0.0186	301	д/т	0		0.10000			43.0	0.85	0.0039	0.000177	0.0000080	0.001328	0.000000	0.005000	0.000000	0.010045	0.021840	0.000188	0.0000080
ИТОГО:																	**0,543085**	**4,591085**	**1,311298**	**27,622850**	**0,525365**	**0,608618**	**7,586048**	**67,231312**	**0,021250**	**0,024504**

Печи подогрева сырья и подогревателя

Расчет выбросов ЗВ, выделяющихся при сжигании топлива, проведен в соответствии со «Сборником методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996 г.

Количество выбросов веществ (кг/ч) при сжигании топлива в трубчатых печах рассчитывается следующим образом:

а) Диоксид серы:

$$П_{SO_2} = B\left[2S^r + 1{,}88\left[H_2S\right]\right]10^{-2},$$

где B – расход топлива (кг/ч), S^r – содержание серы в топливе (%), $[H_2S]$ – содержание сероводорода в газовом топливе (% по массе).

б) Оксид углерода и метан:

$$П_{CO} \approx 1{,}5Bx10^{-3}; П_{CH_4} \approx 1{,}5Bx10^{-3};$$

в) Оксиды азота:

$$П_{NO_x} = V_г C_{NO_x},$$

где C_{NO_x} - концентрация оксидов азота в пересчете на NO_2 (кг/м^3); $V_г$ – объем продуктов сгорания (м^3/ч):

$$V_г = 7{,}84бВЭ$$

где $б$ – коэффициент избытка воздуха в уходящих дымовых газах; Э – энергетический эквивалент топлива (1,62).

Концентрация оксидов азота (кг/м^3) при сжигании топлива в печах:

$$C_{NO_x} = 1{,}073\left(180 + 60\,b\right)\frac{Q_ф}{Q_p}\alpha^{0{,}5}\frac{V_{сг}}{V_г}10^{-6}$$

(5.6.)

где $Q_ф$ – фактическая средняя теплопроизводительность одной форсунки, МДж/ч;

$Q_р$ – расчетная теплопроизводительность одной форсунки, МДж/ч; (при номинальном режиме $Q_ф/ Q_р$ =1), $V_{сг}$ – объем сухих продуктов сгорания (м^3/ч), n – число форсунок; отношение $V_{сг}/V_г$ принимается по табл.5.1 – 0,84.

Расчет выбросов от печей и подогревателей

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Алматы 1996 г

Наименование источника	№ источника выброса	Параметры источника: высота H, м	Параметры источника: диаметр d,м	Время работы, t, ч/год	Коэффициент учета рабочей площади, η	Температура отходящих газов, T, °C	Вид топлива	Расход топлива B: м3/ч (ДТ - кг/ч)	Расход топлива B: макс. м3/год (ДТ - т/год)	Плотность топлива при н.у. ρ,кг/м3	Содержание: S в топливе серы, S, %: максимальное значение	Содержание: S в топливе серы, S, %: среднесуточное значение	Н2S,%	Объем отходящих газов, Vг, м3/с	Коэффициенты NO2, CNO2, g/моль	Выбросы загрязняющих веществ: диоксид азота г/с	Выбросы загрязняющих веществ: диоксид азота т/год	оксид азота г/с	Выбросы загрязняющих веществ: оксид азота т/год	Выбросы загрязняющих веществ: диоксид серы г/с	Выбросы загрязняющих веществ: диоксид серы т/год	Выбросы загрязняющих веществ: сероводород г/с	Выбросы загрязняющих веществ: сероводород т/год	Выбросы загрязняющих веществ: сажа г/с	Выбросы загрязняющих веществ: сажа т/год
ООО КМ																										
УПН																										
УДН (Печь подогрева (П-1)	0035	8.0	0.45	8016	1.1	308	газ	35	308.38	0.7809	0.003144	0.008159		0.181352	0.0817	0.014058	0.413983	0.002284	0.0672844	0.000059	0.0020474	0.014396	0.344188	0.011896	0.344188		
УДН (Печь нагрева	0036	8	0.4	8016	1.1	408	газ	12	105.592	1.4	0.003144	0.008159		0.085187	0.0817	0.008887	0.275810	0.0006441	0.0449296	0.000057	0.0045568	0.007200	0.217123	0.0017800	0.217123		
Печь подогрева	0032	8.0	0.45	8016	1.1	308	газ	85	742.38	0.7809	0.003144	0.008159		0.204997	0.0817	0.034138	1.005817	0.005541	0.1632055	0.000901	0.0086007	0.030949	0.858379	0.0028949	0.858379		
УКПН-1/2																										
ТП 1. Подогреватель	0101	3.5	0.95	4368	1.1	616	газ	519	2268.702	0.7809	0.003144	0.008159		1.027946	0.0817	0.248187	3.988981	0.040395	0.6513303	0.002969	0.0221278	0.186249	1.085973	0.186249	1.085973		
Площадка сепарационная. Подогреватель	0107	3.5	0.95	4368	1.1	616	газ	519	2268.702	0.7809	0.003144	0.008159		1.027946	0.0817	0.248187	3.988981	0.040395	0.6513303	0.002969	0.0221278	0.186249	1.085973	0.186249	1.085973		
ТП 2. Подогреватель	0127	3.5	0.95	4368	1.1	616	газ	519	2268.702	0.7809	0.003144	0.008159		1.027946	0.0817	0.248187	3.988981	0.040395	0.6513303	0.002969	0.0221278	0.186249	1.085973	0.186249	1.085973		
Площадка замерной установки. Подогреватель	0129	3.5	0.95	8016	1.1	456	газ	525	4908	0.7809	0.003144	0.008159		1.344587	0.0817	0.216054	6.534571	0.054151	1.638602	0.002529	0.0765336	0.165815	4.918958	0.165815	4.918958		
УПС. Печь нагрева цистерных сливов	0130	60	0.1	8016	1.1	308	газовый газ	2412.4	1810.245	1.14	0.025		0.279	18.673728	0.0817	1.401490	40.021767	0.230887	7.316828	4.488911	87.411858	1.143890	17.811194	1.143890	17.811194		
				8016	1.1	616	газ	275	1650.592	1.14	0.003144	0.008159		1.387781	0.0817	0.604258	3.084889	0.038693	0.827922	0.861978	0.012798	0.129817	1.308003	0.129817	1.308003		
Печь нагревания	0154	3.5	0.80	8016	1.1	616	газ	80	540.878	0.7809	0.003144	0.008159		0.253949	0.0817	0.034137	0.071235	0.005683	0.1479873	0.000910	0.0086678	0.037386	0.842713	0.037386	0.842713		
УКПН-3																										
Печь нагрева горячего масла Н-3680	0910-01	47.0	2	2300	1.1	616	газ	2580.00	5400	0.7809	0.003144	0.008159		7.382252	0.0801	0.849840	8.387579	0.008180	0.867898	0.012890	0.844294	1.041867	8.100008	1.041867	8.100008		
Печь нагрева горячего масла Н-3680	0910-02	47.0	2	2300	1.1	616	газ	2580.00	5400	0.7809	0.003144	0.008159		7.382252	0.0801	0.849840	8.387579	0.008180	0.867898	0.012890	0.844294	1.041867	8.100008	1.041867	8.100008		
Печь нагрева горячего масла Н-3680	0910-03	47.0	2	4320	1.1	616	газ	2580.00	1080.0	0.7809	0.003144	0.008159		7.382252	0.0801	0.849840	8.775038	0.008196	0.173871	0.012890	0.868187	1.041867	35.100008	1.041867	35.100008		
Печь нагрева газа регенерации П-3280	0917	30	1.2	4320	1.1	616	газ	720	3087.2	0.7809	0.003144	0.008159		2.096666	0.0801	0.014458	0.220634	0.002340	0.033778	0.005434	0.025159	0.295833	4.600808	0.295833	4.600808		
Цеховые сливники																										
Печь подогрева (215 сек.) ПНПТ-1.8	1208	3.5	0.3	8016	1.2	323	газ	235	1852.44	0.7809	0.003144	0.008159		0.887589	0.0818	0.009733	3.085478	0.016237	0.502702	0.001840	0.015295	0.080164	2.114282	0.065056	2.114282		
П-308 (223 сек)	1229	6.0	0.5	8016	1.2	323	газ	100	881.8	0.7809	0.003144	0.008159		0.423131	0.0818	0.048387	1.468815	0.007538	0.233411	0.000854	0.007097	0.037194	0.985387	0.031706	0.985387		
Блок подогрева тестового оператора	1230	8.5	0.7	49	1.2	323	ДТ	108	1.318	0	0.3			0.457288	0.0818	0.005264	0.011614	0.018599	0.041887	0.180980	0.031752	0.045386	0.007938	0.045386	0.007938	0.008486	0.001487
П-308 I (205 сек)	1221	7.1	0.5	8016	1.2	323	газ	100	881.8	0.7809	0.003144	0.008159		0.423131	0.0818	0.048387	1.468815	0.007538	0.233411	0.000854	0.007097	0.037194	0.985387	0.031706	0.985387		
П-308 I (323 сек.)	1222	7.1	0.3	0	1.2	323	газ		0	0.7809	0.003144	0.008159		0	0.0818	0	0	0	0	0.000000	0.000000	0	0	0	0		
Нагреватель ВГ568-28 (315 сек.)	1223	7.35	0.696	8016	1.2	323	газ	317	2791.277	0.7809	0.003144	0.008159		1.021187	0.0818	0.147048	4.581836	0.038891	0.741368	0.001535	0.012403	0.186502	3.117357	0.160502	3.117357		
Нагреватель (329сек.)	1224	7.35	0.696	8016	1.2	323	газ	210	1847.44	0.7809	0.003144	0.008159		0.687589	0.0818	0.099733	3.085478	0.016237	0.502702	0.001840	0.015295	0.080164	2.114282	0.065056	2.114282		
Подогреватель нефти ПП-0850сек. 1301	1309	6	0.3	8016	1.2	158	газ	85	752.58	0.7809	0.003144	0.008159		0.258524	0.0818	0.034276	1.177909	0.006847	0.190738	0.000911	0.008007	0.029949	0.815879	0.029949	0.815879		
Печь ПНПТ 1.8 (сек 230)	1425	3.5	0.3	8016	1.2	323	газ	100	881.8	0.7809	0.003144	0.008159		0.423131	0.0818	0.048387	1.468815	0.007538	0.233411	0.000854	0.007097	0.037194	0.985387	0.031706	0.985387		
Подогреватель нефти ПП-0850сек. 1311	1431	3.5	0.3	0	1.2	95	газ		0.000	0.7809	0.003144	0.008159		0	0.0818	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000		
Удаленный телефоны																										
Нагреватель ВГ568-28	0701	7.35	0.696	8016	1.2	323	газ	317	2791.277	0.7809	0.003144	0.008159		1.021187	0.0818	0.147048	4.581836	0.038891	0.741368	0.001535	0.012403	0.186502	3.117357	0.160502	3.117357		
Печь ПНПТ 0.85	1598	3.5	0.3		1.2	323	ДТ		0	0.89	0.3			0	0.0818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО:																5.964818	93.850862	0.477351	14.247356	4.850215	88.881842	6.027465	87.899898	0.027465	87.899898	0.008486	0.001487

Резервуары хранения нефти и нефтепродуктов

Расчётная методика: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196.

Выбросы паров нефтепродуктов рассчитываются:

максимальные выбросы:

$$M = \frac{C_1 \times K_p^{max} \times V_ч^{max}}{3600}, \text{ г/с}$$

годовые выбросы:

$$G = \left(У_{оз} \times B_{оз} + У_{вл} \times B_{вл}\right) \times K_p^{max} \times 10^{-6} + G_{ХР} \times K_{НП} \times N_p, \text{ т/год}$$

где $У_{оз}$, $У_{вл}$ - средние удельные выбросы из резервуара соответственно в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т, принимаются по Приложению 12.

C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м^3, принимается по Приложению 12;

$G_{хр}$- выбросы паров нефтепродуктов при хранении бензина автомобильного в одном резервуаре, т/год, принимаются по Приложению 13;

$K_{нп}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 12;

N_p - количество резервуаров, шт.

Mi = MxCi/100, г/с

Bi = BxCi/l00, т/год

Расчёт произведён согласно «Методическим указаний по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров» (РНД 211.2.02.09-2004), Астана, 2004 г.

Максимальные выбросы

$$\mathbf{M = \frac{0.163 \times P_{38} \times m \times K_t^{max} \times K_p^{max} \times K_В \times V_ч^{max}}{10^4}}, \text{ г/с} \qquad (5.2.1)$$

Годовые выбросы

$$\mathbf{G = \frac{0.294 \times P_{38} \times m \times \left(K_t^{max} \times K_В + K_t^{min}\right) \times K_p^{ср} \times K_{ОБ} \times B}{10^7 \times \rho_ж}}, \text{ т/год} \quad (5.2.2)$$

где:

K_t^{min}, K_t^{max} - опытные коэффициенты (приложение 7).

$K_p^{ср}$, K_p^{max} - опытные коэффициенты (приложение 8).

P_{38} - давление насыщенных паров нефти при температуре 38°С;

m - молекулярная масса паров жидкости;

$V_ч^{max}$ -максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, м^3/час;

$K_в$ - опытный коэффициент (приложение 9);

$K_{ОБ}$ - коэффициент оборачиваемости (приложение 10);

$\rho_ж$ - плотность жидкости, т/м^3;

B - количество жидкости, закачиваемое в резервуары в течение года, т/год.

Выбросы паров конденсата рассчитываются по формуле:

- максимальные выбросы (M, г/с)

$$M = \frac{C_{20} \times K_t^{max} \times K_p^{max} \times V_ч^{max}}{3600}, \qquad (5.6.1)$$

- годовые выбросы (G, т/год)

$$G = \frac{C_{20} \times \left(K_t^{max} + K_t^{min}\right) \times K_p^{ср} \times K_{ОБ} \times B}{2 \times 10^6 \times \rho_ж}, \qquad (5.6.2)$$

где K_t^{min}, K_t^{max} - опытные коэффициенты, при минимальной и максимальной температурах жидкости соответственно, принимаются по Приложению 7;

$V_ч^{max}$ - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, *м^3/час*;

C_{20} - концентрация насыщенных паров нефтепродуктов при температуре 20°С, г/м^3;

$K_р$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 8;

$K_{об}$ - опытный коэффициент, принимается по Приложению 10;

$ρ_ж$ - плотность жидкости, т/м^3, принято согласно Паспортам на товарную нефть и конденсат;

B - количество жидкости, закачиваемое в резервуар в течение года, т/год

Расчет выбросов от резервуаров

Расчетная методика: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Наименование резервуара	№ источника выброса	Характеристика нефтепродукта: Температура, t, °C: макс	Характеристика нефтепродукта: Температура, t, °C: мин	Давление паров: при макс. температуре	Давление паров: при мин. температуре	Давление паров: при средней температуре	Характеристика резервуара: конструкция	Характеристика резервуара: число	Коэфф. снижения потерь, %	Пропускная способность, м³/ч	Объем, м³	Коэффициенты: Kmax	Kpmax	Kmin	Kpp	Kst	Ks	Количество жидкости, т/год	Годовой объем, м³	Выброс нефтепродукта: г/с	Выброс нефтепродукта: т/год
УКПГ 1/2																					
Дренажная емкость	0179	25.7	5	972			подземный	1.0		70.0	47.0	1.09	1	0.79	0.7	1.91	1	0.8344	10.99	39.46990	0.01979
Дренажная емкость	0116	25.7	5	972			подземный	1.0		5.0	10.0	3.00	1	0.59	0.7	1.35	1	0.8344	11.818	1.01000	0.02837
УПН																					
Резервуар нефти	0038	25.7	5		387.334		03	вес. вагт	1.0	60.0	70.0	3000.0	0.6	0.92	0.35	0.6	1.3	1	0.8344	70500	6.30916	23.05500
Резервуар нефти	0037	25.7	5		387.334		03	вес. вагт	1.0	60.0	70.0	3000.0	0.6	0.92	0.35	0.6	1.3	1	0.8344	37240	6.30916	15.97305
Емкость приемная шламового раст	0031								1.0		22.0										0.00000	0.00000
УПВР-2																					
Резервуар конденсата	0003	25.7	5	972			вес.вагт	1.0	60.0	75.0	3000.0	1.08	0.8	0.59	0.56	1.35		0.7847	82200	6.99840	29.59200
Резервуар конденсата	0002	25.7	5	972			вес.вагт	1.0	60.0	75.0	3000.0	1.08	0.8	0.59	0.56	1.35		0.7847	82200	6.99840	29.59200
Резервуар конденсата	0001	25.7	5	972			вес.вагт	1.0	60.0	75.0	3000.0	1.08	0.8	0.59	0.56	1.35		0.7847	87300	6.99840	78.59200
Резервуар конденсата	0004	25.7	5	972	165.348	57	вес.вагт	1.0		170.0	3000.0	1.3	0.8	0.74	0.66	1.35	1	0.7847	82200	22.73087	40.06482
Резервуар конденсата	0005	25.7	5	972	165.348	57	вес.вагт	1.0		170.0	3000.0	1.3	0.8	0.74	0.66	1.35	1	0.7847	82200	22.73087	45.99482
Дренажная емкость	0007			972	400.000	93	подземный	1.0		20.0	25.0	8.74	0.85	0.35	0.6	2.3	1	0.8808	100	3.30750	0.13542
Дренажная емкость	0033			972	400.000	93	подземный	1.0		50.0	65.0	0.7	0.85	0.5	0.6	2.3	1	0.8808	150	4.88866	3.70875
Дренажная емкость	0006			972	400.000	93	подземный	1.0		20.0	25.0	8.74	0.85	0.35	0.6	2.3	1	0.8808	100	3.30750	0.13542
Удаленный пункт сбора газожидкостной смеси																					
Верхняя емкость нефти	0703-01	30	-30	972	165.34	57	вес.горизонт.	2			50.0	1.08	1	0.09	0.7	2.3	1	0.8344	400	1.64481	0.27259
Верхняя емкость конденсата	0703-02	30	-30	972	165.34	57	вес.горизонт.	2			50.0	8.74	1	0.09	0.7	2.3	1	0.7847	400	1.31969	0.20823
Верхняя емкость конденсата	0704-01	30	-30	972	165.34	57	вес.горизонт.	2			50.0	8.74	1	0.09	0.7	2.3	1	0.7847	400	1.31969	0.41641
Верхняя емкость конденсата	0704-02	30	-30	972	165.34	57	вес.горизонт.	2			50.0	8.74	1	0.09	0.7	2.3	1	0.7847	200	0.65920	0.10411
Сепаратор																					
Резервуар конденсата	0034	35	5	972			подземный	1.0	60.0	50.0	8.0	0.85	0.8	0.59	0.56	2.3		0.7847	8	5.87280	0.00334
Площадка сливная																					
Емкость для сбора конденсата	1360	30	-12		758	81	горизонт.	1			8.3	58	8.57	0.1	0.085	0.1	2.3	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1361	30	-12		758	81	горизонт.	1			8.3	58	8.57	0.1	0.085	0.1	2.3	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1362	30	-12		758	81	горизонт.	1			30	58	8.57	0.1	0.085	0.1	2.3	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1363	30	-12		758	81	горизонт.	1			30	58	8.57	0.1	0.085	0.1	2.3	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1364	30	-12		758	81	горизонт.	1			50	58	8.57	0.1	0.085	0.1	3.00	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1365	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	3.00	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1368	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	2.3	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1370	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23	0.7847	1047	6.29937	1.03377
Емкость для сбора конденсата	1378	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23	0.7847	1047	6.29937	1.03377
Емкость для сбора конденсата	1387	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23	0.7847	1047	6.29937	1.03377
Емкость для сбора конденсата	1393	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23	0.7847	1047	6.29937	1.03377
Емкость для сбора конденсата	1398	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23	0.7847	1047	6.29937	1.03377
Емкость для сбора конденсата	1399	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23	0.7847	1047	6.29937	1.03377
Емкость для сбора конденсата	1407	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1408	30	-12		758	81	горизонт.	1			50	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1417	30	-12		758	81	горизонт.	1			8.3	58	8.57	0.1	0.085	0.1	2.3	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1418	30	-12		758	81	горизонт.	1			8.3	58	8.57	0.1	0.085	0.1	2.3	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1419	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	2.3	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1420	30	-12		758	81	горизонт.	1			50	58	8.57	0.1	0.085	0.1	3.00	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1421	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	3.00	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1422	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	2.3	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1423	30	-12		758	81	горизонт.	1			50	58	8.57	0.1	0.085	0.1	2.3	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1424	30	-12		758	81	горизонт.	1			50	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1425	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1426	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23				
Емкость для сбора конденсата	1427	30	-12		758	81	горизонт.	1			50	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.97	2.23				
Емкость для сбора конденсата	5335	30	-12		758	81	горизонт.	1			50	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.64	2.23				
Емкость для сбора конденсата	5336	30	-12		758	81	горизонт.	1			50	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.64	2.23				
Емкость для сбора конденсата	5340	30	-12		758	81	горизонт.	1			80	58	8.57	0.1	0.085	0.1	1.64	2.23				

Идентификация выбросов

Цех производство	№ источ выброса	Выбросы ЗВ		Углеводороды С1-С5			Углеводороды С6-С10			Бензол			Ксилол			Толуол			Сероводород			Мышьяковы			Гидросульфатрия		
		г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год
УКПГ 1/2																											
Трехфазная емкость	0125	19.46700	0.61978	98.51	19.118008	0.619451		0	0		0	0		0	0		0	0	0.13	0.025307	0.000026	0.005	0.000964	0.000001			
Трехфазная емкость	0126	1.81690	0.02857	72.51	1.317228	0.020717	26.8	0.432248	0.007627	0.33	0.005968	0.0001	0.11	0.001738	0.000031	0.22	0.003517	0.000062	0.002	0.000382	0.000000	0.004	0.000691	0.000001			
УПН																											
Резервуар нефти	0036	0.30956	23.83566	72.51	4.575517	17.314668	26.8	1.690963	6.414743	0.33	0.022083	0.083771	0.11	0.006941	0.026328	0.22	0.013881	0.052658	0.002	0.000136	0.000479	0.004	0.000252	0.000957			
Резервуар нефти	0037	0.30956	23.85707	72.51	4.575517	17.371112	26.8	1.690963	6.439486	0.33	0.022083	0.08585	0.11	0.006941	0.026966	0.22	0.013881	0.053916	0.002	0.000136	0.000519	0.004	0.000252	0.000958			
Емкость приема щелочного раствора	0031	0.00000	0.00000																						100	0.000000000	0.000000000
УПН-2																											
Резервуар конденсата	0001	6.99840	29.59200	72.51	5.074739	21.461002	26.8	1.875571	7.930657	0.33	0.024454	0.103572	0.11	0.007698	0.032551	0.22	0.015394	0.065102	0.002	0.000014	0.000592	0.00516	0.000361	0.001527			
Резервуар конденсата	0002	6.99840	29.59200	72.51	5.074739	21.461002	26.8	1.875571	7.930657	0.33	0.024454	0.103572	0.11	0.007698	0.032551	0.22	0.015394	0.065102	0.002	0.000014	0.000592	0.00516	0.000361	0.001527			
Резервуар конденсата	0003	6.99840	29.59200	72.51	5.074739	21.461002	26.8	1.875571	7.930657	0.33	0.024454	0.103572	0.11	0.007698	0.032551	0.22	0.015394	0.065102	0.002	0.000014	0.000592	0.00516	0.000361	0.001527			
Резервуар конденсата	0004	22.73987	43.96483	72.51	16.482875	31.870401	26.8	6.091908	11.778574	0.33	0.079558	0.153817	0.11	0.025004	0.048341	0.22	0.050068	0.096808	0.002	0.000455	0.000879	0.00516	0.001174	0.002272			
Резервуар конденсата	0005	22.73987	45.96483	72.51	16.482875	33.330401	26.8	6.091908	12.318574	0.33	0.079558	0.160877	0.11	0.025004	0.050561	0.22	0.050068	0.101223	0.002	0.000455	0.000919	0.00516	0.001174	0.002372			
Дренажная емкость	0001	5.16735	0.35142	72.51	3.747103	0.1098	26.8	1.384853	0.04058	0.35	0.018086	0.00053	0.11	0.005684	0.000167	0.22	0.011368	0.000333				0.00516	0.000267	0.000008			
Дренажная емкость	0003	4.88884	0.20837	72.51	3.544567	0.151101	26.8	1.309966	0.055844	0.35	0.017108	0.000729	0.11	0.005377	0.000229	0.22	0.010754	0.000458				0.00516	0.000252	0.000011			
Дренажная емкость	0006	5.16735	0.35142	72.51	3.747103	0.1098	26.8	1.384853	0.04058	0.35	0.018086	0.00053	0.11	0.005684	0.000167	0.22	0.011368	0.000333				0.00516	0.000267	0.000008			
Узел выдачи отдает сборы газоконденсатной смеси																											
Мерная емкость конденсата	0703-01	1.84301	0.27227	72.456	1.189607	0.197272	26.8	0.493979	0.072961	0.35	0.015744	0.000954	0.11	0.001805	0.000299	0.22	0.03941	0.004599	0.05	0.000685	0.000193	0.004	0.000660	0.000011			
Мерная емкость конденсата	0703-02	1.12439	0.30822	72.45484	0.814677	0.151869	26.8	0.301337	0.055884	0.35	0.009835	0.000729	0.11	0.001237	0.000229	0.22	0.024614	0.004458	0.05	0.000675	0.000125	0.00516	0.000958	0.000011			
Мерная емкость конденсата	0704-01	1.12439	0.41646	72.45484	0.814677	0.301737	26.8	0.301337	0.111608	0.35	0.009835	0.000458	0.11	0.001237	0.000458	0.22	0.024614	0.009916	0.05	0.000675	0.00025	0.00516	0.000958	0.000021			
Мерная емкость конденсата	0704-02	0.56220	0.10481	72.45484	0.407338	0.075494	26.8	0.150669	0.027962	0.35	0.004918	0.000115	0.11	0.000618	0.000115	0.22	0.012307	0.002729	0.05	0.000337	0.000062	0.00516	0.000479	0.000005			
Газлифт																											
Резервуар конденсата	0004	5.67200	0.00154	72.51	2.663871	0.000115	26.8	0.584096	0.000412	0.35	0.012852	0.000005	0.11	0.004039	0.000002	0.22	0.008078	0.000003	0.002	0.000075	0.00000008	0.00516	0.000389	0.00000008			
Площадка скважин																											
Емкость для сбора конденсата	1360																										
Емкость для сбора конденсата	1361																										
Емкость для сбора конденсата	1362																										
Емкость для сбора конденсата	1363																										
Емкость для сбора конденсата	1364																										
Емкость для сбора конденсата	1365																										
Емкость для сбора конденсата	1366																										
Емкость для сбора конденсата	1376	0.29337	1.03377	72.45	4.538855	0.74902	26.8	1.686024	0.277052	0.35	0.022027	0.003618	0.11	0.006825	0.001137	0.22	0.013643	0.002274	0.05	0.003378	0.00062	0.00516	0.000325	0.000053			
Емкость для сбора конденсата	1378	0.29337	1.03377	72.45	4.538855	0.74902	26.8	1.686024	0.277052	0.35	0.022027	0.003618	0.11	0.006825	0.001137	0.22	0.013643	0.002274	0.05	0.003378	0.00062	0.00516	0.000325	0.000053			
Емкость для сбора конденсата	1382	0.29337	1.03377	72.45	4.538855	0.74902	26.8	1.686024	0.277052	0.35	0.022027	0.003618	0.11	0.006825	0.001137	0.22	0.013643	0.002274	0.05	0.003378	0.00062	0.00516	0.000325	0.000053			
Емкость для сбора конденсата	1385	0.29337	1.03377	72.45	4.538855	0.74902	26.8	1.686024	0.277052	0.35	0.022027	0.003618	0.11	0.006825	0.001137	0.22	0.013643	0.002274	0.05	0.003378	0.00062	0.00516	0.000325	0.000053			
Емкость для сбора конденсата	1388	0.29337	1.03377	72.45	4.538855	0.74902	26.8	1.686024	0.277052	0.35	0.022027	0.003618	0.11	0.006825	0.001137	0.22	0.013643	0.002274	0.05	0.003378	0.00062	0.00516	0.000325	0.000053			
Емкость для сбора конденсата	1391	0.29337	1.03377	72.45	4.538855	0.74902	26.8	1.686024	0.277052	0.35	0.022027	0.003618	0.11	0.006825	0.001137	0.22	0.013643	0.002274	0.05	0.003378	0.00062	0.00516	0.000325	0.000053			
Емкость для сбора конденсата	1394	0.29337	1.03377	72.45	4.538855	0.74902	26.8	1.686024	0.277052	0.35	0.022027	0.003618	0.11	0.006825	0.001137	0.22	0.013643	0.002274	0.05	0.003378	0.00062	0.00516	0.000325	0.000053			
Емкость для сбора конденсата	1397																										
Емкость для сбора конденсата	1400																										
Емкость для сбора конденсата	1417																										
Емкость для сбора конденсата	1418																										
Емкость для сбора конденсата	1419																										
Емкость для сбора конденсата	1420																										
Емкость для сбора конденсата	1421																										
Емкость для сбора конденсата	1422																										
Емкость для сбора конденсата	1423																										
Емкость для сбора конденсата	1424																										
Емкость для сбора конденсата	1425																										
Емкость для сбора конденсата	1426																										
Емкость для сбора конденсата	1427																										
Емкость для сбора конденсата	3155																										
Емкость для сбора конденсата	3156																										
Емкость для сбора конденсата	3160																										
		387.160035	239.996690	3360.417390	128.49699	166.34300	656.40000	39.68899	85.47408	0.30580	0.51813	0.80282	2.53000	0.16290	0.25275	2.06000	0.32540	0.31463	0.808000	0.03610	0.00998	0.11794	0.00834	0.01137	104.09000	0.00000	0.00000

Расчет выбросов от резервуаров

Расчетная методика: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Наименование источников	Номер источника	Наименование нефтепродукта	V, м3	Vчmax, м3/ч	Плотность, т/м3	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Выбросы ЗВ	
									Кр мах	Уоз	Увл	С1, г/м3	Gxp	Кнп	г/с	т/год
УПН																
Пробоотборник. Сепаратор 1-й ступени	0004	нефть	0,864	4		0,346	0,346	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	1,08	0,00065
Пробоотборник. Сепаратор 2-й ступени	0005	нефть	0,864	4		0,346	0,346	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	1,08	0,00065
Расходная емкость дизтоплива	6001	дизельное топливо	0,75	37,5		11,5	11,5	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,032708	0,00069
Резервуар хранения дизтоплива	0013	дизельное топливо	50	37,5		3,183	3,183	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,032708	0,000652
Резервуар хранения дизтоплива	0014	дизельное топливо	50	37,5		3,183	3,183	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,032708	0,000652
Резервуар хранения дизтоплива	0015	дизельное топливо	50	37,5		3,183	3,183	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,032708	0,000652
Дренажная емкость	0024	нефть	25	50		19,2	19,2	заглублен.	1	780	1100	972	0,066	1	13,5000	0,102096
Дренажная емкость	0025	нефть	25	50		19,2	19,2	заглублен.	1	780	1100	972	0,066	1	13,5000	0,102096
Дренажная емкость	0027	нефть	63	50		59,2	59,2	заглублен.	1	780	1100	972	0,066	1	13,5000	0,177296
Дренажная емкость	0028	нефть	40	50		13,6	13,6	заглублен.	1	780	1100	972	0,066	1	13,5000	0,091568
Пробоотборники резервуарного парка (погружной пробоотборник)	6008-02	нефть	0,0008	0,0024	0,8244	0,154	0,154	наземный	1	780	1100	972	0,22		0,000648	0,00029
Пробоотборники РВС-5000 (боковой пробоотборник)	6008-03	конденсат	0,0008	0,0024	0,7647	0,143	0,143	наземный	1	780	1100	972	0,22		0,000648	0,000269
Пробоотборник МНС	6010-02	нефть	0,000864	0,000864	0,8244	0,130	0,13	наземный	1	780	1100	972	0,22		0,000233	0,000244
		конденсат	0,000864	0,000864	0,7647	0,121	0,121	наземный	1	780	1100	972	0,22		0,000233	0,000227
Пробоотборник до УДН	6018-02	нефть	0,000864	0,000864	0,8244	0,520	0,52	наземный	1	780	1100	972	0,22		0,000233	0,000978
Пробоотборник после УДН	6018-03	нефть	0,000864	0,000864	0,8244	0,520	0,52	наземный	1	780	1100	972	0,22		0,000233	0,000978
Расходная емкость дизельного топлива	6021	дизельное топливо	5	25		1	1	надземн. горизонтальные	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,0218060	0,000643
УКПГ-1/2							0									
Резервуар для слива масла	0112	масло	1,1	5,7		0,352	0,352	заглублен.	0,9	0,2	0,2	0,324	0,066	0,00027	0,000462	0,000018
Резервуар для слива масла	0117	масло	1,1	5,7		0,352	0,352	заглублен.	0,9	0,2	0,2	0,324	0,066	0,00027	0,000462	0,000018
Резервуар для слива масла	0122	масло	1,1	5,7		0,41	0,41	заглублен.	0,9	0,2	0,2	0,324	0,066	0,00027	0,000462	0,000018
Расходный резервуар масла	0122 (2)	масло	5	5,7		9	9	наземный	1	0,2	0,2	0,324	0,22	0,00027	0,000513	0,000063
Расходный резервуар масла	0122 (3)	масло	5	5,7		9	9	наземный	1	0,2	0,2	0,324	0,22	0,00027	0,000513	0,000063
Дренажная емкость	0128		8,5	5,7		1,9	1,9	заглублен.	0,9	0,2	0,2	0,324	0,066	0,00027	0,000462	0,000019
Расходная емкость дизтоплива	6101-01	дизельное топливо	0,9	0,06		19	19	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000052	0,000724
Расходная емкость дизтоплива	6101-02	дизельное топливо	0,9	0,06		19	19	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000052	0,000724
Технологическая линия 1 и 2 (СУГ)	6103-03	СУГ	0,001	0,004	0,53347	0,779	0,779	наземный	1	780	1100	972	0,22		0,001080	0,001465
Склад СУГ-1/2 (СУГ)	6106-03	СУГ	0,0004	0,0016	0,53347	0,623	0,623	наземный	1	780	1100	972	0,22		0,000432	0,001171
Пробоотборник Стабилизация	6108-02	конденсат	0,0020	0,0060	0,7647	0,837	0,837	наземный	1	780	1100	972	0,22		0,00162	0,001574
Емкость отработанного масла	0165	масло	8	50		0,225	0,225	заглублен.	0,8	0,2	0,2	0,324	0,066	0,00027	0,003600	0,000018
Емкость для дизельного топлива	0166	дизельное топливо	3	2,4		4	4	надземн. горизонтальные	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,002093	0,000656
ЦПБО																
Резервуар дизтоплива	6404	дизельное топливо	5	0,46		0	0	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000401	0,000638
БКНС																
Расходная емкость дизтоплива	0302	дизельное топливо	4	32		1,0615	1,0615	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,027911	0,000643
Площадка скважин																
Расходные емкости	8311	дизельное топливо	0,3	0,3		10,886	10,886	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000262	0,000687
Вахтовый городок 1																
Котельная Бронденбург. Емкость д/т	0503	дизельное топливо	5	25		9,773	9,773	заглублен.	0,85	1,9	2,6	3,14	0,066	0,0029	0,018535	0,000229
Котельная АБК. Емкость д/т	0510	дизельное топливо	5	25		9,559	9,559	заглублен.	0,85	1,9	2,6	3,14	0,066	0,0029	0,018535	0,000228
Расходные емкости д/т	6501-01	дизельное топливо	0,9	1,5		0,1615	0,1615	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,001308	0,000639

Наименование источников	Номер источника	Наименование нефтепродукта	V, м3	Vчmax, м3/ч	Плотность, т/м3	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Выбросы ЗВ	
									Кр мах	Уоз	Увл	С1, г/м3	Gxp	Кнп	г/с	т/год
	6501-02	дизельное топливо	0,9	1,5		0,1615	0,1615	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,001308	0,000639
Газлифт																
Расходная емкость дизтоплива	0803	дизельное топливо	4	0,14		2,5235	2,5235	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000122	0,000649
Резервуар для слива масла	0805	масло	5	0,14		0,13	0,13	подземный	0,9	0,2	0,2	0,324	0,066	0,00027	0,000011	0,000018
ГТЭС - 26 МВт																
Система смазочного масла	6751	масло	0,75	0,75		0,9855	0,9855	наземный	0,9	0,2	0,2	0,324	0,22	0,00027	0,000061	0,00006
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси																
Дренажная емкость	0709	конденсат	25	25		25	25	заглублен.	0,8	780	1100	972	0,066	1	5,400000	0,1036
Дренажная емкость	0702-02	конденсат	25	12,5		0,0026	0,0026	заглублен.	0,8	780	1100	972	0,066	1	2,700000	0,066004
Магистральный трубопровод																
Расходная емкость ДГУ	0204	дизельное топливо	4	32		0,0425	0,0425	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,027911	0,000638
УКПГ-3																
Дренажная емкость отработанного компрессорного масла	0921	масло	5	15		0,905	0,905	наземный	1	0,25	0,25	0,39	0,27	0,00027	0,001625	0,000073
Дренажная емкость	0927	конденсат	5	15		0,905	0,905	наземный	1	0,25	0,25	0,39	0,27	0,00027	0,001625	0,000073
Дренажная емкость	0928	конденсат	5	15		0,905	0,905	наземный	1	0,25	0,25	0,39	0,27	0,00027	0,001625	0,000073
Емкость для дизельного топлива	0936	дизельное топливо	20	10		1,134	1,134	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,008722	0,000643
Площадка скважин																
Расходная емкость ДГУ (1)	0555	дизельное топливо	1,7	0,084		2,1	2,1	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000073	0,000647
Расходная емкость ДГУ (3)	0557	дизельное топливо	6	0,084		2,1	2,1	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000073	0,000647
Расходная емкость ДГУ (4)	0558	дизельное топливо	0,9	0,325		2,1	2,1	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000283	0,000647
Расходная емкость ДГУ	1122	дизельное топливо	0,9	1		90	90	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000872	0,001043
Резервуар нефти	1124	нефть	50	70		3610	3610	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	18,900000	7,0068
Резервуар нефти	1125	нефть	50	70		3610	3610	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	18,900000	7,0068
Резервуар нефти	1126	нефть	50	70		3610	3610	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	18,900000	7,0068
Резервуар нефти	1127	нефть	50	70		3610	3610	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	18,900000	7,0068
Резервуар нефти	1128	нефть	50	70		3610	3610	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	18,900000	7,0068
Резервуар нефти	1129	нефть	50	70		3610	3610	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	18,900000	7,0068
Наливной гусак	1130	нефть	8760	60		18050	18050	наземный	1	780	1100	972		1	16,200000	33,934
Расходная емкость ДГУ	1137	дизельное топливо	0,9	1		90	90	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000872	0,001043
Резервуар нефти	1139	нефть	50	70		3610	3610	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	18,900000	7,0068
Резервуар нефти	1140	нефть	50	70		3610	3610	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	18,900000	7,0068
Резервуар нефти	1141	нефть	50	70		3610	3610	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	18,900000	7,0068
Резервуар нефти	1142	нефть	50	70		3610	3610	наземный	1	780	1100	972	0,22	1	18,900000	7,0068
Резервуар нефти	1143	нефть	50			3610	3610	наземный	1	780	1100	972		1	0,000000	6,7868
Резервуар нефти	1144	нефть	50			3610	3610	наземный	1	780	1100	972		1	0,000000	6,7868
Наливной гусак	1145	нефть	8760	60		18050	18050	наземный	1	780	1100	972		1	16,200000	33,934
Буферная емкость	1430	нефть	50	34		150	150	наземный	0,1	780	1100	972	0,22	1	0,918	0,2482
Дренажная емкость	1431	нефть	2	1,8		3	3	наземный	0,8	780	1100	972	0,066	1	0,3888	0,070512
Дренажная емкость	1432	нефть	3	2,8		6	6	наземный	0,8	780	1100	972	0,066	1	0,6048	0,075024
Расходная емкость дизельного топлива	8329	дизельное топливо	5	25		2,01375	2,01375	надземн. горизонтальные	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,0218060	0,000647
Расходная емкость дизельного топлива	8330	дизельное топливо	5	25		2,01375	2,01375	надземн. горизонтальные	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,0218060	0,000647
Дренажная емкость	1445	конденсат	2	2		0,78	0,78	подземный	0,8	780	1100	972	0,066	1	0,432	0,067173
Дренажная емкость	1446	конденсат	2	2		0,25	0,25	подземный	0,8	780	1100	972	0,066	1	0,432	0,066376
Дренажная емкость	1447	конденсат	2	2		0,25	0,25	подземный	0,8	780	1100	972	0,066	1	0,432	0,066376
Дренажная емкость	1448	конденсат	2	2		0,6	0,6	подземный	0,8	780	1100	972	0,066	1	0,432	0,066902
Буровая компания																

Наименование источников	Номер источника	Наименование нефтепродукта	V, м3	Vчmax, м3/ч	Плотность, т/м3	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Выбросы ЗВ	
									Кр мах	Уоз	Увл	С1, г/м3	Gxp	Кнп	г/с	т/год
Бурение скважин																
Топливная емкость	3134	дизельное топливо	60	50		222,716	222,716	надземн. горизонтальные	0,1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,004361	0,000738
Топливная емкость	3135	дизельное топливо	60	50		222,716	222,716	надземн. горизонтальные	0,1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,004361	0,000738
Топливная емкость	3136	дизельное топливо	60	50		222,716	222,716	надземн. горизонтальные	0,1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,004361	0,000738
Емкость для хранения дизтоплива	3116	дизельное топливо	10	8		222,716	222,716	наземный	0,1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,000698	0,000738
Топливная емкость	3144	дизельное топливо	60	50		222,716	222,716	надземн. горизонтальные	0,1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,004361	0,000738
Топливная емкость	3145	дизельное топливо	60	50				надземн. горизонтальные	0,1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029		
Топливная емкость	3146	дизельное топливо	60	50				надземн. горизонтальные	0,1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029		
Топливная емкость	3154	дизельное топливо	25	50				надземн. горизонтальные	0,1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029		
Обслуживание скважин																
Емкости для хранения дизтоплива	3132	дизельное топливо	10	8		87,2	87,2	наземный горизонтальный	0,1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,0007	0,000677
ТОО Сликлайн Сервис																
Емкости для хранения дизтоплива	3017	дизельное топливо	0,11	0,11		14,25	14,25	наземный горизонтальный	0,1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,00001	0,000644
ТОО "BBS"																
Емкости дизтоплива	9315	дизельное топливо	10	10		22,1205	22,1205	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,017444	0,000738
ТОО «KazGeoTech»																
Емкости дизтоплива	9316	дизельное топливо	5	5		129,45	129,45	наземный	1	780	1100	972	0,22	0,0029	2,7	0,244004
Строительно-монтажные работы (ТОО "Перспектива КАН")																
Емкость дизтоплива	9317	дизельное топливо	2	2		0	0	наземный	0,9	0,2	0,2	0,324	0,22	0,0029	0,00081	0,000638
Строительно-монтажные работы (ТОО "Жаиккурылыс")																
Емкости дизтоплива	9209	дизельное топливо	0,2	0,2		19,7795	19,7795	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,00000008	0,000727
ТОО "ГЕОС"																
Емкости дизтоплива		дизельное топливо	0,2	0,2		0,0935	0,0935	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,00000008	0,000638
ТОО "Аспера"																
Емкости дизтоплива		дизельное топливо	0,2	0,2		24,5	24,5	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,00000008	0,000748
ИТОГО:															292,3591221	153,0892980

Идентификация выбросов

Наименование источника	Номер источника	Углеводороды С1-С5			Углеводороды С6-С10			Углеводороды С12-С19			Бензол			Ксилол			Толуол			Сероводород			Масло минеральное			Мероприятия			Диоксины			Этилбензол			Метан		
		%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год
УПН																																				
Пробоотборник. Сепаратор 1-ая ступени	0004	72,46	0,782536	0,000471	26,8	0,28944	0,000174				0,35	0,00378	0,000002	0,11	0,001188	0,000001	0,22	0,002376	0,000001	0,06	0,000648	0,0000004				0,003	0,000032	0,0000000020									
Пробоотборник. Сепаратор 2-ая ступени	0005	72,46	0,782536	0,000471	26,8	0,28944	0,000174				0,35	0,00378	0,000002	0,11	0,001188	0,000001	0,22	0,002376	0,000001	0,06	0,000648	0,0000004				0,003	0,000032	0,0000000020									
Расходная емкость дизтоплива	6001							99,72	0,032616	0,000088										0,28	0,000092	0,000002															
Резервуар хранения дизтоплива	0013							99,72	0,032616	0,00665										0,28	0,000092	0,000002															
Резервуар хранения дизтоплива	0014							99,72	0,032616	0,00665										0,28	0,000092	0,000002															
Резервуар хранения дизтоплива	0015							99,72	0,032616	0,00665										0,28	0,000092	0,000002															
Дренажная емкость	0024	72,46	9,7817	0,073976	26,8	3,618	0,027362				0,35	0,04725	0,000357	0,11	0,01485	0,000112	0,22	0,0297	0,000225	0,06	0,0081	0,000061				0,003	0,000405	0,0000031									
Дренажная емкость	0025	72,46	9,7817	0,073976	26,8	3,618	0,027362				0,35	0,04725	0,000357	0,11	0,01485	0,000112	0,22	0,0297	0,000225	0,06	0,0081	0,000061				0,003	0,000405	0,0000053									
Дренажная емкость	0027	72,46	9,7817	0,128463	26,8	3,618	0,047535				0,35	0,04725	0,000621	0,11	0,01485	0,000195	0,22	0,0297	0,00039	0,06	0,0081	0,000106				0,003	0,000405	0,0000027									
Дренажная емкость	0028	72,46	9,7817	0,066367	26,8	3,618	0,02454				0,35	0,04725	0,00032	0,11	0,01485	0,000101	0,22	0,0297	0,000201	0,06	0,0081	0,000055				0,003	0,000405	0,0000275									
Пробоотборник резервуарного парка (погружной пробоотборник)	0008-02	72,51	0,00047	0,00021	26,8	0,000174	0,000078				0,35	0,000002	0,000001	0,11	0,000001	0,000000	0,22	0,000001	0,000001	0,002	0	0				0,004	0	0,0000000012									
Пробоотборник РПК-5000 (ниточной пробоотборник)	0008-03	72,51	0,00047	0,000195	26,8	0,000174	0,000072				0,35	0,000002	0,000001	0,11	0,000001	0,000000	0,22	0,000001	0,000001	0,002	0	0				0,01	0	0,0000000027									
Пробоотборник МНС	0010-02	72,51	0,000169	0,000177	26,8	0,000062	0,000065				0,35	0,000001	0,000001	0,11	0	0,000000	0,22	0,000001	0,000001	0,002	0	0				0,001	0	0,0000000010									
		72,51	0,000169	0,000165	26,8	0,000062	0,000061				0,35	0,000001	0,000001	0,11	0	0,000000	0,22	0,000001	0	0,002	0	0				0,01	0	0,0000000025									
Пробоотборник до УДН	0018-02	72,51	0,000169	0,000709	26,8	0,000062	0,000262				0,35	0,000001	0,000003	0,11	0	0,000001	0,22	0,000001	0,000002	0,002	0	0				0,004	0	0,0000000359									
Пробоотборник после УДН	0018-03	72,51	0,000169	0,000709	26,8	0,000062	0,000262				0,35	0,000001	0,000003	0,11	0	0,000001	0,22	0,000001	0,000002	0,002	0	0				0,005	0	0,0000000359									
Расходная емкость дизельного топлива	0021							99,72	0,023745	0,00041										0,28	0,0000611	0,000002															
УКПГ-1/2																																					
Резервуар для слива масла	0112																						100	0,000482	0,000018												
Резервуар для слива масла	0117																						100	0,000482	0,000018												
Резервуар для слива масла	0122																						100	0,000482	0,000018												
Расходный резервуар масла	0122 (2)																						100	0,000513	0,000063												
Расходный резервуар масла	0122 (3)																						100	0,000513	0,000063												
Дренажная емкость	0128																						100	0,000482	0,000018												
Расходная емкость дизтоплива	6101-01							99,72	0,000652	0,000721										0,28	0,0000001	0,000002															
Расходная емкость дизтоплива	6101-02							99,72	0,000652	0,000721										0,28	0,0000001	0,000002															
Технологическая линия 1 и 2 (СУГ)	6103-03	99,99	0,00108	0,001405																0,005	0	0				0,01	0	0,0000001117								
Склад СУГ-1/2 (СУГ)	6106-03	99,99	0,000432	0,001171																0,003	0	0				0,01	0	0,0000001117								
Пробоотборник Сепарационная	6108-02	72,51	0,001175	0,001141	26,8	0,000434	0,000422				0,35	0,000010	0,000004	0,11	0,000002	0,000002	0,22	0,000004	0,000003	0,002	0	0				0,002	0	0,0000000063									
Емкость отработанного масла	0165																						100	0,0010	0,000018												
Емкость для дизельного топлива	0166							99,72	0,002087	0,000684										0,28	0,000008	0,000002															
ЦПБО																																					
Резервуар дизтоплива	6404							99,72	0,0004	0,000656										0,28	0,000001	0,000002															
БКИС																																					
Расходная емкость дизтоплива	0302							99,72	0,027833	0,000641										0,28	0,000078	0,000002															
Площадка скважин																																					
Расходная емкость дизтоплива	8311							99,72	0,000261	0,000685										0,28	0,000001	0,000002															
Вагтовый городок 1																																					
Котельная Бридженгурс. Емкость д/т	0501							99,72	0,018483	0,000228										0,28	0,000052	0,000001															
Котельная АБК. Емкость д/т	0510							99,72	0,018483	0,000227										0,28	0,000052	0,000001															
Расходная емкость д/т	6501-01							99,72	0,001304	0,000697										0,28	0,000004	0,000002															
	6501-02							99,72	0,001304	0,000697										0,28	0,000004	0,000002															
Галлоф																																					
Резервуар хранения дизтоплива	0803							99,72	0,000122	0,000647										0,28	0,0000003	0,000002															
Резервуар для слива масла	0805																						100	0,000011	0,000018												
ГТЭС - 26 МВт																																					
Система смазочного масла	0751																						100	0,000041	0,000000												
Удаленный пункт сбора газоконденсатной сети																																					
Дренажная емкость	0709	72,486	1,912824	0,075064	26,8	1,447200	0,027765				0,35	0,0189	0,000363	0,11	0,00594	0,000114	0,22	0,01188	0,000228	0,06	0,00324	0,0000622				0,004	0,000216	0,0000041									
Дренажная емкость	0702-02	2,53	0,068318	0,001670	7,74	0,208980	0,005109	88,91	2,400570	0,058684		0	0		0	0		0	0	0,07	0,00189	0,000046					0	0							0,85	0,01755	0,0003429
Магистральный трубопровод																																					
Расходная емкость ДГУ	0204							99,72	0,027833	0,000636										0,28	0,000782	0,000002															
УКПГ-3																																					
Дренажная емкость отработанного компрессорного масла	0821																						100	0,001625	0,000073												
Дренажная емкость	0827																						100	0,001625	0,000073												
Дренажная емкость	0828																						100	0,001625	0,000073												
Емкость для дизельного топлива	0916							100	0,008722	0,000644																											
Площадка скважин																																					
Расходная емкость ДГУ (1)	0555							99,72	0,000673	0,000645										0,28	0,0000302	0,000002															
Расходная емкость ДГУ (3)	0557							99,72	0,000673	0,000645										0,28	0,0000302	0,000002															
Расходная емкость ДГУ (4)	0558							99,72	0,000282	0,000645										0,28	0,0000310	0,000002															
Расходная емкость ДГУ	1122							99,72	0,00687	0,00304										0,28	0,0000020	0,000005															
Резервуар нефти	1124	72,457	13,694373	5,076917	26,8	5,0652	1,877822				0,35	0,06615	0,024524	0,11	0,02079	0,007707	0,22	0,04158	0,015415	0,06	0,01134	0,0042041				0,003	0,000567	0,0002102									
Резервуар нефти	1125	72,457	13,694373	5,076917	26,8	5,0652	1,877822				0,35	0,06615	0,024524	0,11	0,02079	0,007707	0,22	0,04158	0,015415	0,06	0,01134	0,0042041				0,003	0,000567	0,0002102									
Резервуар нефти	1126	72,457	13,694373	5,076917	26,8	5,0652	1,877822				0,35	0,06615	0,024524	0,11	0,02079	0,007707	0,22	0,04158	0,015415	0,06	0,01134	0,0042041				0,003	0,000567	0,0002102									
Резервуар нефти	1127	72,457	13,694373	5,076917	26,8	5,0652	1,877822				0,35	0,06615	0,024524	0,11	0,02079	0,007707	0,22	0,04158	0,015415	0,06	0,01134	0,0042041				0,003	0,000567	0,0002102									
Резервуар нефти	1128	72,457	13,694373	5,076917	26,8	5,0652	1,877822				0,35	0,06615	0,024524	0,11	0,02079	0,007707	0,22	0,04158	0,015415	0,06	0,01134	0,0042041				0,003	0,000567	0,0002102									
Резервуар нефти	1129	72,457	13,694373	5,076917	26,8	5,0652	1,877822				0,35	0,06615	0,024524	0,11	0,02079	0,007707	0,22	0,04158	0,015415	0,06	0,01134	0,0042041				0,003	0,000567	0,0002102									
Наливной стояк	1130	72,46	11,73852	24,588576	26,8	4,3416	9,094332				0,35	0,0567	0,118709	0,11	0,01782	0,037327	0,22	0,03564	0,074655	0,06	0,00972	0,0203604					0	0,0000000									
Расходная емкость ДГУ	1137							99,72	0,00687	0,00304										0,28	0,0000020	0,000003															
Резервуар нефти	1139	72,457	13,694373	5,076917	26,8	5,0652	1,877822				0,35	0,06615	0,024524	0,11	0,02079	0,007707	0,22	0,04158	0,015415	0,06	0,01134	0,0042041				0,003	0,000567	0,0002102									
Резервуар нефти	1140	72,457	13,694373	5,076917	26,8	5,0652	1,877822				0,35	0,06615	0,024524	0,11	0,02079	0,007707	0,22	0,04158	0,015415	0,06	0,01134	0,0042041				0,003	0,000567	0,0002102									
Резервуар нефти	1141	72,457	13,694373	5,076917	26,8	5,0652	1,877822				0,35	0,06615	0,024524	0,11	0,02079	0,007707	0,22	0,04158	0,015415	0,06	0,01134	0,0042041				0,003	0,000567	0,0002102									
Резервуар нефти	1142	72,457	13,694373	5,076917	26,8	5,0652	1,877822				0,35	0,06615	0,024524	0,11	0,02079	0,007707	0,22	0,04158	0,015415	0,06	0,01134	0,0042041				0,003	0,000567	0,0002102									
Резервуар нефти	1145	72,457	0	4,917512	26,8	0	1,318862				0,35	0	0,023784	0,11	0	0,007485	0,22	0	0,014931	0,06	0	0,0040721				0,003	0	0,0002036									
Резервуар нефти	1144	72,457	0	4,917512	26,8	0	1,318862				0,35	0	0,023784	0,11	0	0,007485	0,22	0	0,014931	0,06	0	0,0040721				0,003	0	0,0002036									
Наливной стояк	1145	72,46	11,73852	24,588576	26,8	4,3416	9,094332				0,35	0,0567	0,118709	0,11	0,01782	0,037327	0,22	0,03564	0,074655	0,06	0,00972	0,0203604					0	0,0000000									
Буферная емкость	1430	74,84	0,687031	0,185755	20,78	0,19076	0,051578	1,07	0,000823	0,002686										0,28	0,002570	0,0006950															
Дренажная емкость	1451	74,84	0,280878	0,052771	20,78	0,080795	0,015182	1,07	0,00416	0,000784										0,28	0,001089	0,0001974															
Дренажная емкость	1452	74,84	0,452632	0,056148	20,78	0,129677	0,01559	1,07	0,006471	0,000803										0,28	0,001693	0,0002101															
Расходная емкость дизельного топлива	8320							99,72	0,021745	0,000645										0,28	0,000001	0,0000018															
Расходная емкость дизельного топлива	8330							99,72	0,021745	0,000645										0,28	0,000001	0,0000018															
Дренажная емкость	1445	71,63	0,309442	0,048116	24,22	0,10463	0,016269													0,013	0,000056	0,0000087															
Дренажная емкость	1446	71,63	0,309442	0,047585	24,22	0,10463	0,016076													0,013	0,000056	0,0000086															
Дренажная емкость	1447	95,62	0,413078	0,063469	1,07	0,004622	0,00071													0,17	0,000734	0,0001128															
Дренажная емкость	1448	95,62	0,413078	0,063972	1,07	0,004622	0,000716													0,17	0,000734	0,0001137															
Буровая компания																																					
Бурение скважин																																					
Расходная емкость дизельного топлива	3134							99,72	0,004349	0,000736										0,28	0,000012	0,0000021															
Расходная емкость дизельного топлива	3135							99,72	0,004349	0,000736										0,28	0,000012	0,0000021															

		Время работы, час/год	V, м3	Vчmax, м3/ч	B, т/год	p, т/м3	Xi	m	Давление насыщенных паров, мм. рт. ст.			Опытные коэффициенты				Температура жидкости, 0С		Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ	
									Ptmin	Ptmax	Pt	Крср	Крmax	Кв	Коб	tжmin	tжmax		г/с	т/год
УКПГ-1/2																				
Емкость антифриза - этиленгликоля (для охлаждения компрессоров)	0124	6820	6	0,02	3,342	1,114		62,07	0,001576	15,33882	760	0,63	0,9	2,4	2,5	-42	78	Диэтиленгликоль	0,025836	0,00029683
Резервуар хранения амина (ТК-881)	0135	8760	6	3	108,3	1,09	0,5	105,14	0,035	0,035	760	0,63	0,9	1	2,5	60	60	Диэтаноламин	0,000133	1,3E-09
Дренажная емкость теплоносителя V-3812	0931	360	12,5	30	10,36	1,036	0,5	76,1	0,00075	450		0,1	0,1	1	2,5	-40	95	Пропан-1,2-диол	1,242312	0,0000002
ИТОГО;																			1,268281	0,000297031

		Время работы, час/год	V, м3	Объемный расход жидкости, наливаемой в резервуар (их группу) в течение года, м3/год	Температура воздуха средняя, градусов Цельсия	Температура газового пространства резервуара, градусов Цельсия	XiМольная масса вещества, кг/кмоль(табл. 001)	Коэффициент A, уравнения Антуана(табл. 001)	Коэффициент B, уравнения Антуана(табл. 001)	Коэффициент C, уравнения Антуана(табл. 001)	Давление насыщенных паров, мм. рт. Ст	Атмосферное давление, мм. рт. ст.	Константа равновесия между жидкостью и паром	Коэффициенты		Выбросы ЗВ (Пропан-1,2-диол)	
														К2	К3	г/с	т/год
Подрядные организации																	
Емкость для замешивания жидкости	3506	550	78	500	2,5	11,25	36,5	8,443	1023,1	273	126,9	760	0,167	1,25	1	0,090705	0,179595

Газотурбинные установки

Расчетная методика: Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных, приложение 3 к приказу Министра ОС и ВР РК №221-ө от 12.06.2014.

Расчет выбросов **оксидов азота** (в пересчете на диоксид азота) от газотурбинных установок.

$$M_{NO2} = J_{NO2}*B,$$

Где B – расход топлива, кг/с

J_{NO2} - удельный выброс оксидов азота, г/кг топлива.

$$J_{NO2} = C_{NO2} * V_г$$

Где C_{NO2} – концентрация оксидов азота в пересчете на NO2, г/м^3, в отработавших газах;

$V_г$ – объем сухих дымовых газов за турбиной, м^3/кг топлива.

$$C_{NO2} = \alpha*K_T*K_p$$

где α – коэффициент, зависящий от вида топлива, для газа α=1,6;

K_T - коэффициент, отражающий влияние температуры газов на образование оксидов азота, при 800 С, $К_Т$ = 12;

$К_р$ – коэффициент, отражающий зависимость концентрации от давления в камере сгорания:

$$K_p = \frac{16P - 0{,}23}{6P - 0{,}77}$$

где

P – давление в камере сгорания, Р=2,5 МПа.

Оксид углерода и метан:

$$M_{CO} = J_{CO}*B$$
$$M_{CH} = J_{CH}*B$$
$$J_{CO} = a_{CO}*q^{n(CO)}$$
$$J_{CH} = a_{CH}*q^{n(CH)}$$

где q – потери теплоты от химической неполноты сгорания топлива, 0,5%;

a, n – коэффициенты и показатели степени, определяемые видом сжигаемого топлива.

Диоксид серы:

$$П_{SO_2} = B\left[2S^r + 1{,}88\left[H_2S\right]\right]10^{-2},$$

где B – расход топлива (кг/ч), S^r – содержание серы в топливе (%), $[H_2S]$ – содержание сероводорода в газовом топливе (% по массе).

Объем сухих дымовых газов:

$$V_г = (V_р - V_{H2O}) + (\alpha - 1)\, V^0 * 0{,}9984$$

$V_р$ – теоретический объем газа, м^3/кг

V^0 – теоретически необходимый объем воздуха, м^3/кг

α – коэффициент избытка воздуха в отработавших газах за турбиной

V_{H2O} – теоретический объем водяных паров, м^3/кг

Расчет выбросов от ГТУ

Расчетная методика: «Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных» (приложение 3 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221)

Источник выбросов	№ источника выброса	Время работы	Расход топлива		Плотность топлива	Тем-ра отх. газов	Объем отх. газов	Объем дымовых газов	концентрация Nox	удельный выброс NO2	удельный выброс CO	удельный выброс метана	Выброс загрязняющих веществ									
													NO2		NO		CO		CH4		SO2	
		ч/год	м3/ч	тыс м3/год	кг/м3	C	м3/с	м3/м3 топл	мг/м3	г/кг	г/кг	г/кг	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
ГТЭС																						
ГТЭС 26 МВт	0750	8520	9200	78384	0,7609	472,6	238,0650	34,108818	50,0000	2,241347	15,0424	2,1807	3,486679	106,943424	0,566585	17,3783060	29,250262	897,16403600	4,240476	130,063880	0,044491	0,642945
УПН																						
Газопоршневой генератор ГПЭС 1	0016	1080	320	345,6	0,7609	472,6	8,2810	34,108818	45,2758	2,029574	15,0424	2,1807	0,109817	0,426969	0,017845	0,069382	1,017400	3,955651	0,147495	0,573461	0,001548	0,002835
Газопоршневой генератор ГПЭС 2	0017	1080	320	345,6	0,7609	472,6	8,2810	34,108818	45,2758	2,029574	15,0424	2,1807	0,109817	0,426969	0,017845	0,069382	1,017400	3,955651	0,147495	0,573461	0,001548	0,002835
УКПГ-1/2																						
ГТУ Т-803	0137	4380	2039	17861,64	0,7609	510	55,4090	34,108818	50,3064	2,255082	15,0424	2,1807	0,777490	24,51891	0,126342	3,984323	6,482748	102,219970	0,939819	14,819066	0,00986	0,146510
ГТУ Т-802	0138	4380	2039	17861,64	0,7609	510	55,4090	34,108818	50,3064	2,255082	15,0424	2,1807	0,777490	24,51891	0,126342	3,984323	6,482748	102,219970	0,939819	14,819066	0,00986	0,146510
ГТУ Т-801	0139	8760	3602	31553,52	0,7609	510	97,8830	34,108818	50,3064	2,255082	15,0424	2,1807	1,373476	43,31394	0,223190	7,038515	11,452113	361,153836	1,660239	52,357297	0,017419	0,258818
Итого													6,63477	200,14912	1,07815	32,52423	55,70267	1470,66911	8,07534	213,20623	0,08473	1,20045

Расчет объема сухих дымовых газов

Содержание, %об:											Smакс, % масс	S средн за год, % масс	Влагосодержание газообразного топлива, отнесенное к 1 нм3 сухого газа	Коэфф избытка воздуха	кол-во воздуха	кол-во NO2 м3/м3	кол-во вод. пара	объем газов	объем дымовых газов
H2S	H	N2	CO2	CH4	C2C6	C3H8	C4H10	C5H12	RSH	O2				a	Vo,м3/м3	VNO2,м3/м3	VH2O,м3/м3	Vг,м3/м3	Vр,м3/м3
	0,0007	3,0210	0,6370	84,6700	11,1800	0,4320	0,0059			0,00930	0,001144	0,000539		3,5	10,026973	7,951519	2,207809	11,249194	34,108818

Компрессоры

Расчетная методика: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа, приложение 1 к приказу Министра ОС и ВР РК №221-ө от 12.06.2014.

Объем выхлопных газов ($м^3$/ч) приближенно определяют по формуле:

$$V1=d1*K*B1$$

где В - расход топливного газа, $м^3$/ч;

К - стехиометрический коэффициент, равный 10;

dl - коэффициент разбавления воздуха (для газомоторных компрессоров dl = 3).

Количество вредных веществ в выхлопных газах газоперекачивающего агрегата определяют по формуле:

$$M_i = mi * Vi \text{ (г/с)}$$

где mi - удельный выброс i-го вещества (NO_x =320 мг/$м^3$, CO = 250 мг/$м^3$) г/$м^3$;

Vi - объём выхлопных газов, $м^3$/с.

Выброс **сернистого ангидрида** (кг/ч) определяют по содержанию серосодержащих (H_2S, RSH , % мас) в сжигаемом газе по формуле:

$$N_{SO2} = 1.88 * C_{H2S(RSH)} * B * 10^{-2}$$

где $C_{H2S(RSH)}$ - концентрация соединений серы в газе, поступающем на сжигание, % мас.

$$B_{год} = \frac{M \cdot T \cdot 3600}{10^6}, т\backslash год$$

где Т - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час

Величина выбросов двуокиси азота (NO_2) в количестве 0,2 от количества выбросов NO_x.

Расчет выбросов от компрессоров

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа». (приложение 1 к приказу Министра ОС и ВР РК №221-ө от 12.06.2014).

Наименование источника выделения	№ источн. выброса	Параметры источника		Время работы, τ, ч/год	Расход топлива B,		Темп. отх. газов	Коэфф. изб. воздуха	Удельный выброс, мг/м3			Содержание соединений серы в топливе, %		Объем отх. газов	Выброс вредных веществ							
		высота	диаметр												NO2		CO		NO		SO2	
		h, м	d, м		м3/ч	тыс. м3/год	T,C	a	NO2	CO	NO	максимальное значение	среднегодовое значение	V, м3/с	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
УКПГ-1/2																						
Компрессор 1131	0108	8,0	0,26	4380	209	915,420	450	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	1,7417	0,038317	0,604182	0,539917	8,513411	0,153267	2,416714	0,001249	0,009272
Компрессор 2131	0109	8,0	0,26	4380	209	915,420	450	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	1,7417	0,038317	0,604182	0,539917	8,513411	0,153267	2,416714	0,001249	0,019694
Компрессор 104	0113	11,8	0,52	4320	474	2047,680	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	3,9500	0,086900	1,351469	1,224500	19,043424	0,347600	5,405875	0,002832	0,044043
Компрессор 105	0114	11,8	0,32	4368	299	1291,680	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	2,4917	0,054817	0,861986	0,772417	12,146103	0,219267	3,447930	0,001786	0,027786
Компрессор 101	0118	11,8	0,26	4320	944	4078,080	478	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	7,8667	0,173067	2,691538	2,438667	37,926149	0,692267	10,766136	0,005640	0,087713
Компрессор 103	0119	11,8	0,26	4320	474	2047,680	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	3,9500	0,086900	1,351469	1,224500	19,043424	0,347600	5,405875	0,002832	0,044043
Компрессор С101А	0151	12,0	0,50	4320	356	1537,920	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	2,9667	0,065267	1,015032	0,919667	14,302661	0,261067	4,060114	0,002127	0,033079
Итого:															***0,543585***	***8,479858***	***7,659585***	***119,488583***	***2,174335***	***33,919358***	***0,017715***	***0,265630***
УКПГ-3																						
Компрессор ПХУ С-3800	0902	17,6	0,60	4320	647	2795,040	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	5,3917	0,118617	1,844732	1,671417	25,993877	0,474467	7,378911	0,003865	0,060108
Компрессор ПХУ С-3800	0903	17,6	0,60	2160	647	1397,520	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	5,3917	0,118617	0,922366	1,671417	12,996939	0,474467	3,689455	0,003865	0,030054
Компрессор С-3300	0905	17,6	0,60	4320	641	2769,120	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	5,3417	0,117517	1,827624	1,655917	25,752821	0,470067	7,310482	0,003829	0,059549
Компрессор С-3300	0906	17,6	0,60	4320	641	2769,120	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	5,3417	0,117517	1,827624	1,655917	25,752821	0,470067	7,310482	0,003829	0,059549
Компрессор С-3300	0907	17,6	0,60	4320	641	2769,120	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	5,3417	0,117517	1,827624	1,655917	25,752821	0,470067	7,310482	0,003829	0,059549
Компрессор С-3300	0908	17,6	0,60	4320	641	2769,120	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	5,3417	0,117517	1,827624	1,655917	25,752821	0,470067	7,310482	0,003829	0,059549
Компрессор С-3300	0909	17,6	0,60	2160	641	1384,560	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	5,3417	0,117517	0,913812	1,655917	12,876411	0,470067	3,655241	0,003829	0,029774
Компрессор С-3300	0910	17,6	0,60	2160	641	1384,560	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	5,3417	0,117517	0,913812	1,655917	12,876411	0,470067	3,655241	0,003829	0,029774
Компрессор С-3000	0912	17,6	0,60	2160	852	1840,320	400	1,1	44,000	340,0	176,00	0,001144	0,000539	7,1000	0,312400	2,429222	2,414000	18,771264	1,249600	9,716890	0,005090	0,039580
Компрессор С-3000	0913	17,6	0,60	2160	852	1840,320	400	1,1	44,000	340,0	176,00	0,001144	0,000539	7,1000	0,312400	2,429222	2,414000	18,771264	1,249600	9,716890	0,005090	0,039580
Компрессор С-3200	0914	17,6	0,20	2160	88	190,080	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	0,7333	0,016133	0,125450	0,227333	1,767741	0,064533	0,501809	0,000526	0,004090
Компрессор С-3200	0915	17,6	0,20	2160	88	190,080	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	0,7333	0,016133	0,125450	0,227333	1,767741	0,064533	0,501809	0,000526	0,004090
Компрессор ПХУ С-3800	0945	17,6	0,60	2160	647	1397,520	400	1,1	22,000	310,0	88,00	0,001144	0,000539	5,3917	0,118617	0,922366	1,671417	12,996939	0,474467	3,689455	0,003865	0,030054
Итого:															***1,718019***	***17,936928***	***20,232419***	***221,829871***	***6,872069***	***71,747629***	***0,045801***	***0,505300***
Всего:						36330,360									**2,261604**	**26,416786**	**27,892004**	**341,318454**	**9,046404**	**105,666987**	**0,063516**	**0,770930**

Примечание:
* - при расчете годовых выбросов загрязняющих веществ использованы средние значения часового расхода топлива , определенные исходя из годового расхода топлива и годового времени работы компрессора

Резервные дизельные генераторы

Расчетная методика: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок.

В соответствии с основными классификационными признаками мощности, быстроходности, числа цилиндров дизельных двигателей [1], которые определяют способ организации рабочего процесса и, следовательно, токсикологические свойства выделяемых веществ, стационарные дизельные установки условно подразделяются на четыре группы (N_e - номинальная мощность, n - число оборотов, i - число цилиндров):

А - маломощные, быстроходные и повышенной быстроходности (N_e<73.6 кВт, n=1000-3000 мин$^{-1}$).

Б - средней мощности, средней быстроходности и быстроходные (N_e=73.6-736 кВт, n=500-1500 мин$^{-1}$).

В - мощные, средней быстроходности (N_e=736-7360 кВт, n=500-1000 мин$^{-1}$).

Г - мощные, повышенной быстроходности, многоцилиндровые (N_e=736-7360 кВт, n=1500-3000 мин$^{-1}$, i>30).

Максимальный выброс i-ого вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$\mathbf{M_{сек}} = \frac{\mathbf{e_i} \times \mathbf{P_Э}}{\mathbf{3600}}, \text{ г/с}$$

где:

$\mathbf{e_i}$ - выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности, г/кВт·ч, определяемый по таблице 1 или 2;

$\mathbf{P_э}$ - эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт. Значение берется из технической документации завода-изготовителя. Если в технической документации не указывается значение эксплуатационной мощности, то в качестве $P_э$, принимается значение номинальной мощности стационарной дизельной установки (Ne);

1/3600 - коэффициент пересчета «час» в «сек».

Валовый выброс i-ого вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле:

$$\mathbf{M_{год}} = \frac{\mathbf{q_i} \times \mathbf{B_{год}}}{\mathbf{1000}}, \text{ т/год}$$

где:

$\mathbf{q_i}$ - выброс i-го вредного вещества, г/кг топлива, приходящегося на один кг дизельного топлива, при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл, определяемый по таблице 3 или 4;

$\mathbf{B_{год}}$ - расход топлива стационарной дизельной установкой за год, т. (берется по отчетным данным об эксплуатации установки);

1/1000 - коэффициент пересчета «кг» в «т».

Расчет выбросов от Дизельных генераторов

Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

РНД 211.2.02.04-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок.

Источник выбросов	№ источника	Параметры источника: высота	диаметр	Время работы,	Объем: сек. газов	Температура: сек. газов	Мощность двигателя	Расход топлива		Азота диоксид		Азота оксид		Сажа		Серы диоксид		Углерода оксид		Формальдегид		Прим.2-ен.1-ацт		Выброс загрязняющих веществ: С12-С19		бенз/пирен	
		м	м	час/год	м3/с	С	кВт	кг/ч	кг/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
УПН																											
ДЭС (резерв)	0011	5.00	0.3	74	0.3519	450	900	140.4	1.330	1.170000	0.034170	1.521000	0.0444210	0.195000	0.005669	0.390000	0.011390	0.975000	0.28475	0.046800	0.001367	0.0468	0.001367	0.4680000	0.013668		
ДЭС-110 (резерв)	0054	1.2	0.09	30	0.0306	635	88	19.8	0.000	0.165000	0.000000	0.214500	0.0000000	0.027500	0.000000	0.055000	0.000000	0.137500	0.000000	0.006600	0.000000	0.0000	0	0.0660000	0.000000		
Площадка сальника																											
ДЭС	0806	2.4	0.219	136	0.3530	447.7	1250	140.00	4.800	1.166667	0.146700	1.516667	0.1907100	0.1944440	0.0244500	0.388889	0.048900	0.972222	0.122250	0.046667	0.005868	0.046667	0.005868	0.4666670	0.058680		
ДЭС-33 № 2	0807	1.5	0.05	46	0.0110	635	28	6.5	0.257	0.054167	0.004710	0.070417	0.0061230	0.0090280	0.000789	0.018056	0.001570	0.0451390	0.003925	0.002167	0.000188	0.002167	0.000188	0.0216670	0.001884		
УКПГ-1/2																											
ДЭС (резерв) труба 1	0143	3.19	0.14	228	0.1257	450	640	50.0	0.366	0.416667	0.010980	0.541667	0.0142740	0.0694440	0.001830	0.138889	0.003660	0.3472220	0.009150	0.016667	0.000439	0.016667	0.000439	0.1666670	0.004392		
ДЭС (резерв) труба 2	0144	3.19	0.14	7	0.1257	450	640	50.0	0.338	0.416667	0.006140	0.541667	0.0053820	0.0694440	0.000690	0.138889	0.001380	0.3472220	0.003450	0.016667	0.000166	0.016667	0.000166	0.1666670	0.001658		
ДЭС 1400	0155	2.00	0.35	20	0.6633	450	1400	265.9	0.000	2.109167	0.000000	2.858917	0.0000000	0.3665280	0.000000	0.733056	0.000000	1.8326390	0.000000	0.087967	0.000000	0.087967	0	0.8796670	0.000000		
СНД Дизель-генератор	0160	2.50	0.152	145	1.1428	62.98	400	47.1	2.842	0.392500	0.1685260	0.510250	0.1108180	0.0654170	0.014210	0.130833	0.028420	0.3270830	0.071050	0.015700	0.003410	0.0157	0.00341	0.1570000	0.034104		
ВВПС																											
ЮГ ДЭС (резерв)	0301	2.50	0.4	30	0.4717	635	1280	235.7	2.123	1.964167	0.063690	2.553417	0.0827970	0.3275610	0.010615	0.654722	0.021230	1.6368060	0.053075	0.078567	0.002548	0.078567	0.002548	0.7856670	0.025478		
Магистральный газопровод																											
ДЭС-70(резерв)	1300	1.5	0.05	84	0.0204	635	86	10.2	0.000	0.085000	0.000000	0.110500	0.0000000	0.0141670	0.000000	0.028333	0.000000	0.0708330	0.000000	0.003400	0.000000	0.0034	0	0.0340000	0.000000		
Вахтовый городок 1																											
ДЭС (500 кВт)	0511	4.00	0.235	35	0.1963	635	400	88.10	0.323	0.817500	0.009690	1.062750	0.0125970	0.1362500	0.001615	0.272500	0.003230	0.6812500	0.008075	0.032700	0.000388	0.0327	0.00388	0.3270000	0.003876		
Удаленный манифольд																											
ДЭС (резерв) № 1	0706	1.5	0.05	84	0.0130	635	28	6.5	0.352	0.054167	0.004560	0.070417	0.0059280	0.0090280	0.000760	0.018056	0.001520	0.0451390	0.003800	0.002167	0.000182	0.002167	0.000182	0.0216670	0.001824		
Площадка скважин																											
ДГУ 250 (1)	0651	2.00	0.2	60	0.1709	434	250	70.0	4.200	0.583333	0.126000	0.758333	0.1638000	0.0972220	0.021000	0.194444	0.042000	0.4861110	0.105000	0.023333	0.005040	0.023333	0.00504	0.2333330	0.050400		
ДГУ 250 (2)	0652	2.00	0.2	60	0.1709	434	250	70.0	4.200	0.583333	0.126000	0.758333	0.1638000	0.0972220	0.021000	0.194444	0.042000	0.4861110	0.105000	0.023333	0.005040	0.023333	0.00504	0.2333330	0.050400		
ДГУ 250 (3)	0653	2.00	0.2	60	0.1709	434	250	70.0	4.200	0.583333	0.126000	0.758333	0.1638000	0.0972220	0.021000	0.194444	0.042000	0.4861110	0.105000	0.023333	0.005040	0.023333	0.00504	0.2333330	0.050400		
ДЭС-82.5(резерв)	1301	2	0.1	191	0.0000	635	60	0.0	0.000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
ДЭС-30 (резерв)	1302	1	0.05	253	0.0124	635	24	6.2	0.370	0.051667	0.011100	0.067167	0.0144900	0.0086110	0.001850	0.017222	0.003700	0.0430560	0.009250	0.002067	0.000444	0.002067	0.000444	0.0206670	0.004440		
ДЭС-33 № 1	1305	1.5	0.05	347	0.0110	635	28	6.5	0.628	0.054167	0.018840	0.070417	0.0244920	0.0090280	0.003140	0.018056	0.006280	0.0451390	0.015700	0.002167	0.000754	0.002167	0.000754	0.0216670	0.007536		
ДЭС-20 (резерв)	1350	1.5	0.04	10	0.0110	635	16	6.5	0.046	0.054167	0.001380	0.070417	0.0017940	0.0090280	0.000230	0.018056	0.000460	0.0451390	0.001150	0.002167	0.000055	0.002167	0.000055	0.0216670	0.000552		
ДЭС-110 (резерв)	1370	1.2	0.09	515	0.0306	635	88	19.8	2.566	0.165000	0.076980	0.214500	0.1000740	0.0275000	0.012830	0.055000	0.025660	0.1375000	0.064150	0.006600	0.003079	0.0066	0.003079	0.0660000	0.030792		
ДЭС-30 №2 (резерв)	1371	2	0.05	228	0.0124	635	24	6.2	0.410	0.051667	0.012570	0.067167	0.0163410	0.0086110	0.002095	0.017222	0.004190	0.0430560	0.010475	0.002067	0.000503	0.002067	0.000503	0.0206670	0.005028		
ДЭС (200 кВт)	1372	2.00	0.12	326	0.0701	635	160	35.1	3.55)	0.292500	0.076530	0.380250	0.0994890	0.0487500	0.012755	0.097500	0.025510	0.2437500	0.063775	0.011700	0.003061	0.0117	0.003061	0.1170000	0.030612		
DC808 (DVTC)	1373	2	0.109	11	0.0346	635	84	17.3	1.161	0.144167	0.034890	0.187417	0.0453970	0.0240280	0.005819	0.048056	0.011630	0.1201390	0.029075	0.005767	0.001396	0.005767	0.001396	0.0576670	0.013958		
ДЭС-5 кВт	1455	1.5	0.05	240	0.0020017	635	4.5	1.3	0.312	0.010833	0.009360	0.014083	0.0121680	0.0018000	0.001560	0.003611	0.003120	0.0090280	0.007800	0.000433	0.000374	0.000433	0.000374	0.0043330	0.003744		
УКПГ-3																											
ДЭС	0810	35	0.2	130	0.0032	635	725	0.139	2.268	0.001158	0.068040	0.001506	0.0884520	0.0001930	0.011340	0.000386	0.022680	0.0009650	0.056700	0.000046	0.002722	0.000046	0.002722	0.0004630	0.027216		
Подрядные организации																											
Буровая компания																											
Бурение скважин																											
Дизель-генератор CAT 3512B	5161	6.00	0.25	1986	3.1622	400	1200	244.515	587.800	0.890000	4.343160	0.145600	0.7057596	0.055333	0.1661994	0.466667	2.326800	0.883333	4.269800	0.0095233	0.04432162			0.2285700	1.107998892	0.0000010	0.0000039
Дизель-генератор CAT 3512B	5162	6.00	0.25	1986	3.1622	400	1200	244.515	587.800	0.890000	4.343160	0.145600	0.7057596	0.055333	0.1661994	0.466667	2.326800	0.883333	4.269800	0.0095233	0.04432162			0.2285700	1.107998892	0.0000010	0.0000039
Дизель-генератор CAT 3512B	5163	6.00	0.25	1986	3.1622	400	1200	244.515	587.800	0.890000	4.343160	0.145600	0.7057596	0.055333	0.1661994	0.466667	2.326800	0.883333	4.269800	0.0095233	0.04432162			0.2285700	1.107998892	0.0000010	0.0000039
Дизель-генератор CAT 3512B	5164	6.00	0.25	1986	3.1622	400	1200	244.515	587.800	0.890000	4.343160	0.145600	0.7057596	0.055333	0.1661994	0.466667	2.326800	0.883333	4.269800	0.0095233	0.04432162			0.2285700	1.107998892	0.0000010	0.0000039
Дизель-генератор «CAT C15»	5165	6.00	0.25	2042	1.6228	400	230	70.372	143.700	0.187733	1.830360	0.0305067	0.2968896	0.0087101	0.08211480	0.073333	0.718500	0.1884444	1.868100	0.0020095	0.02052082			0.0598483	0.583685508	0.0000002	0.0000014
Цементировочный агрегат-35-8-5-PSM	5015	3.70	0.25	1.44	1.3478	450	500	55.558	0.080	0.426667	0.001024	0.0693333	0.0001664	0.0198417	0.0000457	0.166667	0.000400	0.6805556	0.001040	0.0034725	0.0000114			0.1150792	0.0002743	0.0000005	0.0000000
Цементировочный агрегат ЦА-400	5016	3.70	0.25	60.65	1.6040	450	500	66.045	4.860	0.426667	0.058880	0.0693333	0.0095680	0.0198417	0.0026288	0.166667	0.023000	0.6805556	0.059800	0.0034725	0.0006572			0.1150792	0.0157714	0.0000005	0.0000000
ТОО "Уралспецнефтегеология"																											
Дизельный двигатель	5157	6.00	0.25	709	1.3516	400	810	58.585	41.382	0.488202	1.245760	0.634779	1.6064880	0.0813820	0.205908	0.162764	0.411920	0.4069100	1.029800	0.019532	0.049840	0.019532	0.04943	0.1953170	0.484304		
Дизельный двигатель	5158	6.00	0.25	814	6.2189	400	810	269.372	219.432	2.246433	6.582960	1.920063	8.5578480	0.3744060	1.097160	0.748811	2.194320	1.8720280	5.485800	0.0899255	0.263518	0.089857	0.263518	0.8985730	2.633184		
Дизельный двигатель	5159	6.00	0.25	78	1.2633	400	810	54.769	4.272	0.456408	0.128160	0.593331	0.1666080	0.0760680	0.021360	0.152136	0.042720	0.3803400	0.106800	0.018256	0.005126	0.018256	0.005126	0.1825680	0.051264		
Дизельный двигатель	5160	6.00	0.25	84	1.1731	400	810	50.857	4.272	0.423808	0.128160	0.55095	0.1666080	0.0706350	0.021360	0.141269	0.042720	0.3531730	0.106800	0.016952	0.005126	0.016952	0.005126	0.1695230	0.051264		
Дизельный двигатель	5161	6.00	0.25	54	1.8248	400	1020	79.111	4.272	0.659258	0.128160	0.857036	0.1666080	0.1098760	0.021360	0.219753	0.042720	0.5493820	0.106800	0.026370	0.005126	0.02637	0.005126	0.2637030	0.051264		
Дизельный двигатель	5148	8	0.25	834	0.0574576	400	1020	2.481	2.028	0.020758	0.060840	0.026986	0.0790920	0.0034600	0.010140	0.006919	0.020280	0.0172900	0.050700	0.0009230	0.002434	0.00083	0.002434	0.0083030	0.024339		
Дизельный двигатель	5149	8	0.25	92	1.1523119	400	520	49.957	4.596	0.416308	0.137880	0.541201	0.1792440	0.0693850	0.022980	0.138769	0.045960	0.3469240	0.114900	0.016652	0.005515	0.016652	0.005515	0.1665230	0.055152		
ДЭС	5152	2	0.1	92	1.2132103	450	200	49.957	4.596	0.416308	0.137880	0.541201	0.1792440	0.0693850	0.022980	0.138769	0.045960	0.3469240	0.114900	0.016652	0.005515	0.016652	0.005515	0.1665230	0.055152		
Капитальный ремонт скважин (ТОО Zhanon DrilIing)																											
Буровая установка ZJ-20	5117	4	0.15	506	0.0000	400	370			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Буровая установка ZJ-30	5118	4	0.15	1018	0.1461	400	402	54.1	55.12	0.450833	1.653600	0.586083	2.1498800	0.0751390	0.275600	0.150278	0.551200	0.3756940	1.378000	0.018033	0.066144	0.018033	0.066144	0.1803330	0.661440		
Буровая установка ZJ-40	5119	4	0.15	2190	0.0000	400	470			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Дизельная электростанция	5120	4	0.15	800	0.0000	400	200			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Дизельная электростанция	5121	4	0.15	1200	0.0000	400	200			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Дизельная электростанция	5122	4	0.15	2106	0.0000	400	200			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Дизельная электростанция	5123	4	0.15	1428	0.0000	400	200			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
ДВС УРАЛ КРАН	5124	2	0.15	4458	0.0124	400	54	12.0	53.5	0.100000	1.605000	0.130000	2.0865000	0.0166670	0.267500	0.033333	0.535000	0.0833330	1.337500	0.004000	0.064200	0.004	0.0642	0.0400000	0.642000		
ДВС ППУА	5125	2	0.15	1922	0.0845	400	93	38.0	83.3	0.291667	1.599000	0.379167	2.0787000	0.0486110	0.266500	0.097222	0.533000	0.2430560	1.332500	0.011667	0.063990	0.011667	0.06399	0.1166670	0.639900		
ДВС ZL-50	5126	2	0.15	2916	0.0093	400	93	24.2	70.8	0.201667	2.115000	0.262167	2.7495000	0.0336110	0.352500	0.067222	0.705000	0.1680560	1.762500	0.008067	0.084600	0.008067	0.0846	0.0806670	0.846000		
ДВС ЦА320	5127	2	0.15	923	0.0000	400	189			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Буровая установка ZJ-70	5128	4	0.15	4800	0.0000	400	810			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Буровой насос	5129	2	0.15	114	0.0000	400	190			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Буровой насос	5130	2	0.15	114	0.2487	400	1492	92.1	10.5	0.767500	0.315000	0.997750	0.4095000	0.1279170	0.052500	0.255833	0.105000	0.6395830	0.262500	0.030700	0.012600	0.0307	0.0126	0.3070000	0.126000		
Буровой насос	5131	2	0.15	4380	0.0000	400	150			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Обслуживание скважин																											
Бурение скважин																											
Цементировочный агрегат СТР-573	3001-01	2.00	0.15	1846	0.2689	400	189	49.0	55.400	0.490000	1.662000	0.637000	2.1606000	0.0416670	0.277000	0.163333	0.554000	0.2083330	1.385000	0.010000	0.066480	0.01	0.06648	0.1000000	0.664800		
Смеситель СВР-055	3002-01	2.00	0.15	344	0.2689	400	120			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Бункер для сыпучих смесей СТР-215	3003-01	2.00	0.15	48	0.2689	400	120			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
ДЭС	3004	2.00	0.15	1428	0.2689	400	354	42.0	60.00	0.350000	1.800000	0.455000	2.3400000	0.0583330	0.300000	0.116667	0.600000	0.2916670	1.500000	0.014000	0.072000	0.014	0.072	0.1400000	0.720000		
Тягач Iveco	3005	2.00	0.15	40	0.2689	400	120			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Капитальный ремонт скважин																											
Цементировочный агрегат СТР-573	3006-01	2.00	0.15	96	0.2689	400	120			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Смеситель СВР-055	3007-01	2.00	0.15	144	0.2689	400	120			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Бункер для сыпучих смесей СТР-215	3008-01	2.00	0.15	48	0.2689	400	120			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
ДЭС	3009	2.00	0.15	1904	0.2689	400	354	57.0	59.00	0.308333	1.770000	0.400833	2.3010000	0.0513890	0.295000	0.102778	0.590000	0.2569440	1.475000	0.012333	0.070800	0.012333	0.0708	0.1233330	0.708000		
Тягач Iveco	3010	2.00	0.15	40	0.2689	400	120			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
ТОО Самолайн Сервис																											
Канатная лебедка	3017	2.00	0.15	1500	0.2689	400	58.5	1.9	18.000	0.015833	0.480000	0.020583	0.6240000	0.0026390	0.080000	0.005278	0.160000	0.0131940	0.400000	0.000633	0.019200	0.000633	0.0192	0.0063330	0.192000		
Генератор с сопутствующей частью	3018	2.00	0.15	4500	0.2689	400	20.3	42.4	10.600	0.353333	0.300000	0.459433	0.3900000	0.0588890	0.010000	0.117778	0.100000	0.2944440	0.250000	0.014133	0.012000	0.014133	0.012	0.0141330	0.120000		
Винтовой компрессор	3019	2.00	0.15	1000	0.2689	400	25	2.5	2.500	0.020833	0.075000	0.027083	0.0975000	0.0034720	0.012500	0.006944	0.025000	0.0173610	0.062500	0.000833	0.003000	0.000833	0.003	0.0083330	0.030000		

Источник выбросов	№ источника	Параметры источника: высота	диаметр	Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощ. потреб. дизелей	Расход топлива		Расход загрязняющих веществ: азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		Прим-2-ен-1-ол		С12-С19		Бенз/а/пирен	
		м	м	ч/год	м3/с	С	кВт	кг/ч	т/год	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г
ТОО "RBS"																											
Буровая установка	5401	2.1	0.15	500	0.6497	400	260	4.8	2.4	0.040000	0.072000	0.052000	0.093600	0.0066670	0.012000	0.013333	0.024000	0.0533330	0.096000	0.001600	0.002880	0.0016	0.00288	0.0180000	0.028800		
Компрессор	5402	2.1	0.15	1460	0.6497	400	320	12.2	17.812	0.101667	0.534360	0.132167	0.6946680	0.0169440	0.089060	0.033889	0.178120	0.0847220	0.445300	0.004067	0.021374	0.0040667	0.021374	0.0460870	0.242174		
ДВС Автокран	5403	2.1	0.15	965	0.6497	400	320	24.9	24.029	0.207500	0.720870	0.269750	0.9371310	0.0345830	0.120145	0.069167	0.240290	0.1729170	0.600725	0.008300	0.028835	0.0083	0.02883	0.0840000	0.288048		
ТОО «KarGeoTech»																											
Дизель-генератор CAT-CTO 660	5501	2.00	0.35	1680	0.2689	400	328	59.3	89.000	0.494167	2.988000	0.642417	3.8844000	0.0823610	0.498000	0.164722	0.996000	0.4118060	2.490000	0.010707	0.119520	0.019707	0.11952	0.1976870	1.195200		
Дизель-генератор CAT-FTHO-660	5502	2.00	0.35	1200	0.2689	400	375	58.3	70.000	0.485833	2.100000	0.631583	2.7300000	0.0809720	0.350000	0.161944	0.700000	0.4048610	1.750000	0.019433	0.084000	0.019433	0.084	0.1943330	0.840000		
ДЭС	5503	2.00	0.35		0.2689	400	150			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
Дизель-генератор Hydra Rig	5504	2.00	0.35	1440	0.2689	400	410	62.0	89.300	0.516667	2.679000	0.671667	3.4827000	0.0861110	0.446500	0.172222	0.893000	0.8609560	2.232500	0.020667	0.107160	0.020667	0.10716	0.2066670	1.071600		
Дизель-генератор линейный силовой установки	5505	2.00	0.35		0.2689	400	240			0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.0000000	0.000000	0.000000	0.000000	0	0	0.0000000	0.000000		
ТОО "Жанкурылыс"																											
Дизельгенератор Miller Big Blue 500X	5201	1.8	0.05	60	0.1170	450	4	48.6	2.92	0.405000	0.087480	0.526500	0.1137240	0.0675000	0.014580	0.135000	0.029160	0.3375000	0.072900	0.016200	0.003499	0.0162	0.00349	0.1620000	0.034992		
Дизельгенератор АД-60	5202	1.8	0.05	84	0.2973	450	60	122.3	10.27	1.018167	0.308100	1.324017	0.4005300	0.1696810	0.051350	0.339722	0.102700	0.8493060	0.256750	0.040767	0.012324	0.040767	0.012324	0.4076670	0.123240		
Дизельгенератор Iveco	5203	1.7	0.05	76	0.0662	450	328	11.9	0.91	0.099167	0.027180	0.128917	0.0353340	0.0165280	0.004530	0.033056	0.009060	0.0826390	0.022650	0.003967	0.001087	0.003967	0.001087	0.0396670	0.010872		
Компрессор передвижной	5204	2	0.15	100	0.0192	400	150	7.1	0.710	0.050167	0.021300	0.076917	0.0276900	0.0038610	0.003550	0.019722	0.007100	0.0493060	0.017750	0.002367	0.000852	0.002367	0.000852	0.0236670	0.008520		
Передвижной дизельный генератор	5205	2	0.15	100	0.0014	400	150	0.5	0.050	0.004167	0.001500	0.005417	0.0019500	0.0000940	0.000250	0.001389	0.000500	0.0034720	0.001250	0.000167	0.000060	0.000167	0.00006	0.0016670	0.000600		
Передвижной дизельный генератор	5206	2	0.15	100	0.0014	400	150	0.5	0.050	0.004167	0.001500	0.005417	0.0019500	0.0000940	0.000250	0.001389	0.000500	0.0034720	0.001250	0.000167	0.000060	0.000167	0.00006	0.0016670	0.000600		
Передвижной дизельный генератор	5207	2	0.15	100	0.0014	400	150	0.5	0.050	0.004167	0.001500	0.005417	0.0019500	0.0000940	0.000250	0.001389	0.000500	0.0034720	0.001250	0.000167	0.000060	0.000167	0.00006	0.0016670	0.000600		
Передвижной дизельный генератор	5208	2	0.15	100	0.0014	400	150	0.5	0.050	0.004167	0.001500	0.005417	0.0019500	0.0000940	0.000250	0.001389	0.000500	0.0034720	0.001250	0.000167	0.000060	0.000167	0.00006	0.0016670	0.000600		
Передвижной дизельный генератор	5209	1	0.15	100	0.0157	400	150	5.81	0.581	0.048584	0.017490	0.063158	0.0227370	0.0080970	0.002915	0.016194	0.005830	0.0404860	0.014575	0.001943	0.000700	0.001943	0.0007	0.0194330	0.006996		
Компрессор передвижной	5210	2	0.15	4000	0.0224	400	150	8.3	9.242	0.069167	0.277260	0.089917	0.3604380	0.0115280	0.046210	0.023056	0.092420	0.0576390	0.231050	0.002767	0.011090	0.002767	0.01109	0.0276670	0.110904		
Дизельная электростанция	5211	2	0.15	100	0.0122	400	150	4.5	0.450	0.037500	0.013500	0.048750	0.0175500	0.0062500	0.002250	0.012500	0.004500	0.0312500	0.011250	0.001500	0.000540	0.0015	0.00054	0.0150000	0.005400		
Дизельная электростанция	5212	2	0.15	100	0.0097	400	150	3.6	0.772	0.030000	0.023160	0.039000	0.0301080	0.0050000	0.003860	0.010000	0.007720	0.0250000	0.019300	0.001200	0.000926	0.0012	0.00093	0.0120000	0.009264		
Передвижной дизельный генератор	5217	3	0.35	4000	0.1147	400	150	42.84	8.560	0.357000	0.249000	0.464100	0.3237000	0.0594000	0.042900	0.119000	0.083000	0.2975000	0.212500	0.014280	0.010200	0.01428	0.0102	0.1428000	0.102000		
Передвижной дизельный генератор	5218-01	2	0.15	100	0.0042	400	150	1.55	0.155	0.012917	0.004650	0.016792	0.0060450	0.0021550	0.000775	0.004306	0.001550	0.0107640	0.003875	0.000517	0.000186	0.000517	0.00019	0.0051670	0.001860		
Компрессор	5219-01	2	0.15	100	0.0140	400	150	5.2	0.520	0.043333	0.015600	0.056333	0.0202800	0.0072220	0.002600	0.014444	0.005200	0.0361110	0.013000	0.001733	0.000624	0.001733	0.000624	0.0173330	0.006240		
Дизельная электростанция	5220-01	3	0.15	100	0.0176	400	150	6.5	0.650	0.054167	0.019500	0.070417	0.0253500	0.0090280	0.003250	0.018056	0.006500	0.0451390	0.016250	0.002167	0.000780	0.002167	0.00078	0.0216670	0.007800		
Дизельный генератор	5221	2	0.35	100	0.0001	400	150	0.05	0.005	0.000417	0.000150	0.000542	0.0001950	0.0000694	0.000025	0.000139	0.000050	0.0003470	0.000125	0.0000167	0.000006	0.00001667	0.000006	0.0001667	0.000060		
Дизельный генератор	5222	2	0.35	100	0.0001	400	150	0.05	0.005	0.000417	0.000150	0.000542	0.0001950	0.0000694	0.000025	0.000139	0.000050	0.0003470	0.000125	0.0000167	0.000006	0.00001667	0.000006	0.0001667	0.000060		
Передвижной дизельный генератор	5223	2.00	0.35	100	0.0097	400	1	3.6	0.360	0.030000	0.010800	0.039000	0.0140400	0.0050000	0.001800	0.010000	0.003600	0.0250000	0.009000	0.001200	0.000432	0.0012	0.00043	0.0120000	0.004320		
Передвижной компрессор	5224	2.1	0.3	100	0.0162	400		6	0.600	0.05	0.018000	0.065	0.0234	0.00833	0.003	0.01667	0.006	0.0417	0.015	0.002	0.00072	0.002	0.00072	0.02	0.0072		
Дизельная электростанция	5225	2.1	0.35	100	0.0081	400		3	0.300	0.025	0.009	0.0325	0.0117	0.00417	0.0015	0.00833	0.003	0.02083	0.0075	0.001	0.00036	0.001	0.00036	0.01	0.0036		
Агрегаты сварочные с дизельным двигателем	5226	2.1	0.35	100	0.0119	400		4.4	0.440	0.0367	0.0132	0.0477	0.01716	0.00611	0.0022	0.01222	0.0044	0.03055	0.011	0.00147	0.00053	0.001467	0.00053	0.01467	0.00528		
Передвижной компрессор	5228	2.3	0.15	100	0.0108	400	150	4	0.400	0.033333	0.012000	0.043333	0.0156000	0.0055560	0.002000	0.011111	0.004000	0.0277780	0.010000	0.001333	0.000480	0.001333	0.00048	0.0133330	0.004800		
Компрессор передвижной	5601-01	2	0.15	100	0.0221	400	150	8.2	0.820	0.068333	0.024600	0.088833	0.0319800	0.0113890	0.004100	0.022778	0.008200	0.0569440	0.020500	0.002733	0.000984	0.002733	0.00098	0.0273330	0.009840		
Дизельная электростанция	5602	3	0.15	100	0.0068	400	150	1.6	0.160	0.013333	0.004800	0.017333	0.0062400	0.0022220	0.000800	0.004444	0.001600	0.0111110	0.004000	0.000533	0.000192	0.000533	0.00019	0.0053330	0.001920		
Дизельная электростанция	5603	3	0.15	100	0.0161	400	150	6.0	0.505	0.049583	0.017850	0.064458	0.0232050	0.0082640	0.002975	0.016528	0.005950	0.0413190	0.014875	0.001983	0.000714	0.001983	0.00071	0.0198330	0.007140		
ТОО "ТЕОС"																											
ДЭС	5701	2	0.07	51	0.0100	400	50	3.7	0.107	0.030833	0.005610	0.040083	0.0072930	0.0051390	0.000935	0.010278	0.001870	0.0256940	0.004675	0.001233	0.000224	0.001233	0.00022	0.0123330	0.002244		
ТОО "Астерра"																											
Двухпостовый сварочный аппарат Miller	5751	2	0.05	200	0.0540	400	10	20.0	4.000	0.1667	0.12	0.2167	0.156	0.02778	0.02	0.0556	0.04	0.13889	0.1	0.006667	0.0048	0.006667	0.0048	0.06667	0.048		
Воздушный компрессор Алтаец	5752	2	0.15	200	0.2025	400	80.9	75.0	15	0.625	0.450000	0.8125	0.585000	0.1041667	0.075000	0.208333	0.150000	0.520833	0.375000	0.025	0.0180000	0.025	0.01800	0.25	0.180000		
Воздушный компрессор Алтаец	5753	3	0.15	500	0.1620	400	145	60.0	30	0.5	0.000000	0.65	1.170000	0.0833333	0.150000	0.166667	0.300000	0.416667	0.750000	0.02	0.0360000	0.02	0.03600	0.2	0.360000		
ИТОГО:								30.066952	53.995504	33.829000	48.271194	4.420350	6.550686	16.758041	21.623500	23.788425	47.927640	1.087388	1.587585	1.017074	1.388801	11.371808	18.829767	0.000005	0.000017		

Замкнутый контур (картер) масла - сапун

Источники 0018, 0019

Наименование и количество оборудования	Геом. Объем контура V,м^3	Общий объем масла в контуре 1 агрегата, м^3	Объем долива масла, (эксплуа-тационный расход)		тип масла, плотность кг/м^3	режим работы		Дыхательная труба с картера масла	
			кг/час	кг/год		ч/сут	ч/год	D, м	h, м
Замкнутый контур масла агрегата	0,38	0,38	0,15 г/кВт час		Valvolin GEO-La 15/40	Включается при отключении эл.энергии		0,03	10

Конструкция генераторов обеспечивает возможность автоматической дозаправки масла в процессе работы. Автоматическая дозаправка масла осуществляется из расходных емкостей, установленных в КЦ № 1.7.

Годовой объем выбросов паров масла от замкнутого контра генераторов $G_{год}$ (т/год) рассчитывается по формуле:

$$G_{год}=V_{год}*п*10^{-3}$$

где,

$V_{год}$ - годовой оборот масла, т/год;

п - норма убыли масла при приеме, хранении и отпуске, кг/т. Норма убыли масла равна 0,12 кг/т во все периоды времени.

Максимальный секундный выброс паров масла происходит при доливе в замкнутый контур $G_{сек}$ (г/сек) рассчитывается по формуле:

$$G_{сек} = W*Cm$$

где,

W - объем газовоздушной смеси, выбрасываемой в единицу времени при заливе масла, м^3/сек:

$$W = 5,7 м^3/ 3600 = 0,00158 м^3/сек$$

где, 5,7 м^3/час - производительность залива в час.

Cm - концентрация паров масла в выбросах, г/м^3, Cm = 4,0 г/м^3 согласно таблицы 5.17 «Сборника методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами».

Максимальный секундный выброс ЗВ из замкнутого контура 1 генератора составляет:

$$G_{сек} = 0,00158 м^3/с * 4,0 г/м^3 = 0,00632 г/с$$

Годовой объем выбросов паров масла от замкнутого контура 1 ГПА составят:

$$G_{год}= 0,084 *0,12 * 10^{-3} = 0,00001 т/год$$

Выбросы ЗВ по источникам № 0018, 0019 составят:

№ИЗ	Наименование источников	код ЗВ	наименование ЗВ	Выброс ЗВ, г/с	Выброс ЗВ, т/год
0018	Замкнутый контур масла агрегата № 1131	2735	масло минеральное	0,00632	0,00001
0019	Замкнутый контур масла агрегата № 2131	2735	масло минеральное	0,00632	0,00001

Компрессорный цех 1.5. Замкнутый контур масла ГМК - сапун

Источники 0110, 0111,0115,0116,0120,0121

Наименование и количество оборудования	Номер источника загрязнения	Объем долива масла,(эксплуата-ционный расход)		тип масла	Плот-ность кг/м^3	режим работы		Дыхательная труба с картера масла	
		кг/сут	кг/год			ч/сут	ч/год	D,м	h, м
Замкнутый контур масла агрегата	0110	1,6	584	Shell Mysella LA SAE 40 (МС-20)	892	24	8760	0,05	5
Замкнутый контур масла агрегата	0111	1,6	584	Shell Mysella LA SAE 40 (МС-20)	892	24	8760	0,05	5

Наименование и количество оборудования	Номер источника загрязнения	Объем долива масла,(эксплуата-ционный расход)		тип масла	Плот-ность кг/м^3	режим работы		Дыхательная труба с картера масла	
		кг/сут	кг/год			ч/сут	ч/год	D,м	h, м
Замкнутый контур масла агрегата	0115	1,6	584	Shell Mysella LA SAE 40 (МС-20)	892	24	8760	0,05	5
Замкнутый контур масла агрегата	0116	1,6	584	Shell Mysella LA SAE 40 (МС-20)	892	24	8760	0,05	5
Замкнутый контур масла агрегата	0120	2	17520	Shell Mysella LA SAE 40 (МС-20)	892	24	8760	0,05	5
Замкнутый контур масла агрегата	0121	2	17520	Shell Mysella LA SAE 40 (МС-20)	892	24	8760	0,05	5

Максимальный секундный выброс ЗВ из замкнутого контура 1 ГПА составляет:

$G_{сек}$ = 0,00158 м^3/с * 4,0 г/м^3 = 0,00632 г/с

Годовой объем выбросов паров масла от замкнутого контура 1 ГПА составят:

$G_{год}$= 0,584 *0,12 * 10^{-3} = 0,00007 т/год

Выбросы ЗВ по источникам №0110, 0111, 0115, 0116:

№ИЗ	Наименование источников	код ЗВ	наименование ЗВ	Выброс ЗВ,г/с	Выброс ЗВ,т/год
0110	Замкнутый контур масла агрегата	2735	масло минеральное	0,00632	0,00007
0111	Замкнутый контур масла агрегата	2735	масло минеральное	0,00632	0,00007
0115	Замкнутый контур масла агрегата	2735	масло минеральное	0,00632	0,00007
0116	Замкнутый контур масла агрегата	2735	масло минеральное	0,00632	0,00007

Для источников 0120 и 0121:

Максимальный секундный выброс ЗВ из замкнутого контура 1 ГПА составляет:

$G_{сек}$ = 0,00158 м^3/с * 4,0 г/м^3 = 0,00632 г/с

Годовой объем выбросов паров масла от замкнутого контура 1 ГПА составят:

$G_{год}$= 17,52 *0,12 * 10^{-3} = 0,0021 т/год

Выбросы ЗВ по источникам № 0120, 0121:

№ИЗ	Наименование источников	код ЗВ	наименование ЗВ	Выброс ЗВ, г/с	Выброс ЗВ, т/год
0120	Замкнутый контур масла агрегата	2735	масло минеральное	0,00632	0,0021
0121	Замкнутый контур масла агрегата	2735	масло минеральное	0,00632	0,0021

Замкнутый контур масла газогенераторов – сапун

Источники 0140, 0141, 0142

Наименование и количество оборудования	№ ГПА	Объем долива масла, (эксплуа-тационный расход)		тип масла	Плотность, кг/м^3	Произв. насоса перекачки, м^3/час	режим работы		Дыхательная труба с картера масла	
		кг/ч	кг/год				ч/сут	ч/год	D, м	h, м
Замкнутый контур масла агрегата Mars 90	TG-801	1,05	7182	Shell Mysella LA SAE40 (МС-20)	892	5,7	24	6840	0,05	16
Замкнутый контур масла агрегата Taurus 60	TG-802, (TG-803)	0,6 (на ед.обор.)	4104 (на ед.обор.)	Shell Mysella LA SAE40 (МС-20)	892	5,7	24	6840	0,05	5

Выбросы загрязняющих веществ:

№ИЗА	Наименование источников	код ЗВ	наименование ЗВ	Выброс ЗВ, г/с	Выброс ЗВ, т/год
0140	Замкнутый контур масла агрегата № TG-801	2735	масло минеральное	0,00632	0,000086

№ИЗА	Наименование источников	код ЗВ	наименование ЗВ	Выброс ЗВ, г/с	Выброс ЗВ, т/год
0141	Замкнутый контур масла агрегата № TG-802	2735	масло минеральное	0,00632	0,00049
0142	Замкнутый контур масла агрегата № TG-803	2735	масло минеральное	0,00632	0,00049

Пробоотборники

Расчётная методика: Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Максимальный выброс имеет место при приёме нефтепродуктов в резервуары. Он определяется по формуле:

$$M = C1 \times Крмах \times Vчмах/3600, г/с$$

где: Крмах - Приложение 8

$V_ч^{max}$ - максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, $м^3$/час;

Годовые выбросы:

$$G = (Уоз \times Воз + Увл \times Ввл) \times Крмах \times 10^{-6}, т/год$$

где:

Уоз, Увл - средние удельные выбросы из резервуара в осенне-зимний и весенне-летний периоды года, г/т (Приложение 12)

C_1 - концентрация паров нефтепродукта в резервуаре, г/м,

$$Mi = M \times Ci/100, г/с$$

$$Bi = B \times Ci/100, т/год$$

Расчетная методика: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа» (приложение 1 к приказу Министра ОС и ВР РК №221-ө от 12.06.2014).

Количество газа Vг ($м^3$) при стравливании с технологического оборудования в атмосферу определяется по формуле:

$$V_г = \frac{V \cdot P \cdot T_{ст}}{P_{ст} \cdot T \cdot z}$$

V - геометрический объем измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием, $м^3$:

$$V = \frac{\pi \cdot d^2 \cdot l}{4} = 0{,}000529 \text{ м}^3;$$

$P_{ст}$, $T_{ст}$ - давление и температура при стандартных условиях ($P_{ст}$ = 0,1 МПа или 1,033 $кгс/см^2$; $T_{ст}$ = 293,15 град.К);

P, T - рабочее давление и температура (перед стравливанием), $кгс/см^2$, град. К;

z – коэффициент сжимаемости газа при рабочих параметрах – 0,92.

Расчетный объем газа Vг составит 0,0251 $м^3$.

Количество углеводородов (по метану) равно:

$$M_{CH} = V_{стр} * [i] * \rho / t * 1000, г/с$$

$$G_{CH} = V_{стр} * [i] * \rho * 10^{-3} * nl * n, т/год$$

Количество сероводорода и меркаптана равно:

$$M_i = V_{стр} * [i]/t, г/с$$

$$G_i = V_{стр} * [i] * 10^{-6} * nl * n, т/год$$

Исходные данные по расходу газа определены расчетным путем.

Количество операций принято по данным предприятия.

Расчет выбросов от пробоотборников

Расчетная методика: Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Источник	Номер источника	Наименование потока	Объем пробоотборника Vпр, м3	Количество проб за 1 операцию, шт	Количество отборов проб, шт./год	ki - кратность продувки	V, м^3/операция	Время работы		ρ, кг/м^3	выброс ЗВ	
								сек/операция	т,час/ год		г/с	т/год
УКПГ-1/2												
Технологическая линия 1 и 2	6103-02	товарный газ	0,001	2	104	30	0,06	30	1,73	0,7613	1,5226	0,004751
Тестовый сепаратор	6122-04	природный газ с ГКС	0,001	5	492	30	0,15	30	20,5	1,237	6,185	0,091291
Товарный газ с КУУГ	6103-04	товарный газ	0,002	2	365	30	0,12	30	6,08	0,7613	3,0452	0,033345
Установка регенерации амина	6110-02	Амин	0,0005	3	1095	3	0,0045	30	27,38	0,821	0,12315	0,004045
Технологическая линия 1 и 2	6104-05	Этиленгликоль	0,0005	4	730	3	0,006	30	24,33	0,821	0,1642	0,003596
Площадка скважин												
Нефтяные скважины												
Турнейский горизонт запад												
Пробоотборник (скв. 204)	8312-02	ГКС		1	12		0,0351	60	0,2	1,182	0,69147	0,000498
Турнейский горизонт СВ												
Пробоотборник (скв. 70)	8340	ГКС		1	12		0,022223978	60	0,2	1,148	0,42521878	0,000306158
Пробоотборник (скв. 111)	8319-02	ГКС		1	12		0,0351	60	0,2	1,148	0,67158	0,000484
Пробоотборник (скв. 208)	8350	ГКС		1	12		0,035002766	60	0,2	1,148	0,66971959	0,000482198
Пробоотборник (скв. 224)	8360	ГКС		1	12		0,1667	60	0,2	1,148	3,18952667	0,00229646
Пробоотборник (скв. 300)	8314-02	ГКС		1	12		0,0351	60	0,2	1,148	0,67158	0,000484
Пробоотборник (скв. 303)	8353	ГКС		1	12		0,035002766	60	0,2	1,148	0,66971959	0,000482198
Газоконденсатные скважины												
Бийский + афонинский горизонт СВ												
Пробоотборник (скв. 201)	8359	ГКС		1	12		0,0351	60	0,2	1,237	0,723645	0,00052102
Пробоотборник (скв. 225)	8361	ГКС		1	12		0,035	60	0,2	1,237	0,72158333	0,00051954
Пробоотборник (скв. 228)	8336	ГКС		1	12		0,0351	60	0,2	1,237	0,723645	0,000521
Пробоотборник (скв. 230)	8317-02	ГКС		1	12		0,0351	60	0,2	1,237	0,723645	0,000521
Пробоотборник (скв. 231)	8338	ГКС		1	12		0,0351	60	0,2	1,237	0,723645	0,000521
Ардатовский горизонт Юг												
Пробоотборник (скв. 32)	8333	ГКС		1	12		0,0351	60	0,2	1,571	0,919035	0,000662
Муллинский горизонт СВ												
Пробоотборник (скв. 57)	8347	ГКС		1	12		0,035002766	60	0,2	1,484	0,86573508	0,000623329
Пробоотборник (скв. 301)	8341	ГКС		1	12		0,035002766	60	0,2	1,148	0,66971959	0,0004822
ИТОГО:											24,09961763	0,146432103

Идентификация выбросов

Наименование источников	Номер источника	Углеводороды С1-С5			*Углеводороды С6-С10*			*Сероводород*			*Меркаптаны*			*Диэтиламин*			*Диэтиленгликоль*		
		%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	% (на скважинах - г/м3)	г/с	т/год	% (на скважинах -г/м3)	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год
УКПГ-1/2																			
Технологическая линия 1 и 2	6103-02	96,288	1,46608	0,004575				0,0002502	0,000004	0	0,0000973	0,000001	0,0000000						
Тестовый сепаратор	6122-04	95,22	5,889357	0,086927	0,72	0,044532	0,000657	0,0002502	0,000015	0	0,0000973	0,000006	0,0000000						
Товарный газ с КУУГ	6103-04	96,288	2,932159	0,032107				0,0002502	0,000008	0	0,0000973	0,000003	0,0000000						
Установка регенерации амина	6110-02	0,066	0,000081	0,000003				0,0000357	0	0	0,0000033	0,000000	0,0000000	99,9340	0,123069	0,004042			
Технологическая линия 1 и 2	6104-05	19,803	0,032517	0,000712				0,0107	0,000018	0	0,0009907	0,000002	0,0000000				80,185	0,131664	0,002883
Площадка скважин																			
Нефтяные скважины																			
Турнейский горизонт запад																			
Пробоотборник (скв. 204)	8312-02	98,807	0,683221	0,000492															
Турнейский горизонт СВ																			
Пробоотборник (скв. 70)	8340	89,560	0,380825	0,000274	3,456	0,014697	0,000011	0,988068184	0,004201	0,000003									
Пробоотборник (скв. 111)	8319-02	89,560	0,601466	0,000433	3,456	0,023213	0,000017	0,988068184	0,006636	0,000005									
Пробоотборник (скв. 208)	8350	89,560	0,5998	0,000432	3,456	0,023148	0,000017	0,988068184	0,006617	0,000005									
Пробоотборник (скв. 224)	8360	89,560	2,856536	0,002057	3,456	0,110244	0,000079	0,988068184	0,031515	0,000023									
Пробоотборник (скв. 300)	8314-02	89,560	0,601466	0,000433	3,456	0,023213	0,000017	0,988068184	0,006636	0,000005									
Пробоотборник (скв. 303)	8353	89,560	0,5998	0,000432	3,456	0,023148	0,000017	0,988068184	0,006617	0,000005									
Газоконденсатные скважины																			
Бийский + афонинский горизонт СВ																			
Пробоотборник (скв. 201)	8359	72,148	0,522096	0,000376	24,068	0,174166	0,000125												
Пробоотборник (скв. 225)	8361	72,148	0,520609	0,000375	24,068	0,17367	0,000125												
Пробоотборник (скв. 228)	8336	72,148	0,522096	0,000376	24,068	0,174166	0,000125												
Пробоотборник (скв. 230)	8317-02	72,148	0,522096	0,000376	24,068	0,174166	0,000125												
Пробоотборник (скв. 231)	8338	72,148	0,522096	0,000376	24,068	0,174166	0,000125												
Ардатовский горизонт Юг																			
Пробоотборник (скв. 32)	8333	65,458	0,601586	0,000433	31,980	0,293911	0,000212												
Муллинский горизонт СВ																			
Пробоотборник (скв. 57)	8347	69,468	0,601412	0,000433	28,228	0,244377	0,000176												
Пробоотборник (скв. 301)	8341	69,468	0,465243	0,000335	28,228	0,189046	0,000136												
ИТОГО:			20,920542	0,131957		1,859863	0,001964		0,062267	0,000046		0,000012	0,000000		0,123069	0,004042		0,131664	0,002883

Пробоотборник 1-ая технологическая линия **УКПГ-1/2**
Источник 0106

Параметры пробоотборника	Давление при стандартных условиях, Рст (МПа)	Температура при стандартны условиях, Тст(К)	м	Рабочая температура (перед опорожнением), Т(К)	Коэффициент Сжимаемости газа при рабочих параметрах, z	Количество операций в год	Время работы	
							сек/операция	час/год
длина – 3 м, диаметр – 0,015м	0,1	293,15	4,5	303	0,92	1440	60	24

Расчет выбросов ЗВ при отборе проб (сброс газа) на 1 свечу источник 0106:

Количество операций, nl	Расход газа V, $м^3$/опер.	Время работы		ρ, $кг/м^3$	Состав газа, m		Наименов. ЗВ	Выброс ЗВ	
		сек /опер.	т, час /год		Хим.формула	кол. содер-жание		г/с	т/год
1440	0,0251	60	24	0,8	*[C_XH_Y], доли*	0,975	*метан*	0,016417	0,028369
1440	0,0251	60	24	0,8	*[RSH], $г/м^3$*	0,0041	*меркаптаны*	7,53E-07	1,3E-06

Пробоотборник газа 2-ая технологическая линия
Источник 0126

Параметры пробоотборника	Давление при стандартных условиях, Рст (МПа)	Температура при стандартны условиях, Тст(К)	Рабочее давление (перед опорожнением), Р(МПа)	Рабочая температура (перед опорожнением), Т(К)	Коэффициент сжимаемости газа при рабочих параметрах, z	Кол-во операций в год	Время работы	
							сек/операция	час/год
длина – 3 м, диаметр – 0,015м	0,1	293,15	4,5	303	0,92	1440	60	24

Расчет выбросов ЗВ при отборе проб (сброс газа) на 1 свечу источник 0126:

Кол-во опера-ций, nl	Расход газа V, $м^3$/опе-рация	Время работы		ρ, $кг/м^3$	Состав газа, m		Наименов. ЗВ	Выброс ЗВ	
		сек/ опе-рация	т, час/-год		Хим. Фор-мула	кол. содер-жание		г/с	т/год
1440	0,0251	60	24	0,8	*[C_XH_Y], доли*	0,975	*метан*	0,016417	0,028369
1440	0,0251	60	24	0,8	*[RSH], $г/м^3$*	0,0041	*меркаптаны*	7,53E-07	1,3E-06

Стравливание газа из межколонного пространства

Во избежание возникновения межколонного давления (МКД) выше предельно-допустимой величины, принятой по месторождению, проводятся работы по стравливанию межколонного флюида.

Эти работы проводятся в соответствии с «Методическими рекомендациями оценки риска опасных ситуаций в скважинах с межколонными давлениями на Чинаревском нефтегазоконденсатном месторождении», разработанных ДГП «Научно-исследовательский центр по технической безопасности в нефтегазовой промышленности, геологии по нефти и газу».

По паспортным данным (прилагается) массовые концентрации сероводорода и меркаптановои серы не превышают значений, установленных нормативно-техническими документами. Для расчета принимаются наибольшие концентрации по ГОСТ5 542-87 по сероводороду – 0,02 г/м^3, по меркаптановой сере – 0,036 г/м^3. Плотность газа принята по данным заказчика. Загрязняющие вещества – метан, сероводород, смесь природных меркаптанов.

Количество углеводородов (по метану) равно:

$$M_{CH} = V_{стр} * [i] * \rho / t * 1000, \text{ г/с}$$

$$G_{CH} = V_{стр} * [i] * \rho * 10^{-3} * nl * n, \text{ т/год}$$

Количество сероводорода и меркаптана равно:

$$M_i = V_{стр} * [i]/t, \text{ г/с}$$

$$G_i = V_{стр} * [i] * 10^{-6} * nl * n, \text{ т/год}$$

Расчет проведен с учетом максимального объема стравливаемого газа и количества операций по стравливанию газа по данным Заказчика.

Расчет выбросов от импульсных трубок

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа» Приложение № 1 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. № 100

№ п.п.	Источник	Номер источника	Количество	n1	V, м^3/операция	Время работы			ρ, кг/м^3	выброс ЗВ на 1 свечу		Углеводороды С1-С5			Углеводороды С6-С10			Сероводород			Меркаптаны		
						сек/операция	т,мин/год	т,час/ год		г/с	т/год	Содержание	г/с	т/год	Содержание	г/с	т/год	Содержание, г/м3	г/с	т/год	Содержание, г/м3	г/с	т/год
Нефтяные скважины																							
Турнейский горизонт СВ																							
1	Скважина 10. Импульсная трубка	0038	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
2	Скважина 22. Импульсная трубка	1004	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
3	Скважина 24. Импульсная трубка	1034	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
4	Скважина 30. Импульсная трубка	1028	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
5	Скважина 51. Импульсная трубка	1010	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
6	Скважина 54. Импульсная трубка	1007	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
7	Скважина 56. Импульсная трубка	1025	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
8	Скважина 59. Импульсная трубка	1043	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
9	Скважина 60. Импульсная трубка	1107	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
10	Скважина 62. Импульсная трубка	1016	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
11	Скважина 63. Импульсная трубка	1022	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
12	Скважина 65. Импульсная трубка	1019	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
13	Скважина 67. Импульсная трубка	1406	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
14	Скважина 70. Импульсная трубка	1343	1	12	0,3897	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,415777*	*0,005369*	89,56	0,37237	0,004808	3,456	0,014369	0,000186	0,988	0,004108	0,000053	0,004	0,000017	0,0000002
15	Скважина 111. Импульсная трубка	1252	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
16	Скважина 115В. Импульсная трубка	1073	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
17	Скважина 116. Импульсная трубка	1040	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
18	Скважина 117. Импульсная трубка	1163	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
19	Скважина 124. Импульсная трубка	1153	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
20	Скважина 208. Импульсная трубка	1159	1	12	0,7112	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,7587896*	*0,00979749*	89,56	0,679572	0,008775	3,456	0,026224	0,000339	0,988	0,007497	0,000097	0,004	0,00003	0,0000004
21	Скважина 213. Импульсная трубка	1076	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
22	Скважина 224. Импульсная трубка	1294	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
23	Скважина 300. Импульсная трубка	1237	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,95284*	*0,012303*	89,56	0,853364	0,011019	3,456	0,03293	0,000425	0,988	0,009414	0,000122	0,004	0,000038	0,0000005
24	Скважина 303. Импульсная трубка	1440	1	12	0,7112	1076	17,9	3,5867	1,148	*0,7587896*	*0,00979749*	89,56	0,679572	0,008775	3,456	0,026224	0,000339	0,988	0,007497	0,000097	0,004	0,00003	0,0000004
Турнейский горизонт Запад																							
25	Скважина 33. Импульсная трубка	1409	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,182	*0,98106*	*0,012667*	98,807	0,969356	0,012516							0,004	0,000039	0,0000005
26	Скважина 204. Импульсная трубка	1316	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,182	*0,98106*	*0,012667*	98,807	0,969356	0,012516							0,004	0,000039	0,0000005
Башкирский горизонт																							
27	Скважина 45. Импульсная трубка	1148	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,306	*1,08398*	*0,013996*	88,742	0,961946	0,012420	3,831	0,041527	0,000536	1,992	0,021593	0,000279	0,004	0,000043	0,0000006
28	Скважина 52. Импульсная трубка	1013	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,306	*1,08398*	*0,013996*	88,742	0,961946	0,01242	3,831	0,041527	0,000536	1,992	0,021593	0,000279	0,004	0,000043	0,0000006
29	Скважина 123. Импульсная трубка	1239	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,306	*1,08398*	*0,013996*	88,742	0,961946	0,01242	3,831	0,041527	0,000536	1,992	0,021593	0,000279	0,004	0,000043	0,0000006
30	Скважина 234. Импульсная трубка	1331	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,306	*1,08398*	*0,013996*	88,742	0,961946	0,01242	3,831	0,041527	0,000536	1,992	0,021593	0,000279	0,004	0,000043	0,0000006
31	Скважина 701Б. Импульсная трубка	1310	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,306	*1,08398*	*0,013996*	88,742	0,961946	0,01242	3,831	0,041527	0,000536	1,992	0,021593	0,000279	0,004	0,000043	0,0000006
Бобриковский горизонт																							
32	Скважина 31. Импульсная трубка	1055	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,15	*0,9545*	*0,012325*	87,537	0,835541	0,010789	3,885	0,037082	0,000479				0,004	0,000038	0,0000005
33	Скважина 401.Импульсная трубка	1082	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,15	*0,9545*	*0,012325*	87,537	0,835541	0,010789	3,885	0,037082	0,000479				0,004	0,000038	0,0000005
Филлиповский горизон																							
34	Скважина 725. Импульсная трубка	1322	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	0,82	*0,6806*	*0,008788*	89,887	0,611771	0,007899	0,394	0,002682	0,000035	0,121	0,000824	0,000011	0,004	0,000027	0,0000004
Газоконденсатные скважины																							
Турнейский горизонт Юг																							
35	Скважина 23. Импульсная трубка	1052	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,359	*1,12797*	*0,014564*	67,938	0,76632	0,009894	27,578	0,311072	0,004016	0,001	0,000011	0	0,01	0,000113	0,0000015
36	Скважина 404. Импульсная трубка	1085	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,359	*1,12797*	*0,014564*	67,938	0,76632	0,009894	27,578	0,311072	0,004016	0,001	0,000011	0	0,01	0,000113	0,0000015
37	Скважина 406. Импульсная трубка	1182	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,359	*1,12797*	*0,014564*	67,938	0,76632	0,009894	27,578	0,311072	0,004016	0,001	0,000011	0	0,01	0,000113	0,0000015
Ардатовский горизонт СВ																							
38	Скважина 28. Импульсная трубка	1070	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1	*0,83*	*0,010717*	81,481	0,676292	0,008732	16,032	0,133066	0,001718				0,01	0,000083	0,0000011
Ардатовский горизонт Юг																							
39	Скважина 32. Импульсная трубка	1258	1	6	0,03667	120	2	0,2	1,571	*0,480071*	*0,000346*	65,458	0,314245	0,000226	31,98034808	0,153528	0,000111				0,01	0,000048	0,00000003
Бийский + афонинский горизонт СВ																							
40	Скважина 20. Импульсная трубка	1058	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
41	Скважина 119. Импульсная трубка	1064	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
42	Скважина 201. Импульсная трубка	1325	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
43	Скважина 205. Импульсная трубка	1407	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
44	Скважина 209. Импульсная трубка	1319	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
45	Скважина 215. Импульсная трубка	1067	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
46	Скважина 216. Импульсная трубка	1097	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
47	Скважина 217. Импульсная трубка	1100	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
48	Скважина 218. Импульсная трубка	1094	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
49	Скважина 220. Импульсная трубка	1272	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
50	Скважина 222. Импульсная трубка	1408	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
51	Скважина 223. Импульсная трубка	1112	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
52	Скважина 225. Импульсная трубка	1297	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
53	Скважина 228. Импульсная трубка	1434	1	6	0,03667	120	2	0,2	1,237	*0,378007*	*0,000272*	72,148	0,272724	0,000196	24,068	0,090979	0,000065				0,01	0,000038	0,00000003
54	Скважина 230. Импульсная трубка	1291	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,237	*1,02671*	*0,013257*	72,148	0,740751	0,009565	24,068	0,247109	0,003191				0,01	0,000103	0,0000013
55	Скважина 231. Импульсная трубка	1436	1	6	0,03667	120	2	0,2	1,237	*0,378007*	*0,000272*	72,148	0,272724	0,000196	24,068	0,090979	0,000065				0,01	0,000038	0,00000003
Муллинский горизонт СВ																							
56	Скважина 57. Импульсная трубка	1349	1	12	0,7112	1076	17,9	3,58666667	1,484	*0,9808744*	*0,01266505*	69,468	0,681394	0,008798	28,228	0,276881	0,003575				0,01	0,000098	0,00000127
57	Скважина 301. Импульсная трубка	1307	1	12	0,7112	1076	17,9	3,5867	1,484	*0,980874*	*0,012665*	69,468	0,681394	0,008798	28,228	0,276881	0,003575				0,01	0,000098	0,00000127
Филиповский горизонт																							
58	Скважина 219. Импульсная трубка	1233	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,178	*0,97774*	*0,012625*	75,666	0,739817	0,009553	19,683	0,192449	0,002485	0,166	0,001623	0,000021	0,01	0,000008	0,0000001
59	Скважина 703. Импульсная трубка	1273	1	12	0,89308	1076	17,9	3,5867	1,178	*0,97774*	*0,012625*	75,666	0,739817	0,009553	19,683	0,192449	0,002485	0,166	0,001623	0,000021	0,01	0,000008	0,0000001
	ИТОГО:												**45,73133**	**0,58001**		**6,842782**	**0,084263**		**0,328864**	**0,004257**		**0,003471**	**0,00004353**

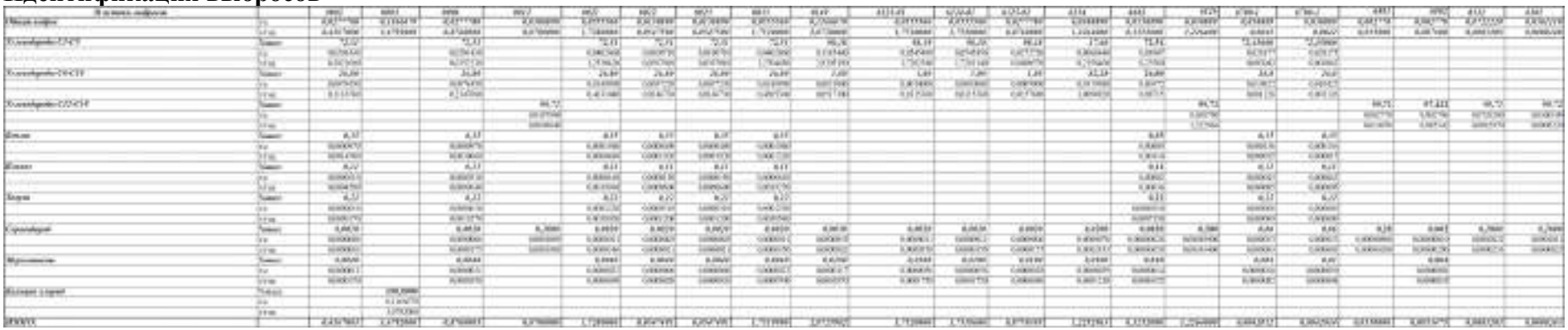
Расчет выбросов от насосного оборудования

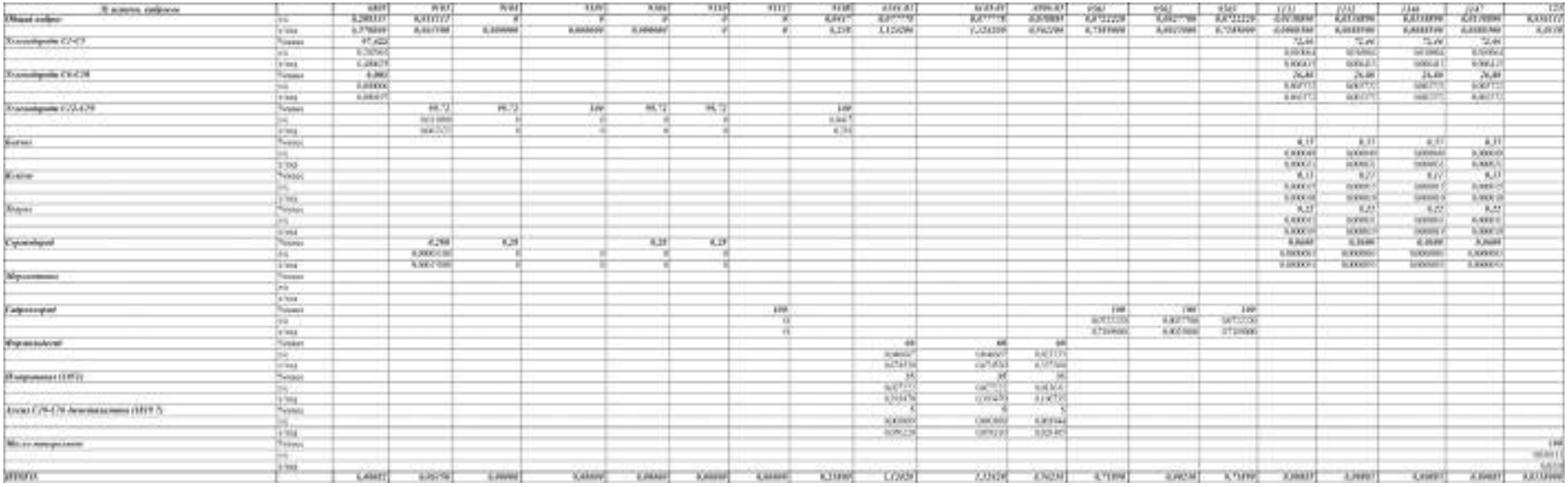
Расчетная методика: Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

Источник выбросов	номер источника	Параметры источника		Удельное выделение, Q, кг/ч			Количество оборудования	Время работы оборудования, ч	Выброс ЗВ	
		высота, м	диаметр, м	насосы	теплообменик	охладитель			г/с	т/год
УПН-1										
Насосы перекачки нефти	0002	4	0,3	0,05			2	4167	0,027778	0,4167
Блок дозирования реагентов	0003	4	0,2	0,14			3	8760	0,116667	3,6792
Насосы перекачки нефти	0006	4	0,3	0,05			2	8760	0,027778	0,8760
Насосы перекачки дизтоплива	0012	4	0,3	0,07			2	500	0,038889	0,0700
Насосная МНС.	0021	8	0,4	0,05			4	8640	0,055556	1,7280
МНС. Насос перекачки в дренаж 1	0022	2,8	0,05	0,05			1	1095	0,013889	0,0548
МНС. Насос перекачки в дренаж 2	0023	2,8	0,05	0,05			1	1095	0,013889	0,0548
Насосы перекачки нефти (4)	0033	5	0,3	0,05			4	8760	0,055556	1,7520
Газлифт										
Насос подачи дизельного топлива	6801			0,01			1	1500	0,002778	0,0150
Насос к дренажной емкости	6802			0,01			1	8760	0,002778	0,0876
Площадка газлифтных компрессоров	6805			0,75			1	8760	0,208333	6,5700
УКПГ-1/2 (Склад СУГ)										
Насосы перекачки СУГ	0149	7,5	0,05	0,14			3	6840	0,116667	2,8728
УПН-2										
Подпорная насосная	6602			0,05			1	6504	0,013889	0,3252
УКПГ-1/2										
Площадка теплообменника (газовый конденсат)	0123				0,13		1	260	0,036111	0,0338
Площадка теплообменника (газовый конденсат)	6123-01				0,2		1	8760	0,055556	1,7520
Площадка теплообменника (газовый конденсат)	6124-01				0,2		1	8760	0,055556	1,7520
Площадка воздушного охладителя (газовый конденсат)	6125-01					0,1	1	8760	0,027778	0,8760
Насос подачи дизельного топлива	6126			0,14			1	8760	0,038889	1,2264
Блок насосов газа и конденсата	6134			0,14			1	8760	0,038889	1,2264
РООС «Устройство точек дозирования реагентов и установка статических миксеров на УКПГ-1/2 и УКПГ-3»										
Блок дозирования реагентов	6144-01	1		0,14			2	4015	0,077778	1,124200
Блок дозирования реагентов	6145-01	1		0,14			2	4015	0,077778	1,124200
УКПГ-3										
РООС «Устройство точек дозирования реагентов и установка статических миксеров на УКПГ-1/2 и УКПГ-3»										
Блок дозирования реагентов	6906-05	2		0,14			1	4015	0,038889	0,562100
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси										
Топливный насос (нефть)	6700-1			0,14			1	30	0,038889	0,0042
Топливный насос (конденсат)	6700-2			0,14			1	30	0,038889	0,0042
СППД										
Насос ГСМ	6301			0,13			1	6,34	0,036111	0,0008
Площадка скважин										

Источник выбросов	номер источника	Параметры источника		Удельное выделение, Q, кг/ч			Количество оборудования	Время работы оборудования, ч	Выброс ЗВ	
		высота, м	диаметр, м	насосы	теплообменик	охладитель			г/с	т/год
Насосы перекачки нефти	1131	2	0,05	0,05			1	177	0,013889	0,0089
Насосы перекачки нефти	1132	2	0,05	0,05			1	177	0,013889	0,0089
Насосы перекачки нефти	1146	2	0,05	0,05			1	177	0,013889	0,0089
Насосы перекачки нефти	1147	2	0,05	0,05			1	177	0,013889	0,0089
Насос подачи дизельного топлива	8331			0,13			2	32	0,072222	0,0083
Подрядные организации										
Буровая компания										
Насос ГСМ	9102			0,04			1	2190		
Буровые насосы	9107			0,05			3	4380		
Буровые насосы	9108			0,05			3			
Насос ГСМ	9109			0,04			1			
Насос ГСМ	9110			0,04			1			
Насос перекачки соляной кислоты	9111			0,04			2			
Насос	9104			0,05			3			
Насос ГСМ	9105			0,04			1			
Насос соляной кислоты	9106						1			
Индивидуальный технический проект на строительство бокового ствола Ch-204_1 в эксплуатационной скважине Ch-204 на Турнейский горизонт Чинаревского месторождения										
Буровые насосы	9108	2		0,05			3	1586,4	0,0417	0,238
Насос ГСМ	9103	2		0,04			1	1586,4	0,011111	0,0635
ТОО «KazGeoTech»										
Насосная установка	9501	4	0,3	0,26			1	2765	0,072222	0,7189
Насосная установка	9502	4	0,2	0,01			1	230	0,002778	0,0023
Насосная установка	9503	4	0,3	0,26			1	2765	0,072222	0,7189
ИТОГО:									1,583371	29,973644

Идентификация выбросов





Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)

Для повышения продуктивности и после капитального ремонта скважин (КРС) проводится **соляно-кислотная обработка скважин (СКО)** (используется 15-% раствор соляной кислоты).

Соляная кислота завозится на площадку скважин автоцистернами по мере необходимости проведения работ. Закачка соляной кислоты осуществляется сразу же с автоцистерны.

Хранение соляной кислоты на площадке скважин не осуществляется.

Расчётная методика: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории, приложение 7 к приказу Министра ОС и ВР РК №221-ө от 12.06.2014.

Выбросы загрязняющих веществ при закачке соляной кислоты, определяются по формуле:

$$M = Q, \text{ г/сек}$$

$$Вгод = Q*T*3600*10^{-6}$$

где:

Q - удельный выброс оборудованием, г/сек (табл.7.2)

T - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час.

№ ЦЕХА, Тип установки (оборудования)	производительность закачки, м^3/час	Температура, °С	Режим работы		Годовой расход соляной кислоты, т/год	Удельный выброс, г/сек	Наимен. ЗВ	Общий выброс ЗВ	
			ч/сут	ч/год				г/с	т/год
площадки скважин - закачка соляной кислоты	12	20	12	960	1003	0,0229	соляная кислота	0,0229	0,033141

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории, Приложение № 7 к приказу Министра ОС и ВР РК от 12.06.2014 г. № 221-Ө

Источник выбросов	номер источника	Время работы оборудования, ч	Удельное выделение, Q, г/с	Выброс ЗВ (0316 соляная кислота)	
				г/с	т/год
Площадка скважин					
Скв. 22. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1005	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 54. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1008	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 51. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1011		0,0229		0,000000
Скв. 62. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1017	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 65 Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1020	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 56. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1026	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 30. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1029	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 116. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1041	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 59. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1044	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 23. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1053	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 20. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1059	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 119. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1065	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 215. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1068	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 115Б. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1074	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 213. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1077	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 404. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1086	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 216. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1098	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 217. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1101		0,0229		0,000000
Скв. 60. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1108	960	0,0229	0,0229	0,079142

Источник выбросов	номер источника	Время работы оборудования, ч	Удельное выделение, Q, г/с	Выброс ЗВ (0316 соляная кислота)	
				г/с	т/год
Скв. 223. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1111	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 40_1. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1134	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 45. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1149	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 124. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1154		0,0229		0,000000
Скв. 117. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1164	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 406. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1183	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 724. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1201	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 725. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1203	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 703_1. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1213	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 219. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1232	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 300. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1236	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 123. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1240	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 111. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1253	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 32_2. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1259	960	0,0229	0,0229	0,079142
Скв. 220. Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1271	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1014	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1083	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1095	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1158	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1262	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1289	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1292	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1295	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1298	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1308	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1311	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1314	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1317	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1320	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1323	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1326	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1329	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1332	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1341	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1344	960	0,0229	0,0229	0,079142
Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)	1350		0,0229		0,000000
ИТОГО:				1,1679	4,036242

Химические лаборатории

На производственных площадках УПН, УКПГ-1/2, Нефтеналивной терминал в отдельных специально оборудованных зданиях расположены производственные химические лаборатории.

Расчетная методика: Методика расчета выбросов ЗВ от объектов 4 категории приложение 7 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 г. № 221 (п.6).

Согласно Методике (табл.13):

$$M_c = Q \text{ г/с}$$

$$M_{год} = \frac{Mc \times T \times k_з \times 3600}{10^6}$$

где Т - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год;

$k_з$ - коэффициент загрузки оборудования (безразмерная величина), который определяется по формуле

$$k_З = t/T$$

где: t - фактическое число часов работы оборудования за год, час/год

Т - годовой фонд рабочего времени данного оборудования, час/год.

Расчет выбросов от химических лабораторий

Расчетная методика: Методика расчета выбросов ЗВ от объектов 4 категории приложение 7 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221

Химлаборатория УКПГ-1/2

Источник 0168-01

№	Загрязняющее вещество	удельный выброс, Q, г/с	Годовой фонд рабочего времени оборудования, T	Фактическое число работы оборудования за год, ч/год	k3	выброс ЗВ	
						г/с	т/год
1	Азотная кислота (0302)	0,00050	8760	8760	1,000	0,000500	0,015768
2	Соляная кислота (0316)	0,000132	8760	8760	1,000	0,000132	0,004163
3	Серная кислота (0322)	0,000027	8760	8760	1,000	0,000027	0,000842
4	Натрий гидроксид (0150)	0,000013	8760	8760	1,000	0,000013	0,000413
5	Калий гидроксид (0150)	0,000013	8760	8760	1,000	0,000013	0,000413
6	Аммиак (0303)	0,000049	8760	8760	1,000	0,000049	0,001552
7	Уксусная кислота (1555)	0,000192	8760	8760	1,000	0,000192	0,006055
8	Этанол (1061)	0,001670	8760	8760	1,000	0,001670	0,052665
9	Тетрахлорметан (0906)	0,000493	8760	8760	1,000	0,000493	0,015547
10	Бензол (0602)	0,000246	8760	8760	1,000	0,000246	0,007758
11	Толуол (0621)	0,000081	8760	8760	1,000	0,000081	0,002558
12	Ацетон (1401)	0,000637	8760	8760	1,000	0,000637	0,020088
	ИТОГО:					0,004053	0,127822

Источник 0168-02

№	Загрязняющее вещество	удельный выброс, Q, г/с	Годовой фонд рабочего времени оборудования, T	Фактическое число работы оборудования за год, ч/год	k3	выброс ЗВ	
						г/с	т/год
1	Азотная кислота (0302)	0,00050	8760	8760	1,000	0,000500	0,015768
2	Соляная кислота (0316)	0,000132	8760	8760	1,000	0,000132	0,004163
3	Серная кислота (0322)	0,000027	8760	8760	1,000	0,000027	0,000842
4	Натрий гидроксид (0150)	0,000013	8760	8760	1,000	0,000013	0,000413
5	Калий гидроксид (0150)	0,000013	8760	8760	1,000	0,000013	0,000413
6	Аммиак (0303)	0,000049	8760	8760	1,000	0,000049	0,001552
7	Уксусная кислота (1555)	0,000192	8760	8760	1,000	0,000192	0,006055
8	Этанол (1061)	0,001670	8760	8760	1,000	0,001670	0,052665
9	Тетрахлорметан (0906)	0,000493	8760	8760	1,000	0,000493	0,015547
10	Бензол (0602)	0,000246	8760	8760	1,000	0,000246	0,007758
11	Толуол (0621)	0,000081	8760	8760	1,000	0,000081	0,002558
12	Ацетон (1401)	0,000637	8760	8760	1,000	0,000637	0,020088
13	Бензин (2704)	0,00490	8760	8760	1,000	0,004900	0,154526
	ИТОГО:					0,008953	0,282348

Расчет выбросов от ЗРА и фланцевых соединений

Расчетная методика:

1. *Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196*
2. *РНД 211.2.02.09-2004Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров*

- Максимальный выброс:

$$П_{max} = (n1*q1*x1 + n2*q2*x2)/1000, г/с$$

где *q1 и q2* – расчетная величина утечек соответственно через ЗРА (уплотнения насосов) и фланцевые соединения, принимаются по приложению 1 к [1];

x1 и x1 – расчетная доля уплотнений, потерявших герметичность принимаются по приложению 1 к [1];

n1 и n2 – количество единиц соответственно ЗРА (уплотнений насосов) и фланцевых соединений.

- Годовой выброс:

$$П = П_{max}*T*0,0036, т/год$$

где Т – время работы оборудования в течение года, ч/год

Расчет выбросов от ЗРА и фланцевых соединений

Расчетная методика: 1) Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196. 2) РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров.

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
УПН-1														
Площадка резервуаров	ЗРА	6008	8760	26			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,1233	0,034259	1,080389
Площадка КСУ	ЗРА	6004	8760	12	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0570	0,015834	0,499335
Площадка газосепараторов	ЗРА	6005	8760		10		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0002	0,000055	0,001734
Площадка сепаратора 1 ступени	ЗРА	6006	8760	10	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0475	0,013199	0,416228
Площадка сепаратора 2 ступени	ЗРА	6007	8760	10	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0475	0,013199	0,416228
Площадка ОЗНА	ЗРА	6011	8760	8	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0380	0,010563	0,333121
БР-3	ЗРА	6012	8760	3	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0143	0,003975	0,125354
Площадка манифольда	ЗРА	6009	8760	18			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0854	0,023718	0,747961
Узел учета нефти	ЗРА	6010	8760	4			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0190	0,005271	0,166214
СППД. Площадка коалесцирующего сепаратора	ЗРА	6013	8760	4	8		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0191	0,005315	0,167601
Трубопроводы газоснабжения. Неплотности оборудования (Т.9 УПН-1)	ЗРА и ФС	6022	8760	3	10		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018664	0,0052	0,1635
Трубопроводы газоснабжения.Неплотности оборудования (Т.25)	ЗРА и ФС	6023	8760	3	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018492	0,0051	0,1620
Трубопроводы газоснабжения.Неплотности оборудования (Т.25.1)	ЗРА и ФС	6024	8760	3	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018492	0,0051	0,1620
Трубопроводы газоснабжения.Неплотности оборудования (Т.26)	ЗРА и ФС	6025	8760	3	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018492	0,0051	0,1620
Трубопроводы газоснабжения.Неплотности оборудования (Т.27)	ЗРА и ФС	6026	8760	3	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018492	0,0051	0,1620
Система Газлифта														
Трубопровод от УПН до Т-4	ЗРА, ФС	6027-01	8760	3	10		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018664	0,005185	0,163501
Трубопровод от Т-4 до Т-3	ЗРА, ФС	6027-02	8760	2	6		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,012429	0,003452	0,108874
Трубопровод от Т-2 до скв.31	ЗРА, ФС	6027-03	8760	1	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006214	0,001726	0,054437
Трубопровод скв.31	ЗРА, ФС	6027-04	8760	20	48		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,124026	0,034452	1,086472
Трубопровод скв.62	ЗРА, ФС	6027-05	8760	19	45		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,117812	0,032726	1,032035
Трубопровод скв.67	ЗРА, ФС	6027-06	8760	20	48		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,124026	0,034452	1,086472
Трубопровод скв.215, 218, 230, 401	ЗРА, ФС	6027-07	8760	19	45		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1178121 96	0,03272561	1,03203483 7
Трубопровод скв.215, 218, 230, 401	ЗРА, ФС	6027-08	8760	19	45		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1178121 96	0,03272561	1,03203483 7
Трубопровод скв.215, 218, 230, 401	ЗРА, ФС	6027-09	8760	19	45		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1178121 96	0,03272561	1,03203483 7
Трубопровод скв.215, 218, 230, 401	ЗРА, ФС	6027-10	8760	19	45		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1178121 96	0,03272561	1,03203483 7
УДН-1														
Площадка сепараторов-отстойников	ЗРА	6014	8760	10	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0475	0,013199	0,416228
Реактор демеркаптанизации	ЗРА		8760	12	6		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0570	0,015845	0,499682

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
Площадка аппарата воздушного охлаждения	ЗРА	6015	8760	10	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0475	0,013199	0,416228
Площадка дренажной емкости	ЗРА	6016	8760	10	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0475	0,013199	0,416228
Площадка насосов откачки	ЗРА	6017	8760	10	5		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0475	0,013204	0,416401
Площадка межплощадочного нефтепровода	ЗРА	6018	8760	10	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0475	0,013199	0,416228
УПН-2														
Площадка резервуаров стабильного конденсата	ЗРА	6710	8760	38	28		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,1808	0,050225	1,583886
Площадка дренажной емкости	ЗРА (нефть)	6719	8760	2	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0096	0,002657	0,083801
	ЗРА	6720	8760	2	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0096	0,002657	0,083801
	ЗРА	6721	8760	2	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0096	0,002657	0,083801
Подпорная насосная	ЗРА	6611	8760	27	18		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,1284	0,035676	1,125064
УПН-2														
Площадка межплощадочного нефтепровода	ЗРА	6726	8760	10	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0475	0,013199	0,416228
Площадка резервуаров конденсата стабильного	ЗРА, ФС (факел сброс)	6728	8400	2	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,012342	0,003428	0,103673
	ЗРА, ФС (дренаж, конденсат)		8400	8	22		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0038	0,00106	0,032054
Межплощадные трубопроводы	ЗРА, ФС (факел сброс)	6729	8400	2	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0123	0,003428	0,103674
	ЗРА, ФС (дренаж, конденсат)		8400	29	20		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0135	0,003747	0,113306
Площадка подпорной насосной	ЗРА, ФС (дренаж, конденсат)	6730	8400	15	6		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0070	0,001931	0,058396
Неплотности оборудования	ЗРА ,ФС	6128-09	6120	34	88		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2110	0,058606	1,291218
Неплотности оборудования	ЗРА ,ФС	6128-10	2640	34	88		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2110	0,058606	0,556996
Неплотности соединений (скв 70)	ЗРА ,ФС	8344	8760	64	32		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0297	0,00825	0,260159
Неплотности соединений (скв 301)	ЗРА ,ФС	8345	8760	64	32		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0297	0,00825	0,260159
Блок метанола (скв 301)	насос	8346	8760			1			0,02			0,0200	0,005556	0,1752
Неплотности соединений	ЗРА ,ФС	6407	8760	4	8		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0248	0,006881	0,216992
Неплотности соединений	ЗРА ,ФС	6408	8760	9	18		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0557	0,015482	0,488231
Неплотности соединений	ЗРА ,ФС	6128-07	8760	0	202			0,00072			0,03	0,0044	0,001212	0,038222
Неплотности соединений	ЗРА ,ФС	6128-08	8760	0	61			0,000396			0,05	0,001208	0,000336	0,01058
Неплотности соединений	ЗРА ,ФС	8332	8760	18	47		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0863	0,023976	0,756113
Неплотности соединений	ЗРА ,ФС	8335	8760	12	24		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0574	0,015944	0,502804
Неплотности соединений	ЗРА ,ФС	8337	8760	12	27		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0575	0,01596	0,503324
Нефтепровод														
ГНПС	ЗРА	7100	8760	122	8		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,5789	0,160797	5,070904
УКПГ-1/2														
Технологическая линия №1	ЗРА	6103	8760	10	22		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0620	0,017214	0,542858
	ЗРА		8760	5	12		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0310	0,008613	0,271618
	ЗРА		8760	2	7		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0096	0,002674	0,084321
Технологическая линия №2	ЗРА	6104	8760	10	22		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0620	0,017214	0,542858
	ЗРА		8760	5	12		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0310	0,008613	0,271618
	ЗРА		8760	2	7		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0096	0,002674	0,084321
	ЗРА		8760		18			0,00072			0,03	0,0004	0,000108	0,003406
Установка производства серы, неплотности оборудования (сера)	ЗРА, ФС	6105-01	8000	8	84		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0510	0,014170	0,408082
Установка производства серы, неплотности	ЗРА, ФС	6105-02	8000	26	48		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,5365	0,149029	4,292033

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
оборудования (кислый газ)														
Установка производства серы, неплотности оборудования (топливный газ)	ЗРА, ФС	6105-03	8000	88	60		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,7302	0,202845	5,841928
Компрессорная	ЗРА	6107	8760		10			0,00072			0,03	0,0002	0,000060	0,001892
Площадка СУГ	ЗРА	6106	8760	318	36		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,1469	0,040793	1,286461
	ЗРА		1840	6	10		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0028	0,000785	0,005197
Участок компрессоров газа НД	ЗРА, ФС (технологический газ ВД)	6107	8760	3	7		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0186	0,005167	0,162933
	ЗРА, ФС (технологический газ НД)		8760	4	8		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0248	0,006881	0,216992
	ЗРА, ФС (попутный газ)		8760	3	6		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0186	0,005161	0,162744
	ЗРА, ФС (сброс газа)		8760	1	5		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0063	0,001738	0,054816
	ЗРА, ФС (сладкий газ)		8760	5	11		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0310	0,008607	0,271429
	ЗРА, ФС (отработанное масло)		8760		3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0001	0,000018	0,000568
	ЗРА, ФС (кислая вода)		8760	1	6		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0063	0,001744	0,055005
	ЗРА, ФС (технологический газ)		8760	70	223		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,4353	0,120911	3,813059
	ЗРА, ФС (технологический газ/сброс)		8760	37	87		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2294	0,063725	2,009633
	ЗРА, ФС (дренаж/кислая вода)		8760	37	87		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2294	0,063725	2,009633
Станция налива СУГ	ЗРА	6108	8760	6			0,006588			0,07		0,0028	0,000769	0,024239
Площадка стабилизации	ЗРА	6109	4380	5	10		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0024	0,000657	0,010352
Аминовая установка	ЗРА	6110	8760	16	47		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0994	0,027613	0,870805
	ЗРА		8760		14			0,00072			0,03	0,0003	0,000084	0,002649
Линия трубопровода дренажа отработанного масла компрессора С 101-А	ЗРА	6111	8760	2	0		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0095	0,002635	0,083107
Байпасная линия на существующем трубопроводе входа газа компрессора С101-А	ЗРА	6112	8760	2	0		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0123	0,003416	0,107739
Массовый расходомер обратного клапана на существующей линии выхода газа от компрессора С-101А	ЗРА	6113	8760	2	5		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0124	0,003446	0,108685
РООС «Устройство точек дозирования реагентов и установка статических миксеров на УКПГ-1/2 и УКПГ-3»														
Неплотности оборудования (конденсат)	ЗРА, ФС	6144-02	8760		2			0,000396			0,05	0,0000	0,000011	0,000347
Неплотности оборудования (БДР)	ЗРА, ФС	6144-03	8760		2			0,000396			0,05	0,0000	0,000011	0,000347
Неплотности оборудования (конденсат)	ЗРА, ФС	6145-02	8760		2			0,000396			0,05	0,0000	0,000011	0,000347
Неплотности оборудования (БДР)	ЗРА, ФС	6145-03	8760		2			0,000396			0,05	0,0000	0,000011	0,000347
Площадка СУГ-1,2														
Насосная СУГ	ЗРА, ФС (пропан-бутан)	6114	8400	22	52		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,136412	0,0379	1,1459
	ЗРА, ФС (дренаж)		8400	6	12		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,028699	0,0080	0,2411

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
Трубная эстакада	ЗРА, ФС (пропан-бутан)	6115	8400	3	8		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018621	0,0052	0,1564
Трубная эстакада	ЗРА, ФС (пропан-бутан)	6116	8400	1	5		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006257	0,0017	0,0526
	ЗРА, ФС (дренаж)		8400	1	2		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,004783	0,0013	0,0402
Станция налива СУГ	ЗРА, ФС (пропан-бутан)	6117	8400	7	16		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,043392	0,0121	0,3645
	ЗРА, ФС (дренаж)		8400	3	7		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,014369	0,0040	0,1207
Камера запуска скребка	ЗРА и ФС	6118	8760	22	49		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,105328	0,0293	0,9227
Площадка манифольда УКПГ-1/2	ЗРА и ФС	6119	8760	177	311		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,845764	0,2349	7,4089
Площадка манифольда УКПГ-1/2 (новые эксплуатационные коллекторы)	ЗРА и ФС	6120	8760	29	61		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,138770	0,0385	1,2156
Неплотности оборудования от печи (газовый конденсат)	ЗРА и ФС	6121-01	8760	12	23		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,057378	0,0159	0,5026
Неплотности оборудования от печи (кислый газ)	ЗРА и ФС	6121-02	8760	38	7		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,233832	0,0650	2,0484
Неплотности оборудования от площадки сепаратора (газовый конденсат)	ЗРА и ФС	6122-02	8760	15	39		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,071925	0,0200	0,6301
Неплотности оборудования от площадки сепаратора (кислый газ)	ЗРА и ФС	6122-03	8760	54	79		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,333779	0,0927	2,9239
Площадка существующего УКПГ-1/2. Сепаратор-пробкоуловитель V-441	ФС	6122-05	8760	1	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0062	0,001726	0,054437
Неплотности оборудования от теплообменника (газовый конденсат)	ЗРА и ФС	6123-02	8760	49	100		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,234413	0,0651	2,0535
Неплотности оборудования от теплообменника (газовый конденсат)	ЗРА и ФС	6124-02	8760	50	112		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,239395	0,0665	2,0971
Неплотности оборудования от воздушного охладителя (газовый конденсат)	ЗРА и ФС	6125-02	8760	17	31		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,081254	0,0226	0,7118
Площадка регулирующих клапанов	ЗРА, ФС	6127-01	8760	14	27		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,086676	0,024077	0,759282
Площадка существующего УКПГ-1/2. Компрессор С-105.	ЗРА, ФС	6127-02	8760	2	17		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0127	0,003518	0,110956
Площадка УКПГ-1,/2 (ГКС)	ЗРА, ФС	6128-01	8760	2	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,012364	0,003434	0,108309
Площадка УКПГ-1,/2 (технологический газ СД)	ЗРА, ФС	6128-02	8760	3	5		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018556	0,005154	0,162551
Площадка УКПГ-1,/2 (попутный газ)	ЗРА, ФС	6128-03	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,001720	0,054251
Площадка УКПГ-1,/2 (попутный газ УПН)	ЗРА, ФС	6128-04	8760	2	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,012364	0,003434	0,108309
Площадка УКПГ-1,/2 (продувочный сладкий газ)	ЗРА, ФС	6128-05	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,001720	0,054251
Площадка УКПГ-1,/2 (газ низкого давления)	ЗРА, ФС	6128-06	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,001720	0,054251
Площадка существующего УКПГ-1/2. Компрессор С-101/А	ФС	6128-07	8760	2	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0124	0,003434	0,108307
Площадка блока компрессора газа низкого давления (технологический газ)	ЗРА, ФС	6129-01	8760	162	502		0,020988	0,00072		0,293	0,03	1,007060	0,279739	8,821846
Площадка блока компрессора газа низкого давления (попутный газ)	ЗРА, ФС	6129-02	8760	9	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,055885	0,015524	0,489553
Площадка блока компрессора газа низкого давления (попутный газ)	ЗРА, ФС	6129-03	8760	9	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,055885	0,015524	0,489553
Площадка блока компрессора газа низкого давления (газ низкого давления)	ЗРА, ФС	6129-04	8760	67	164		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,415558	0,115433	3,640288
Площадка блока компрессора газа низкого давления (кислый газ)	ЗРА, ФС	6129-05	8760	18	52		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,111814	0,031059	0,979491
Площадка существующего УКПГ-1/2.Участок	ФС (низкое давление)	6129-06	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0062	0,001720	0,054248

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
компрессоров газа НД														
	ФС (высокое давление)		8760	2	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0124	0,003434	0,108307
Площадка скруббера газа (технологический газ)	ЗРА, ФС	6130-01	8760	17	44		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,105492	0,029303	0,924110
Площадка скруббера газа (газ низкого давления)	ЗРА, ФС	6130-02	8760	6	14		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,037199	0,010333	0,325863
Площадка скруббера газа (кислая вода)	ЗРА, ФС	6130-03	8760	8	15		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,038245	0,010624	0,335026
Дренажная емкость	ЗРА, ФС	6131	8760	2	8		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,009645	0,002679	0,084490
Площадка скруббера газа (попутный газ)	ЗРА, ФС	6132	8760	9	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,055885	0,015524	0,489553
Площадка блока компрессора газа		6129-06	8000	3						0,75		2,2500	0,625000	18,000000
Линия подачи пластовой воды	ЗРА, ФС, насосы	6133-01	8400	86	172	3	0,012996	0,000396	0,02	0,365	0,05	0,4714	0,130931	3,959340
	насосы	6133-02	240			3	0,012996	0,000396	0,08	0,365	0,05	0,2400	0,066667	0,057600
Неплотности оборудования	ЗРА	6135-01	8760	5	14		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0240	0,006665	0,210195
	ЗРА	6135-02	8760	2	1		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0095	0,002641	0,083280
	ЗРА	6135-03	8760	1	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0048	0,001340	0,042247
	ЗРА	6135-04	8760	9	15		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0430	0,011941	0,376582
кислая вода	ЗРА	6136-01	8760	52	104		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,2487	0,069090	2,178816
конденсат (ЗРА и ФС)	ЗРА	6136-02	8760	7	14		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0335	0,009301	0,293302
конденсат (насос)	насосы	6136-03	183			1	0,012996	0,000396	0,08	0,365	0,05	0,0800	0,022222	0,014640
топливный газ	ЗРА и ФС	6137	8760	59	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,3629	0,100807	3,179056
нефть	ЗРА	6138	8760	5			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0237	0,006588	0,207767
факельный газ	ФС	6139	8760		2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,000043	0,000012	0,000378
конденсат	ЗРА и ФС	6140	8760	1	2		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,004783	0,001329	0,041900
неплотности оборудования	ЗРА и ФС	6141	8760	3	10		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,014429	0,004008	0,126395
УРС. Неплотности оборудования (кислый газ)	ЗРА и ФС	6142-01	8400	3	37		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,019248	0,005347	0,161680
УРС. Неплотности оборудования (кислый газ)	ЗРА и ФС	6142-02	8400		2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,000043	0,000012	0,000363
Входной манифольд. Неплотности оборудования	ЗРА, ФС	6143	8760	6	15		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,037221	0,010339	0,326055
Магистральный газопровод														
Площадка узла учета газа	ЗРА	6201	8760	4			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0190	0,005271	0,166214
Площадка запуска ОУ и КР1	ЗРА	6202	8760	9	2		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0427	0,011870	0,374328
Площадка КР-2	ЗРА	6203	8760	4			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0190	0,005271	0,166214
Площадка приема ОУ и учета газа	ЗРА	6204	8760	19	7		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0903	0,025074	0,790729
Площадка ДЭС насос	ЗРА	6205	6,34			1	0,006588	0,000396	0,13	0,07		0,1300	0,036111	0,000824
Площадка ДЭС	ЗРА	6206	8760	2			0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0009	0,000256	0,008080
Неплотности оборудования (Т.1 точка врезка)	ЗРА и ФС	6207	8760	2	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,012385	0,0034	0,1085
Неплотности оборудования (Т.2.1)	ЗРА и ФС	6208	8760	3	6		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018578	0,0052	0,1627
Площадки скважин														
Площадка входного манифольда	ЗРА	8001	8760	15	30		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0717	0,019930	0,628505
Площадка тестового сепаратора	ЗРА	8002	8760	2	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0096	0,002657	0,083801
Площадка дренажной емкости	ЗРА	8003	8760	1	2		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0048	0,001329	0,041900
Площадка межплощадочного трубопровода	ЗРА	8004	8760	10	22		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0479	0,013298	0,419350
ФА скв.20	ЗРА	8060	8760	12	24		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0574	0,015944	0,502804
Блок химреагентов скв.20	ЗРА	8061	8760	1	4	2	0,012996	0,000396	0,01	0,365	0,05	0,0248	0,006895	0,217447
Выкидной трубопровод скв.20	ЗРА	8063	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
Площадка пуска очистных устройств скв.20	ЗРА	8062	200	2			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0095	0,002635	0,001897
ФА скв.23	ЗРА	8054	8760	12	24		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0574	0,015944	0,502804
Блок химреагентов скв.23	ЗРА	8055	8760	1	4	2	0,012996	0,000396	0,01	0,365	0,05	0,0248	0,006895	0,217447

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
Выкидной трубопровод скв.23	ЗРА	8053	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
Площадка пуска очистных устройств скв.23	ЗРА	8056	200	1			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0047	0,001318	0,000949
ФА скв.28	ЗРА	8070	8760	12	24		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0574	0,015944	0,502804
Блок химреагентов скв.28	ЗРА	8072	8760	1	4	2	0,012996	0,000396	0,01	0,365	0,05	0,0248	0,006895	0,217447
Выкидной трубопровод скв.28	ЗРА	8071	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
Площадка пуска очистных устройств скв.28	ЗРА	8073	200	2			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0095	0,002635	0,001897
ФА скв.401	ЗРА	8084	8760	12	24		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0574	0,015944	0,502804
Блок химреагентов скв.401	ЗРА	8085	8760	1	4	2	0,012996	0,000396	0,01	0,365	0,05	0,0248	0,006895	0,217447
Выкидной трубопровод скв.401	ЗРА	8083	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
Площадка пуска очистных устройств скв.401	ЗРА	8086	200	1			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0047	0,001318	0,000949
ФА скв.119	ЗРА	8154	8760	12	24		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0574	0,015944	0,502804
Блок химреагентов скв.119	ЗРА	8155	8760	1	4	2	0,012996	0,000396	0,01	0,365	0,05	0,0248	0,006895	0,217447
Выкидной трубопровод скв.119	ЗРА	8153	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
Площадка пуска очистных устройств скв.119	ЗРА	8156	200	1			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0047	0,001318	0,000949
ФА скв. 10	ЗРА	6019	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 10	ЗРА	6020	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 22	ЗРА	8006	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 22	ЗРА	8007	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 115В	ЗРА	8151	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 115В	ЗРА	8152	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв.30	ЗРА	8030	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 30	ЗРА	8031	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 51	ЗРА	8012	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв 51	ЗРА	8013	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 54	ЗРА	8009	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 54	ЗРА	8010	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 56	ЗРА	8027	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 56	ЗРА	8028	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 52	ЗРА	8015	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 52	ЗРА	8016	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 115	ЗРА	8075	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 115	ЗРА	8076	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 65	ЗРА	8022	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв.65	ЗРА	8023	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 116	ЗРА	8042	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв.116	ЗРА	8043	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 33	ЗРА	8181	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Скв.33 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8181-02	8760	16	52		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,099515	0,0276	0,8718
Выкидной трубопровод скв.33	ЗРА	8182	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 62	ЗРА	8018	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв.62	ЗРА	8019	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 208	ЗРА	8157	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв.208	ЗРА	8158	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 213	ЗРА	8160	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
Скв.213 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8160-02	8760	21	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,129679	0,0360	1,1360
Выкидной трубопровод скв. 213	ЗРА	8161	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
Блок химреагентов скв.213	ЗРА	8162	8760	1	4	2	0,012996	0,000396	0,01	0,365	0,05	0,0248	0,006895	0,217447
Площадка пуска очистных устройств скв.213	ЗРА	8165	200	1			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0047	0,001318	0,000949
ФА скв. 215	ЗРА	8163	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв.215	ЗРА	8164	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
Блок химреагентов скв.215	ЗРА	8168	8760	1	4	2	0,012996	0,000396	0,01	0,365	0,05	0,0248	0,006895	0,217447
Площадка пуска очистных устройств скв.215	ЗРА	8171	200	1			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0047	0,001318	0,000949
ФА скв. 216	ЗРА	8099	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
ФА скв. 218	ЗРА	8096	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 218	ЗРА	8097	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 205	ЗРА	8166	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 205	ЗРА	8167	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 24	ЗРА	8036	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 24	ЗРА	8037	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 404	ЗРА	8087	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 404	ЗРА	8088	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 406	ЗРА	8184	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 406	ЗРА	8185	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 66	ЗРА	8039	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 66	ЗРА	8040	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 67	ЗРА	8193	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 67	ЗРА	8194	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 27	ЗРА	8175	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 27	ЗРА	8176	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 45	ЗРА	8207	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 45	ЗРА	8208	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв.31	ЗРА	8057	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв.31	ЗРА	8064	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв.59	ЗРА	8045	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв.59	ЗРА	8046	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 40	ЗРА	8135	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 40	ЗРА	8136	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 724	ЗРА	8199	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 724	ЗРА	8200	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 402	ЗРА	8020	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 402	ЗРА	8021	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 223	ЗРА	8108	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 223	ЗРА	8109	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 60	ЗРА	8106	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 60	ЗРА	8107	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 57	ЗРА	8104	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 57	ЗРА	8105	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 117	ЗРА	8174	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
Выкидной трубопровод скв. 117	ЗРА	8177	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 124	ЗРА	8183	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 124	ЗРА	8186	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 410	ЗРА	8190	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 410	ЗРА	8191	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 220	ЗРА	8217	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Скв.220 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8217-02	8760	21	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,129679	0,0360	1,1360
Выкидной трубопровод скв. 220	ЗРА	8218	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
Блок химреагентов скв.220	ЗРА	8219	8760	1	4	2	0,012996	0,000396	0,01	0,365	0,05	0,0248	0,006895	0,217447
Площадка пуска очистных устройств скв.220	ЗРА	8220	200	1			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0047	0,001318	0,000949
ФА скв. 219	ЗРА	8221	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 219	ЗРА	8222	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
Блок химреагентов скв.219	ЗРА	8223	8760	1	4	2	0,012996	0,000396	0,01	0,365	0,05	0,0248	0,006895	0,217447
Площадка пуска очистных устройств скв.219	ЗРА	8224	200	1			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0047	0,001318	0,000949
ФА скв. 123	ЗРА	8225	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Выкидной трубопровод скв. 123	ЗРА	8226	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
ФА скв. 222	ЗРА	8304	8760	12			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0569	0,015812	0,498641
Скв.222 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8304-02	8760	21	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,129679	0,0360	1,1360
Выкидной трубопровод скв. 222	ЗРА	8305	8760	8			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0379	0,010541	0,332427
Блок химреагентов скв.222	ЗРА	8306	8760	1	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0048	0,001340	0,042247
Испытания скважин														
Площадка сепараторов	ЗРА (ГКС)	8300	8760	4	8		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0191	0,005315	0,167601
	ЗРА (газ)		8760	3	6		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0186	0,005161	0,162744
	ЗРА (ГКС)	8302	8760	4	8		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0191	0,005315	0,167601
	ЗРА (газ)		8760	3	6		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0186	0,005161	0,162744
Площадка резервуаров и налива в автоцистерны	ЗРА	8301	8760	8	12		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0382	0,010607	0,334509
	ЗРА	8303	8760	8	12		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0382	0,010607	0,334509
	ЗРА	8307	8760	8	12		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0382	0,010607	0,334509
	ЗРА	8308	8760	8	12		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0382	0,010607	0,334509
ФА скв. 204	ЗРА	8312	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0062	0,001720	0,054248
Блок химреагентов скв.204	насос	8313	8760			1			0,02	0,365	0,05	0,0200	0,005556	0,175200
ФА скв. 300 (ГКС)	ЗРА	8314	8760		52			0,000396		0,293	0,05	0,0010	0,000286	0,009019
Скв.300 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8314-02	8760	21	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,129679	0,0360	1,1360
ФА скв. 300 (НГС)	ЗРА	8315	8760		52			0,000396		0,293	0,05	0,0382	0,010611	0,334632
Блок химреагентов скв. 300	насос	8316	8760			1			0,02	0,365	0,05	0,0200	0,005556	0,175200
ФА скв. 230	ЗРА	8317	8760	71	142		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,4397	0,122133	3,851602
Блок химреагентов скв.230	насос	8318	8760			1			0,02	0,365	0,05	0,0200	0,005556	0,175200
ФА скв. 111	ЗРА	8319	8760		16		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0003	0,000088	0,002775
Скв.40 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8135-02	8760	38	56		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,234890	0,0652	2,0576
СППД - восток. Блок дозирования метанола	насосы	8348	8760			1			0,02			0,0200	0,005556	0,175200
СППД - восток. Неплотности оборудования	ЗРА	8349-01	8760	20			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0949	0,026353	0,831068

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
	ФС	8349-02	8760		40		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0008	0,000220	0,006938
СППД - восток. Блок дозирования метанола	насосы	8351	8760			1			0,02			0,0200	0,005556	0,175200
СППД - восток. Неплотности оборудования	ЗРА	8352-01	8760	64			0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0295	0,008198	0,258545
	ФС	8352-02	8760		32		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0002	0,000051	0,001615
СППД - восток. Блок дозирования метанола	насосы	8354	8760			1			0,02			0,0200	0,005556	0,175200
СППД - восток. Неплотности оборудования	ЗРА	8355-01	8760	20			0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0949	0,026353	0,831068
	ФС	8355-02	8760		40		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0008	0,000220	0,006938
Площадка блока замера и учета расхода УОГ	ФС (газ сепарации)	8356	8760		2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0000	0,000012	0,000378
	ФС (гаовый конденсат)		8760		2		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0000	0,000011	0,000347
	ФС (пластовая вода)		8760		2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0000	0,000012	0,000378
Площадка трубного узла аварийных клапанов-отсекателей трубопровода ГКС УОГ	ЗРА, ФС (газ сепарации)	8357	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0062	0,001720	0,054248
	ЗРА, ФС (гаовый конденсат)		8760	1	2		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0048	0,001329	0,041900
	ЗРА, ФС (пластовая вода)		8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0062	0,001720	0,054248
Площадка блока манифольда УПС "Юг" от трубопровода УОГ	ЗРА, ФС (гаовый конденсат)	8358	8760	3	13		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0145	0,004024	0,126915
Скв.224 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8362	8760	21	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,129679	0,0360	1,1360
Скв.228 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8363	8760	21	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,129679	0,0360	1,1360
Скв.303 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8364	8760	21	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,129679	0,0360	1,1360
Скв.201 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8365	8760	31	30		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,147644	0,0410	1,2934
Скв.224 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8366	8760	14	28		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,066964	0,0186	0,5866
		8367	8760	4	8		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,024771	0,0069	0,2170
Скв.225 Неплотности оборудования (ЗРА, фланцевые соединения)	ЗРА и ФС	8368	8760	29	58		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,138711	0,0385	1,2151
Неплотности оборудования (Т.2 площадка УПС "Юг")	ЗРА и ФС	8369	8760	4	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,024641	0,0068	0,2159
Неплотности оборудования (Т.3)	ЗРА и ФС	8370	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Скв. 220. Неплотности оборудования	ЗРА и ФС	8371	8760	2	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,012385	0,0034	0,1085
Неплотности оборудования (Т.5)	ЗРА и ФС	8372	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Скв. 223. Неплотности оборудования	ЗРА и ФС	8373	8760	2	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,012385	0,0034	0,1085
Неплотности оборудования (Т.6.1)	ЗРА и ФС	8374	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Неплотности оборудования (Т.7)	ЗРА и ФС	8375	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Скв. 230. Неплотности оборудования	ЗРА и ФС	8376	8760	2	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,012385	0,0034	0,1085
Скв. 119 Неплотности оборудования (Т.10)	ЗРА и ФС	8377	8760	3	6		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018578	0,0052	0,1627
Неплотности оборудования (Т.11)	ЗРА и ФС	8378	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Скв.215 Неплотности оборудования	ЗРА и ФС	8379	8760	2	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,012385	0,0034	0,1085
Неплотности оборудования (Т.13)	ЗРА и ФС	8380	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Скв. 205 Неплотности оборудования	ЗРА и ФС	8381	8760	5	6		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,030877	0,0086	0,2705
Скв. 20 Неплотности оборудования (Т.15)	ЗРА и ФС	8382	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Неплотности оборудования (Т.16)	ЗРА и ФС	8383	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
Неплотности оборудования (Т.17)	ЗРА и ФС	8384	8760	5	6		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,030877	0,0086	0,2705
Скв. 231 Неплотности оборудования (Т.18)	ЗРА и ФС	8385	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Скв. 217 Неплотности оборудования (Т.19)	ЗРА и ФС	8386	8760	5	6		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,030877	0,0086	0,2705
Скв.209 Неплотности оборудования (Т.20)	ЗРА и ФС	8387	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Неплотности оборудования (Т.21 УПН-1)	ЗРА и ФС	8388	8760	4	10		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,024814	0,0069	0,2174
Неплотности оборудования (Т.22)	ЗРА и ФС	8389	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Скв.217 Неплотности оборудования (Т.23)	ЗРА и ФС	8390	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Скв. 23 Неплотности оборудования (Т.24)	ЗРА и ФС	8391	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006193	0,0017	0,0543
Газлифт (на площадке скважин)														
Площадка запуска очистного устройства	ЗРА	6803	8760	41	28		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2527	0,070204	2,213947
От площадки запуска очистного устройства до площадки газлифтных компрессоров	ЗРА	6804	8760	2	5		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0124	0,003446	0,108685
Площадка газлифтных компрессоров	ЗРА	6806-01	8760	49	104		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,3036	0,084325	2,659283
	ЗРА и ФС	6806-02	8760	47	176		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2928	0,081341	2,565168
	ФС	6806-03	8760		5			0,000288			0,03	0,00004	0,000012	0,000378
Камеры запуска скребка	ЗРА	6807	8760	26	50		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1610	0,044713	1,410067
Камеры приема скребка	ЗРА	6808	8760	17	34		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1053	0,029243	0,922215
Площадка удаленного манифольда газлифта	ЗРА	6809	8760	42	87		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2602	0,072266	2,278980
Площадка скважин	ЗРА	6810	8760	48	120		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2978	0,082713	2,608441
Площадка удаленного манифольда газа	ЗРА, ФС	6811	8760	29	46		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,179329	0,0498	1,5709
Площадка скважины Ch-51 и Ch-123	ЗРА, ФС	6812	8760	38	87		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,235560	0,0654	2,0635
Площадка скважины Ch-124	ЗРА, ФС	6813	8760	15	40		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,093106	0,0259	0,8156
Площадка скважины Ch-59	ЗРА, ФС	6814	8760	15	40		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,093106	0,0259	0,8156
Площадка скважины Ch-54	ЗРА, ФС	6815	8760	23	47		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,142453	0,0396	1,2479
Площадка газораспределительного манифольда (ГРМ-1)	ЗРА и ФС	6816	8760	6	12		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,037156	0,0103	0,3255
Площадка газораспределительного трубопровода	ЗРА и ФС	6817	8760	6	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,036983	0,0103	0,3240
Площадка скважин	ЗРА и ФС	6818	8760	128	352		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,794737	0,2208	6,9619
Скв. 22 Неплотности оборудования	ЗРА	6819	8760	3	6	1	0,020988	0,00072	0,136008	0,293	0,03	0,0811	0,022539	0,710802
Скв. 59 Неплотности оборудования	ЗРА	6820	8760	3	6	1	0,020988	0,00072	0,136008	0,293	0,03	0,0811	0,022539	0,710802
Скв. 65 Неплотности оборудования	ЗРА	6821	8760		6	1	0,020988	0,00072	0,136008	0,293	0,03	0,0627	0,017415	0,549193
Скв. 70 Неплотности оборудования	ЗРА	6822	8760		6	1	0,020988	0,00072	0,136008	0,293	0,03	0,0627	0,017415	0,549193
СППД - юг														
Площадка ДЭС	ЗРА	6303	8760	2			0,006588			0,07		0,0009	0,000256	0,008080
ГТЭС мощностью 26МВт														
Системы газоснабжения	ЗРА, ФС	6750	8760	3	1		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,014250	0,0040	0,1248
Система смазочного масла	ЗРА, ФС, насос	6751	8760	3	3	1	0,012996	0,000396	0,14	0,365	0,05	0,154290	0,0429	1,3516
Площадка узла подключения на системе топливного газа на УПН-2	ЗРА, ФС	6752	8760	11	26		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,052694	0,0146	0,4616
Блок подготовки газа БПГ	ЗРА, ФС	6753	8760	81	186		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,387910	0,1078	3,3981
Блок дренажной емкости	ЗРА, ФС	6754	8760	2	6		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,009606	0,0027	0,0841
Блок свечи рассеивания	ЗРА, ФС	6755	8760	3	8		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,014389	0,0040	0,1260
УКПГ-3														
Дефлектор (здание первичного хладагента)	ЗРА ,ФС (смазочное масло)	0901	8400	43	34		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0200	0,005563	0,168216
	ЗРА, ФС (гликоль)		8400	47	46		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,2239	0,062183	1,8804

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	149	117		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,9188	0,255222	7,717923
	ЗРА, ФС (пропан)		8400	38	23		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2342	0,065049	1,967088
Дефлектор (здание компрессоров товарного газа)	ЗРА, ФС (гликоль)	0904	8400	6	34		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0291	0,008093	0,244729
	ЗРА, ФС (газ товарный)		8400	44	57		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2718	0,075502	2,283191
	ЗРА, ФС (двухфазный ШФЛУ)		8400	11	5		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,05228	0,014522	0,439135
	ЗРА, ФС (масло)		8400	2	32		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,00111	0,000307	0,009296
	ЗРА,ФС (топливный газ)		8400	34	37		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2099	0,0583	1,763006
Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	ЗРА, ФС (двухфазный поток конденсат+кислый газ)	0911	8400	4	9		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,01915	0,00532	0,16088
	ЗРА, ФС (гликоль)		8400	8	46		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0389	0,010794	0,326417
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	74	230		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,46003	0,127786	3,86425
	ЗРА, ФС (конденсат)		8400	14	6		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,06653	0,01848	0,558838
	ЗРА, ФС (смазочное масло, горячее масло)		8400	22	34		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0103	0,002873	0,086867
	ЗРА, ФС (кислый газ, газ с сероводородом)		8400	45	35		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,27748	0,077079	2,330855
	ЗРА,ФС (газ очищенный)		8400	43	40		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,26529	0,073692	2,228451
Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	ЗРА, ФС (кислый газ)	0920	8400	210	86		0,020988	0,00072		0,293	0,03	1,2932	0,359236	10,863294
	ЗРА, ФС (амин с кислым газом)		8400	40	10		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,1899	0,052761	1,595493
	ЗРА, ФС (метанол)		8400	1	1		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0048	0,001323	0,040012
	ЗРА, ФС (кислая вода)		8400	58	11		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,2753	0,076484	2,312882
	ЗРА, ФС (кислый газ регенерации)		8400	80	21		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,4924	0,136781	4,136263
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	32	27		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0149	0,004142	0,125266
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	190	57		0,020988	0,00072		0,293	0,03	1,1696	0,324898	9,824919
	ЗРА, ФС (конденсат)		8400	166	45		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,7883	0,218977	6,621877
	ЗРА, ФС (тощий амин)		8400	251	71		0,012996	0,000396		0,365	0,05	1,1920	0,331121	10,013088
	ЗРА, ФС (обогащенный амин)		8400	11	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0523	0,014516	0,438968
Площадка входного сепаратора	ЗРА, ФС (двухфазный поток конденсат+кислый газ)	6901	8400	35	19		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,1664	0,046222	1,397761
	ЗРА, ФС (гликоль)		8400	22	17		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,1047	0,029082	0,879434
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	22	20		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1357	0,0377	1,140053
	ЗРА, ФС (конденсат)		8400	36	24		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,1712	0,047567	1,438438
	ЗРА, (кислый газ с		8400	37	21		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2280	0,063329	1,91507

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
	сероводородом)													
Площадка стабилизации конденсата	ЗРА, ФС (двухфазный поток конденсат+кислый глаз)	6902	8400	10	12		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0477	0,013243	0,400453
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	25	33		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0117	0,003255	0,09844
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	358	200		0,020988	0,00072		0,293	0,03	2,2058	0,612732	18,529016
	ЗРА, ФС (конденсат)		8400	72	49		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,3425	0,09514	2,877043
	ЗРА, ФС (кислый газ)		8400	52	28		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,3204	0,088994	2,691175
Площадка осушки газа	ЗРА, ФС (газ очищенный)	6903	8400	110	100		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,6786	0,188501	5,700267
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	2	7		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0010	0,000267	0,008086
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	25	16		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1541	0,042801	1,294295
	ЗРА, ФС (метилдиэтаноламин)		8400	11	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0523	0,014516	0,438968
Площадка деэтанизации	ЗРА, ФС (газ ШФЛУ)	6904	8400	169	46		0,020988	0,00072		0,293	0,03	1,0403	0,28896	8,738154
	ЗРА, ФС (жидкость ШФЛУ, двухфазный ШФЛУ)		8400	250	90		0,012996	0,000396		0,365	0,05	1,1877	0,329908	9,976403
	ЗРА, ФС (горячее масло, смазочное масло)		8400	26	14		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0121	0,003353	0,101395
	ЗРА, ФС (метанол)		8400	13	8		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0618	0,017173	0,519325
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	95	16		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,5845	0,162374	4,910191
	ЗРА, ФС (пропан)		8400	29	12		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1786	0,04961	1,500192
Площадка депропанизации	ЗРА, ФС (газ ШФЛУ)	6905	8400	39	25		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2404	0,066769	2,019107
	ЗРА, ФС (жидкость ШФЛУ, двухфазный ШФЛУ)		8400	85	58		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,4043	0,112319	3,396534
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	21	26		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0098	0,002732	0,082607
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	205	108		0,020988	0,00072		0,293	0,03	1,2630	0,350827	10,609007
	ЗРА, ФС (пропан жидкий)		8400	1	0		0,012996			0,365	0,05	0,0047	0,001318	0,039846
Площадка дебутанизации	ЗРА, ФС (газ ШФЛУ)	6906	8400	33	24		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2035	0,056514	1,708992
	ЗРА, ФС (жидкость ШФЛУ, двухфазный ШФЛУ)		8400	56	62		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,2669	0,074129	2,241673
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	8	15		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0038	0,001049	0,031716
	ЗРА, ФС (топливный		8400	27	14		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1663	0,046205	1,397243

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
	газ)													
Площадка входящей отсечной арматуры	ЗРА, ФС (двухфазный поток конденсат + кислый газ	6907	8400	10	9		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0476	0,013226	0,399954
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	39	40		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2407	0,066859	2,021829
Площадка охладителя вспомогательных систем	ЗРА, ФС (гликоль)	6908	8400	18	15		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0857	0,0238	0,719718
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	15	9		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0070	0,001936	0,058542
Площадка охладителя вспомогательных систем	ЗРА, ФС (гликоль)	6909	8400	54	6		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,2563	0,071186	2,152668
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	6	20		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0029	0,000801	0,02421
Площадка сепаратора отходящих газов стабилизации	ЗРА, ФС (двухфазный поток конденсат+кислый газ)	6910	8400	1	2		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0048	0,001329	0,040178
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	6	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0370	0,010267	0,310478
	ЗРА, ФС (конденсат)		8400	34	24		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,1618	0,044932	1,358747
	ЗРА, ФС (кислый газ)		8400	11	5		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0678	0,01882	0,56912
Площадка дренажной емкости горячего масла	ЗРА, ФС (топливный газ)	6911	8400	2	17		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0127	0,003518	0,106396
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	15	5		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,00695	0,00193	0,058348
Площадка дренажной емкости пластовой воды	ЗРА, ФС (топливный газ)	6912	8400	72	36		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,4435	0,123206	3,72574
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	4	0		0,006588			0,07	0,02	0,00184	0,000512	0,015495
Площадка пропановой холодильной установки	ЗРА, ФС (горячее масло, смазочное масло)	6913	8400	46	48		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0215	0,005969	0,180515
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	45	56		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,27794	0,077205	2,334666
	ЗРА, ФС (пропан газ)		8400	45	56		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,27794	0,077205	2,334666
	ЗРА, ФС (пропан жидкий)		8400	31	16		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,14737	0,040935	1,237879
Площадка охладителя товарного газа	ЗРА, ФС (товарный газ)	6914	8400	72	36		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,4435	0,123206	3,72574
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	21	18		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,00979	0,002719	0,08222
Площадка охладителя вспомогательных систем	ЗРА, ФС (гликоль)	6915	8400	12	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0570	0,015834	0,478814
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	10	6		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,00465	0,001291	0,039028
Площадка охладителя вспомогательных систем	ЗРА, ФС (гликоль)	6916	8400	12	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0570	0,015834	0,478814
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	10	6		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,00465	0,001291	0,039028
Площадка охладителя отходящих газов стабилизации,воздушных холодильников газа регенерации	ЗРА, ФС (конденсат + кислый газ)	6917	8400	2	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0096	0,002657	0,080357

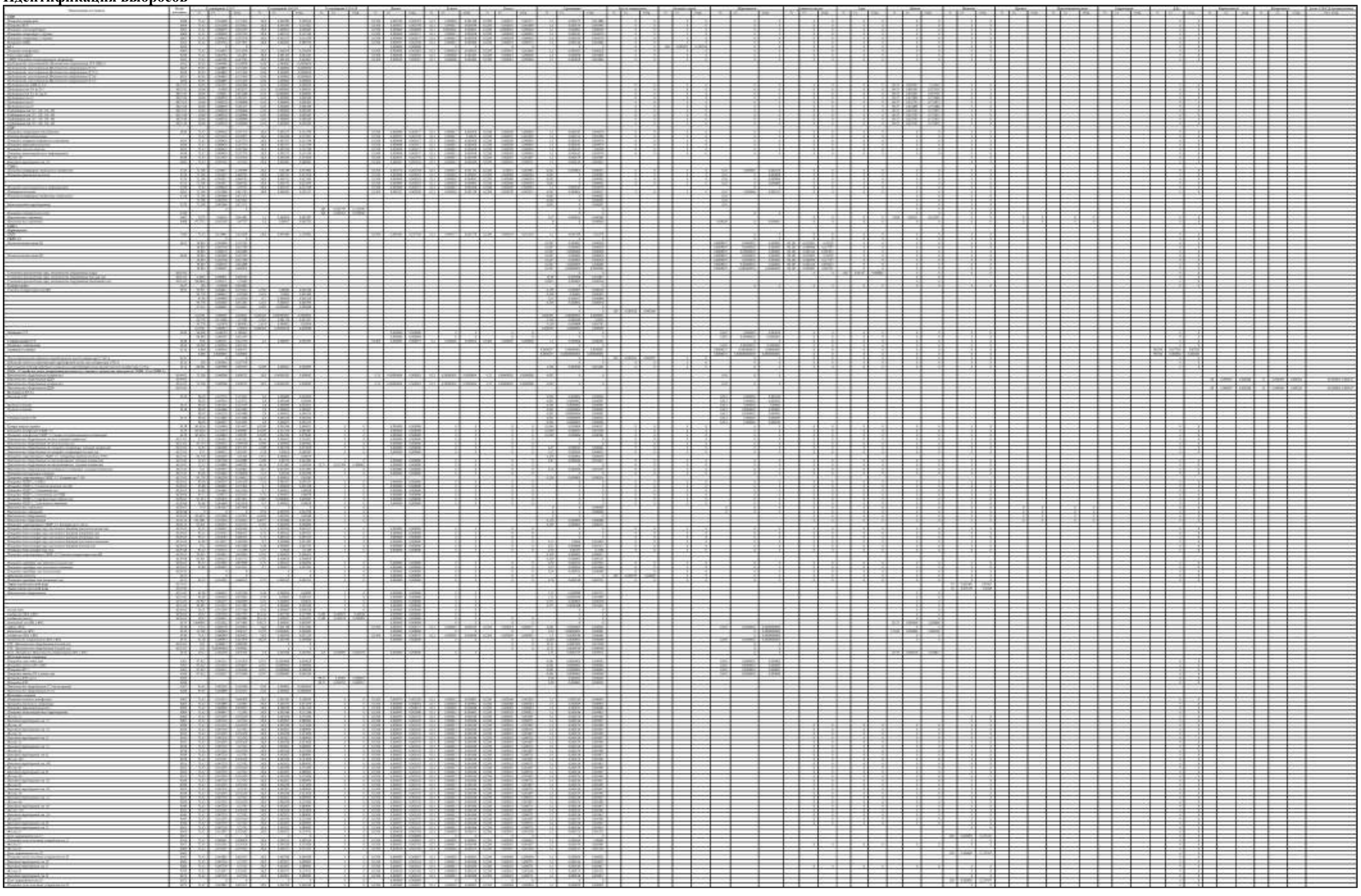
Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	0	1		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,00002	0,000006	0,000181
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	3	8		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0014	0,000397	0,012008
	ЗРА, ФС (газ с сероводородом)		8400	2	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0124	0,00344	0,104037
	ЗРА, ФС (газ очищенный)		8400	2	9		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0125	0,00347	0,104944
Площадка охладителей газа компрессоров	ЗРА, ФС (топливный газ)	6918	8400	91	59		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,5609	0,155799	4,711371
	ЗРА, ФС (газ кислый)		8400	20	16		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1233	0,03426	1,036016
Площадка нагревателей масла	ЗРА, ФС (горячее масло)	6919	8400	28	56		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0132	0,003676	0,111174
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	91	59		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,5609	0,155799	4,711371
Площадка буферных емкостей стабильного конденсата	ЗРА, ФС (конденсат)	6920	8400	32	20		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,1522	0,042275	1,27839
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	53	15		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,3262	0,090624	2,740472
Площадка насосов откачки стабильного конденсата	ЗРА, ФС (топливный газ)	6921	8400	9	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0554	0,015392	0,465445
	ЗРА, ФС (конденсат)		8400	36	12		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,1710	0,047501	1,436442
Площадка нагревателей газа регенерации	ЗРА, ФС (топливный газ)	6922	8400	35	23		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2157	0,059925	1,812121
	ЗРА, ФС (газ очищенный)		8400	26	31		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1606	0,044599	1,348672
Площадка сепараторов факельной системы неосушенного газа	ЗРА, ФС (топливный газ)	6923	8400	11	10		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0679	0,01885	0,570027
Площадка сепараторов факельной системы сухого газа	ЗРА, ФС (конденсат)	6924	8400	13	7		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0618	0,017168	0,519159
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	12	10		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0740	0,020558	0,621682
Площадка факела	ЗРА	6925	8400	15	43		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0932	0,025881	0,782637
Блок дозирования метанола	ЗРА, ФС (метанол)	6934	8400	12	27		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0575	0,01596	0,482639
Площадка системы горячего масла	ЗРА, ФС (горячее масло)	6935	8400	57	36		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0265	0,007359	0,222545
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	12	9		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0740	0,020552	0,621501
Площадка ресивера топливного газа и нагревателя топливного газа	ЗРА, ФС (горячее масло)	6936	8400	11	21		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0052	0,001443	0,043627
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	37	19		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2279	0,063317	1,914707
Площадка ГРПШ	ЗРА, ФС (топливный газ)	6937	8400	1	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0062	0,001726	0,0522
Площадка панели розжига	ЗРА, ФС (топливный газ)	6938	8400	4	20		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0250	0,006953	0,210251
Площадка сепаратора факельной системы амина	ЗРА, ФС (амин)	6939	8400	11	7		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0523	0,014533	0,439467
	ЗРА, ФС (топливный		8400	12	12		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0741	0,02057	0,622045

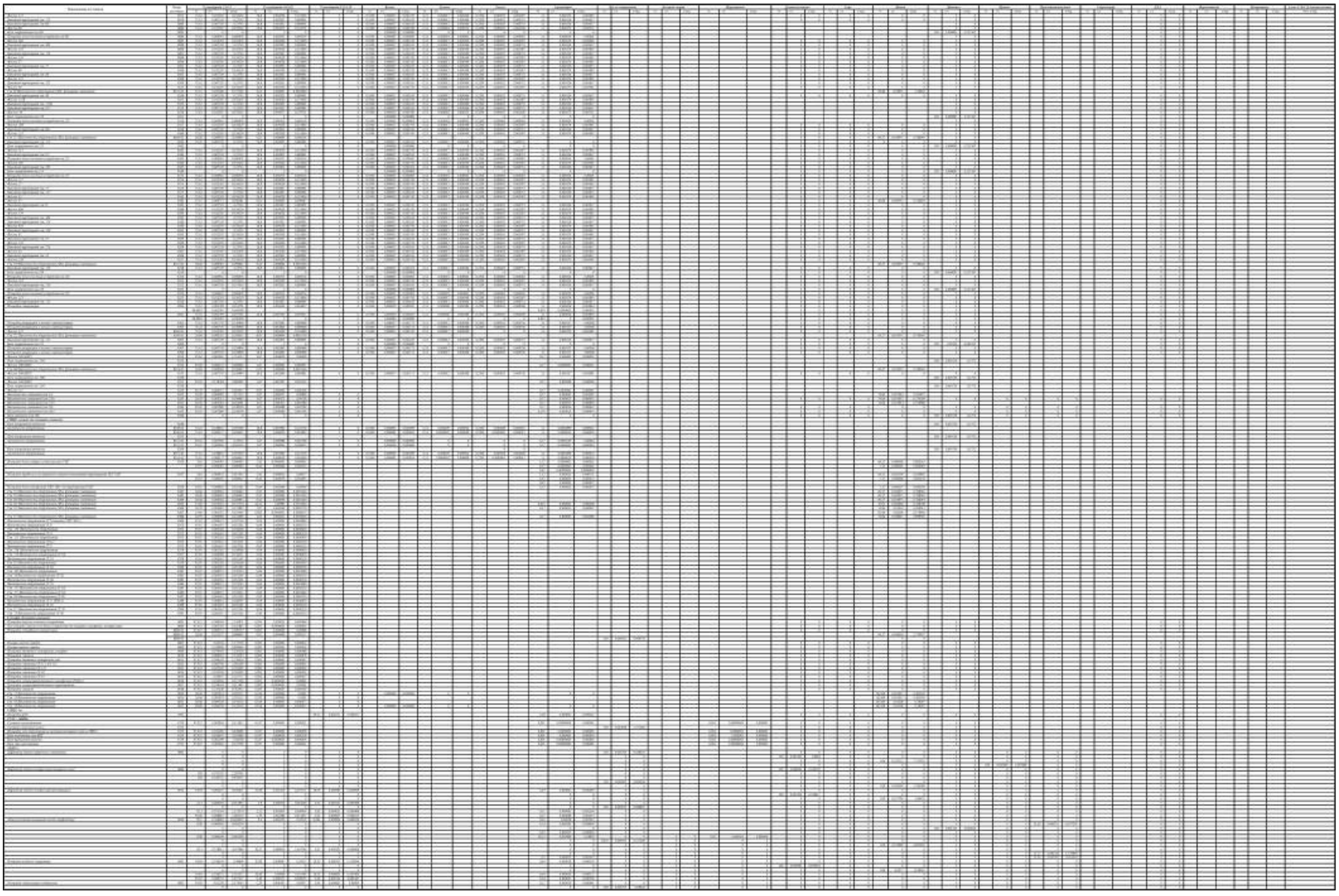
Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
	газ)													
Площадка теплообменника горячее масло/гликоль	ЗРА, ФС (гликоль)	6940	8400	18	9		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0856	0,023767	0,71872
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	14	9		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0065	0,001808	0,054668
Площадка теплообменника и фильтров товарного газа	ЗРА, ФС (топливный газ, товарный газ)	6942	8400	19	17		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,1172	0,032558	0,984542
	ЗРА, ФС (горячее масло)		8400	5	8		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,00235	0,000653	0,019756
Площадка уравнительной емкости и насосов рециркуляции гликоля	ЗРА (гликоль)	6943	8400	59	38		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,2806	0,07795	2,357219
Площадка сырого конденсата	ЗРА, ФС (двухфазный поток конденсат+кислый газ)	6945	8400	10	9		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0476	0,013226	0,399954
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	39	40		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,2407	0,066859	2,021829
	ЗРА, ФС (конденсат)		8400	133	71		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,6323	0,175638	5,311292
	ЗРА, ФС (кислый газ с сероводородом)		8400	78	29		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,4803	0,133413	4,034404
Площадка дренажной емкости гликоля	ЗРА, ФС (гликоль)	6946	8400	15	9		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0713	0,019814	0,599183
Площадка дренажной емкости отработанного масла	ЗРА, ФС (горячее масло)	6947	8400	8	3		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0037	0,00103	0,031135
Площадка дренажной емкости отработанного масла	ЗРА, ФС (горячее масло)	6948	8400	8	3		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0037	0,00103	0,031135
Площадка дренажной емкости отработанного масла	ЗРА, ФС (горячее масло)	6949	8400	8	3		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0037	0,00103	0,031135
РООС «Устройство точек дозирования реагентов и установка статических миксеров на УКПГ-1/2 и УКПГ-3»														
Неплотности оборудования (конденсат)	ЗРА, ФС	6906-06	8760	3	8		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0144	0,003997	0,126048
Неплотности оборудования (БДР)	ЗРА, ФС	6906-07	8760		2			0,000396			0,05	0,00004	0,000011	0,000347
Площадка СУГ-3														
Резервуары СУГ	ЗРА, ФС (топливный газ)	6926	8400	44	40		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,271441	0,0754	2,280104
	ЗРА, ФС (пропан газ)		8400	40	120		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,248571	0,069048	2,087996
	ЗРА, ФС (пропан жидкий)		8400	56	64		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,266905	0,07414	2,242002
Резервуары СУГ	ЗРА, ФС (пропан газ)	6927	8400	40	120		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,248571	0,069048	2,087996
	ЗРА, ФС (топливный газ)		8400	44	40		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,271441	0,0754	2,280104
	ЗРА, ФС (пропан жидкий)		8400	56	72		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,267064	0,074184	2,243338
Резервуары СУГ	ЗРА, ФС (топливный газ)	6928	8400	39	35		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,240586	0,066829	2,020922
	ЗРА, ФС (пропан газ)		8400	35	105		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,217500	0,060417	1,827
	ЗРА, ФС (пропан жидкий)		8400	49	56		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,233542	0,064873	1,961753
Площадка насосов СУГ	ЗРА, ФС (топливный	6929	8400	0	1		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,000022	0,000006	0,000185

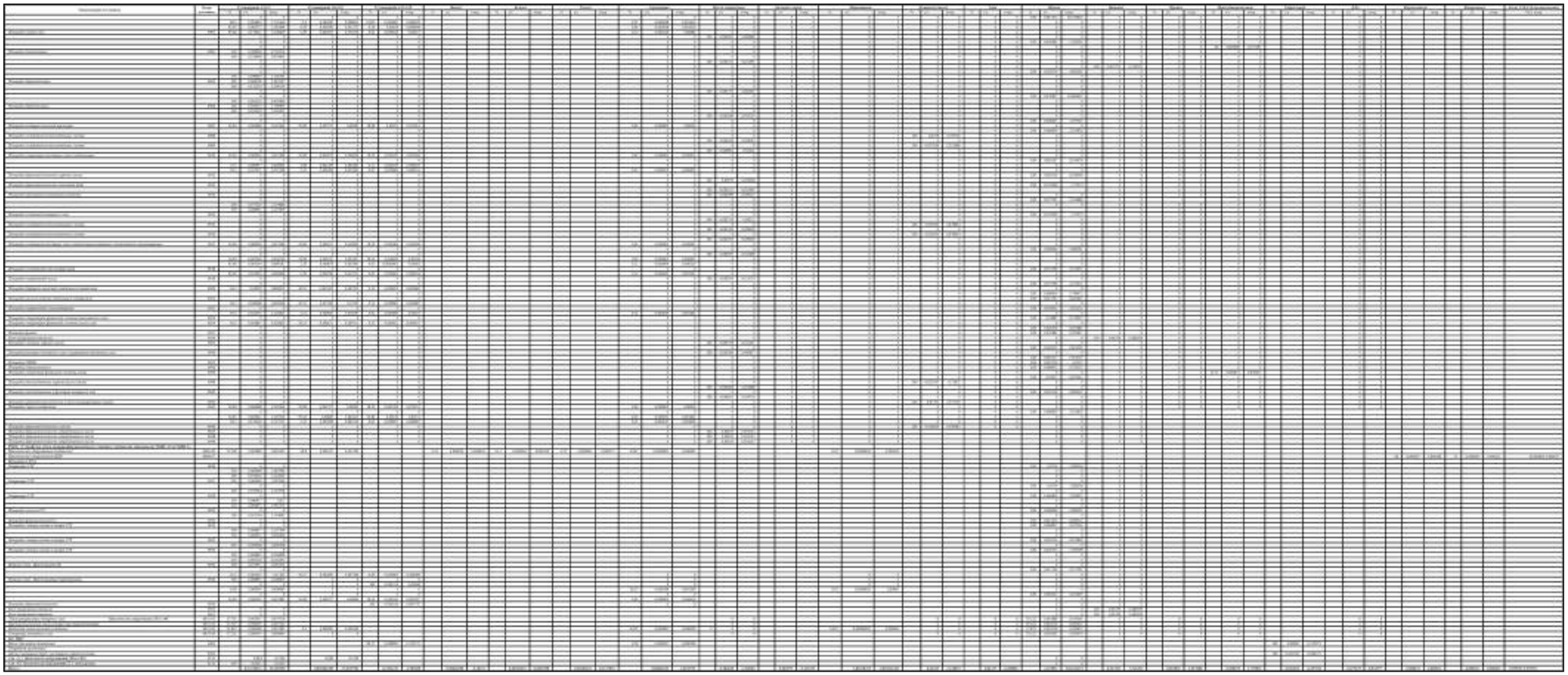
Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА, насосов, компр.	Кол-во фланцев	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч			Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.		Выброс вредных веществ		
												кг/ч	г/с	т/год
							ЗРА, насосы, компр.	фланцы	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	фланцы			
	газ)													
	ЗРА, ФС (пропан жидкий)		8400	40	7		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,189880	0,052744	1,594992
Площадка факельной емкости	ЗРА, ФС (дренаж)	6930	8400	9	10		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,055561	0,015434	0,466712
Площадка станции налива и замера СУГ	ЗРА, ФС (топливный газ)	6931	8400	4	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,024684	0,006857	0,207346
	ЗРА, ФС (пропан газ)		8400	4	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,024684	0,006857	0,207346
	ЗРА, ФС (пропан жидкий)		8400	0	4		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,000079	0,000022	0,000664
Площадка станции налива и замера СУГ	ЗРА, ФС (топливный газ)	6932	8400	1	1		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,006171	0,001714	0,051836
	ЗРА, ФС (пропан жидкий)		8400	0	1		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,000020	0,000006	0,000168
Площадка станции налива и замера СУГ	ЗРА, ФС (топливный газ)	6933	8400	25	5		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,153845	0,042735	1,292298
	ЗРА, ФС (пропан газ)		8400	4	1		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,024620	0,006839	0,206808
	ЗРА, ФС (пропан жидкий)		8400	4	10		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,019172	0,005326	0,161045
Внешние сети. Межплощадка №1	ЗРА, ФС (пропан-бутан)	6941	8400	7	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,043111	0,011975	0,362132
	ЗРА (товарный газ, топливный газ)		8400	10	4		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0616	0,017106	0,517282
	ЗРА (конденсат)		8400	6	3		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0285	0,007922	0,239573
Внешние сети. Межплощадные трубопроводы	ЗРА, ФС (пропан-бутан)	6944	8400	4	0		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0246	0,006833	0,206623
	ЗРА, ФС (дренаж, конденсат)		8400	9	2		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0042	0,001156	0,03496
	ЗРА, ФС (кислый газ амина)		8400	2	0		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0123	0,003416	0,103311
	ЗРА, ФС (товарный газ)		8400	2	1		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0123	0,003422	0,103493
	ЗРА, ФС (газоконденсатная смесь)		8400	1	0		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0047	0,001318	0,039846
Площадка дренажной емкости	ЗРА, ФС (дренаж, конденсат)	6950	8400	2	0		0,006588	0,000288		0,07	0,02	0,0009	0,000256	0,007747
Блок дозирования метанола	ЗРА, ФС (метанол)	6951	8400	12	27		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0575	0,01596	0,482639
Блок дозирования метанола	ЗРА, ФС (метанол)	6952	8400	12	27		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0575	0,01596	0,482639
Линия рециркуляции товарного газа Неплотности оборудования ЗРА и ФС	ЗРА, ФС (газ товарный)	6953-01	8760	8	13		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0495	0,013744	0,433416
Противопомпажная линия компрессора турбодетандера	ЗРА, ФС	6953-02	8760	2	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,01234	0,003428	0,108117
Байпасная линия аминовой установки	ЗРА, ФС	6953-03	8760	1	3		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,00621	0,001726	0,054437
Сепаратор топливного газа	ЗРА,ФС (топливный газ)	6953-04	8760	1	2		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,0062	0,00172	0,054248
Цех ПБО														
Насос для подачи дизтоплива	ЗРА, ФС, насос	6403	6632	1	2	1	0,006588	0,000288	0,14	0,07	0,02	0,0321	0,008920	0,212971
Подрядные организации														

Цех, производство	*Наименование источника выделения*	*№ источника выброса*	*Время работы, ч/год*	*Кол-во ЗРА, насосов, компр.*	*Кол-во фланцев*	*Кол-во насосов*	*Расчетная величина утечки. кг/ч*			*Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.*		*Выброс вредных веществ*		
												кг/ч	*г/с*	*т/год*
							ЗРА, насосы, компр.	*фланцы*	*Насосы*	*ЗРА, насосы, компр.*	*фланцы*			
Места соединений труб с раствором соляной кислоты	ЗРА, ФС	9503	1650	12	20		0,012996	0,000396		0,365	0,05	0,0573	0,015922	0,094575
Скв. 40_1. Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	ЗРА и ФС	9112	8760	3	9		0,013	0,0004		0,365	0,05	0,014415	0,0040	0,1263
Скв. 301. Неплотности оборудования (Т.1 точка врезка)	ЗРА и ФС	9113	8760	3	9		0,020988	0,00072		0,293	0,03	0,018643	0,0052	0,1633
ИТОГО:													***15,874020***	***480,243255***

Идентификация выбросов







Расчет выбросов от блоки дозирования метанола

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Алматы 1996 г

Источник выбросов	номер источника	Давление в аппарате, гПа	Объем аппарата, м3	Коэффициент зависящий от ср. темп. кипения жидкости	Время работы оборудования, ч	Выброс ЗВ, Метанол (100%)		
						кг/час	г/с	т/год
УКПГ-3								
Блок дозирования метанола (ST-3901)	0932	40000	1	0,94	2100	0,0807	0,022412	0,169433
Блок дозирования метанола (ST-3902)	0933	40000	1	0,94	2100	0,0807	0,022412	0,169433
Блок дозирования метанола (ST-3903)	0934	40000	1	0,94	2100	0,0807	0,022412	0,169433
ИТОГО:							0,067236	0,508299
						Итого	0,298161	0,520683

	Коэффициенты																	Выбросы ЗВ		
Наименование источников	Номер источника	V, м3	Vчmax, м3/ч	$\rho_ж$, т/м3	m	n	Кр max	Кр min	T, час	B, т/год	P_t^{min}, мм.рт.ст	P_t^{max}, мм.рт.ст	$K_p^{ср}$	$t_ж^{min}$, ^0C	$t_ж^{max}$, ^0C	Кв	Коб	м3/час	г/с	т/год
УКПГ-1,2																				
Блок дозирования реагентов	0167	2	5	0,8	32,04	3	1	5	8400	67,2	42,4	196,3	0,7	5	30	1	2	0,001	0,230925	0,012384

Расчет выбросов от сепараторов

Расчетная методика: Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Алматы 1996 г

Источник выбросов	номер источника	Объем аппарата	Давление в аппарате, гПа	Количество оборудования	Температура в аппарате, К	Коэфф.зависящий от темпер.кип жидкости	Количество выбросов углеводородов	*Время работы*	Средняя молярная масса,	Выброс ЗВ	
						Кд	*П кг/час*	*τ, ч/год*	г/моль	г/с	т/год
УКПГ-1/2											
Площадка сепаратора (кислый газ)	6122-01	45	0,004	1	308	0,57		8760	63	0,000005	0,000005
Площадки скважин											
Сепаратор высокого давления	8309	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8310	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8320	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8321	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8322	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8323	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8324	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8325	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8326	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8327	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8328	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8334	1,5	25000	1	323,15	0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	8339	1,5	25000	1	338,15	0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
Сепаратор высокого давления	9114	1,5	25000			0,57	0,126	1100		0,0351	0,139
Сепаратор высокого давления	9115	1,5	25000	1	308	0,57	0,126	1100		0,0351	0,138996
ИТОГО:										0,526505	2,084949

Идентификация выбросов:

№ источн. выбросов		*6122-01*	*8309*	*8310*	*8320*	*8321*	*8322*	*8323*	*8324*	*8325*	*8326*	*8327*	*8328*	*8334*	*8339*	*9114*	*9115*
Общий выброс	г/с	***0,0000050***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	***0,0351***	0,0351	0,0351
	т/год	***0,0000050***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	***0,138996***	0,139	0,138996
Углеводороды С1-С5	%масс	**97,10**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**	**72,45**
	г/с	0,0000050	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,0254320	0,025432	0,025432
	т/год	0,0000050	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,1007090	0,100712	0,100709
Углеводороды С6-С10	%масс	**0,28**	**26,8**	**26,8**	**26,8**	**26,8**	**26,8**	**26,8**	**26,8**	**26,8**	**26,8**	**26,8**	**26,8**	**20,78**	**21,78**	26,8	26,8
	г/с	0,00000001	0,009407	0,009407	0,009407	0,009407	0,009407	0,009407	0,009407	0,009407	0,009407	0,009407	0,009407	0,0072940	0,0076450	0,009407	0,009407
	т/год	0,00000001	0,0372510	0,037251	0,037251	0,037251	0,037251	0,037251	0,037251	0,037251	0,037251	0,037251	0,037251	0,0288830	0,0302730	0,037252	0,037251
Сероводород	%масс	**0,22**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**	**0,06**
	г/с	0,00000001	0,000021060	0,00002106	0,00002106	0,00002106	0,00002106	0,00002106	0,00002106	0,00002106	0,00002106	0,00002106	0,00002106	0,000021	0,000021	0,000021	0,000021
	т/год	0,00000001	0,00008340	0,00008340	0,00008340	0,00008340	0,00008340	0,00008340	0,00008340	0,00008340	0,00008340	0,00008340	0,00008340	0,000083	0,000083	0,000083	0,0000834
Меркаптаны	%масс		**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**	**0,0052**
	г/с		0,000001810	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181	0,00000181
	т/год		0,000007170	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717	0,00000717
Бензол	%масс		**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	**0,35**	0,35	0,35
	г/с		0,00012300	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123	0,000123
	т/год		0,00048600	0,000486	0,000486	0,000486	0,000486	0,000486	0,000486	0,000486	0,000486	0,000486	0,000486	0,000486	0,000486	0,000487	0,000486
Толуол	%масс		**0,22**	**0,22**	**0,22**	**0,22**	**0,22**	**0,22**	**0,22**	**0,22**	**0,22**	**0,22**	**0,22**	**0,22**	**0,22**	0,22	0,22
	г/с		0,00007700	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077	0,000077
	т/год		0,0003060	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306	0,000306
Ксилол	%масс		**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	**0,11**	0,11	0,11
	г/с		0,00003900	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039	0,000039
	т/год		0,00015300	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153	0,000153
ИТОГО:		0,000005020	0,13899557	0,13899557	0,13899557	0,13899557	0,13899557	0,13899557	0,13899557	0,13899557	0,13899557	0,13899557	0,13899557	0,13062717	0,13201717	0,13900017	0,13899557

Расчет выбросов от установки производства серы 2025 год

Расчетная методика: "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов", Приложение № 11, Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п

$$Мсек = \sum_{j=1}^{m} n_j \times q \times b_j \times l_j \times k_5 \times C_5 \times k_4 \times (1-\eta)$$

$$Мгод = \sum_{j=1}^{m} 3{,}6 \times q \times b_j \times l_j \times T_j \times k_5 \times C_5 \times k_4 \times (1-\eta) \times 10^{-3}$$

Цех производство	№ источника выброса	Наименование источника выделения	Время работы	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Весовая доля пылевой фракции в материале	Доля пыли с размерами частиц	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера	Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ	
															Сера элементарная	
			T, час	$G_{час}$,т/ч	$G_{год}$, т/год	K_1	K_2	K_3	K_4	K_5	K_7	K_8	K_9	B'	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
УКПГ-1/2																
Установка производства серы	0133-01	Цех грануляции серы	8760	0,674	5905,6	0,05	0,02	1	0,005	1	0,7	1	1	0,5	0,00033	0,010335
	0133-03		8760	0,674	5905,6	0,05	0,02	1	0,005	1	0,7	1	1	0,5	0,00033	0,010335
	0133-04		8760	0,674	5905,6	0,05	0,02	1	1	1	0,7	1	1	0,5	0,06553	2,06696
	0133-05		8760	0,674	5905,6	0,05	0,02	1	0,005	1	0,7	1	1	0,5	0,00033	0,010335

$$Мсек = \sum_{j=1}^{m} n_j \times q \times b_j \times l_j \times k_5 \times C_5 \times k_4 \times (1-\eta)$$

$$Мгод = \sum_{j=1}^{m} 3{,}6 \times q \times b_j \times l_j \times T_j \times k_5 \times C_5 \times k_4 \times (1-\eta) \times 10^{-3}$$

Цех производство	№ источника выброса	Наименование источника выделения	Наибольшее количество одновременно работающих конвейеров j-того типа	Удельная сдуваемость твердых частиц	Ширина ленты j-того конвейера	Длина ленты j-того конвейера	Коэффициент, учитывающий степень укрытия ленточного конвейера	Коэффициент, учитывающий скорость обдува материала	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Количество рабочих часов j-того конвейера в год	Выбросы загрязняющих веществ	
											Сера элементарная	
			nj	q	bj	lj	k4	C5	k5	Tj	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
УКПГ-1,2												
Установка производства серы	0133-02	Цех грануляции серы	1	0,002	0,6	10,5	0,005	1	1	8760	0,000063	0,001987
ИТОГО по цеху грануляции серы:											0,066583	2,099952

Расчет выбросов от Резервуаров пластовой воды и Емкостей отстойников

Расчетная методика: 1) Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196

2) Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004

Наименование источника выбросов	№ источн выброса	Выброс нефтепродуктов	Массовое содержание, в долях единицы	Массовая доля вещества, в долях единицы*	Мольная доля вещества, в долях единицы*	Характеристики нефтепродукта: Температура, t, °C max	Температура, t, °C min	давление насыщенных паров i-го компонента, мм.рт.ст. $P_и^{max}$	давление насыщенных паров i-го компонента, мм.рт.ст. $P_и^{min}$	Характеристики резервуара: конструкция	кол-во	Производ. закачки Vma м3/ч	Объем Vp, м3	Коэффициенты Kpmax	Kpcp	Kob	Kv	Молекулярная масса паров жидкости	Плотность жидкости, т/м3	Годовой объем, В т/год	Выброс ЗВ г/с	Выброс ЗВ т/год
УПН-1/2																						
Резервуар пластовой воды	**0055**	*Общее содержание нефтепродуктов, в т. ч.*	*0,000348*																			
		Углеводороды С1-С5		0,0002524	0,00035	50	25	1194,168	512,49	наземный	1	100	1000	0,83	0,58	1,35	2,32	72,15	0,626	300213	148,318485	0,375324143
		Углеводороды С6-С10		0,0000933				146,287	49,317									114,24	0,692		1,567972	0,001282395
		Бензол		0,0000012				249,153	86,683									78,11	0,879		0,000646	0,000000005
		Ксилол		0,0000004				25,522	6,697									106,17	0,881		0,000005	0,000000000
		Толуол		0,0000008				92,115	28,442									92,14	0,867		0,00009	0,000000001
Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ																						
Емкости отстойники	0350	Углеводороды С6-С10		0,0000400		35	0	0,001917	1,6E-08	наземный	3	25	40	0,83	0,58	1,35	1	86,18	1,0017	8950,667	0,00005	0,000000001
ИТОГО:																					149,887248	0,376606545

Примечание:
Согласно Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 2.07.2011 г. № 196-ө:
"Для резервуаров отстоя пластовой воды, при остаточном содержании нефти в воде 50-1000 мг/л и газа в воде - 300 мг/л целесообразно воспользоваться формулами раздела 4.4 (Выбросы паров многокомпонентных жидких смесей известного состава) и раздела 4.5 (Выбросы газов из водных растворов), однако согласно предоставленным данным остаточное содержание сероводорода в пластовой воде составляет 34,7 мг/л, содержание нефтепродуктов - 408,65 мг/дм3. Таким образом, рассматриваемые условия подпадают под требования указанной методики по нефтепродуктам, но не подпадают под пороговый уровень по сероводороду.
* - Массовая доля вещества, в долях единицы определяется исходя из остаточного содержания нефтепродуктов в Резервуаре пластовой воды 408,65 мг/л (0,03479 % масс.).

Расчет для источника (№0350) проводится в соответствии с п. 3.7 Методических указаний расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов, утвержденной приказом Министра ООС РК от 29.07.2011 г. № 196 и п. 4.7 РНД 211.2.02.09-2004 Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров по п. 5.4, исходя из максимально возможного содержания в закачиваемых стоках нефтепродуктов (50 мг/дм^3) и плотности стоков (1,114 г/см^3).

Здание газоэлектростанции - Аккумуляторы

Расчетная методика: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (п 4.6.), утвержденной приказом Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100 -п.

Наименование источника	Номер источника	Емкость аккумуляторов, А*ч	Плотность электролита
УПН-1			
Зарядка аккумуляторов	0020	190	1,25

Цех по подготовке буровых отходов к утилизации

Прием отходов осуществляется раздельно в специальные карты, расположенные на участке временного накопления – Цеха по подготовке буровых отходов к утилизации.

Жидкие отходы бурового производства принимаются в карты раздельно, с учетом степени загрязнения. Отработанные буровые растворы (ОБР), не утилизированные на буровой установке и являющиеся наиболее загрязненными, направляются в карту ОБР. Буровые сточные воды (БСВ), в составе которых сточные воды после обмыва буровой площадки и бурового оборудования, направляются в карту БСВ. Объемы карт для ОБР и БСВ - 5000 $м^3$ каждая.

Карты представляют собой гидротехнические сооружения в виде прудов-накопителей с размерами по верху - 87х46 метров и по дну 59х18 метров. Максимальный объем по приему отработанных буровых растворов составляет 5000 $м^3$.

Выброс ЗВ в атмосферу происходит с поверхности карты при хранении отходов.

Площадь зеркала карты – 4002 $м^2$ (площадь испарения 3120 $м^2$ – карта не заполняется полностью). Режим хранения – 24 ч/сут, 365 дней.

В теплый период года, в течение первого месяца, после слива буровых отходов карты, происходит их седиментация. На поверхности карты скапливается нефть и вода. Слой нефти может представлять собой как радужную пленку, так и слой толщиной до 0,5 см, а слой воды – до 1/3 высоты в рассматриваемом объеме отходов. Это жидкая фаза буровых отходов.

В зимнее время при температурах ниже минус 10°С седиментация практически не происходит.

Согласно «Методике по определению выбросов вредных веществ в атмосферу на предприятиях госкомнефтепродукта», Астрахань, 1988г. выброс углеводородов от открытых поверхностей нефтеловушек, прудов дополнительного отстоя и т.п. происходит при наличии пленки нефтепродуктов на поверхности. Следовательно, в зимнее время, при температурах ниже минус 10°С выброс загрязняющих веществ в атмосферу с поверхности карт происходить не будет.

Расчет выбросов ЗВ			
Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п			
Источник № 6406 - Площадка для хранения продуктов переработки			
	вид работ: (разгрузка и складирование)		
Исходные данные	**Обозн.**	**Ед. измер.**	**Значение**
Разгрузка			
Масса материала	Q	т/год	24820
Убыль материала (табл. 3.1)	П		0,8
Время работы оборудования	Gчас	ч/год	2920
Коэффициент, зависящий от местных условий (табл. 3.3)	Kz		1
Коэффициент, учитывающий убыль материлов в виде пыли	B		0,05
Влажность материала	k_3		0
Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	Kw		1
Склад			
Время работы оборудования	Gчас	ч/год	8760
Убыль материала (табл. 3.1)	П		0,4
Коэффициент, учитывающий убыль материлов в виде пыли	NJ		0,03
Влажность материала	k_3		0
Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	k_5		2
Расчет выбросов:	***(2907) Пыль неорганическая***		
$M_c = \beta \times П \times Q \times K_w \times K_n \times 10^{-6}, т/год,$	***погрузка***		
		т/г	9,9280
Максимально-разовый выброс:			
		г/с	0,94444
Валовый выброс	***склад***		
$M_c = \beta \times П \times Q \times K_w \times K_n \times 10^{-6}, т/год,$		т/г	5,95680
Максимально-разовый выброс:			
		г/с	0,18889
Итого:		г/с	1,133333
		т/год	15,88480

Источник выбросов	номер источника	Время работы	Площадь объекта	Удельные выбросы ЗВ с поверхности объекта	Коэффициент, учитывающий степень укрытия поверхности	Коэффициент, учитывающий характер объекта	Выброс вредных веществ		
		час/год	м2	кг/ч*м2	К1	К3	кг/час	г/с	т/год
Накопитель отработанного бурового раствора	6401	6600	1311	0,104	1	0,11	14,99784	4,166067	98,98574
Накопитель буровых сточных вод	6402	6600	1311	0,104	1	0,11	14,99784	4,166067	98,98574

№ источн. выбросов		***6401***	***6402***
Общий выброс	г/с	***4,1660670***	***4,1660670***
	т/год	***98,9857440***	***98,9857440***
Углеводороды С1-С5	%масс	**72,46**	**72,46**
	г/с	3,0187320	3,0187320
	т/год	71,7250700	71,7250700
Углеводороды С6-С10	%масс	**26,80**	**26,80**
	г/с	1,1165060	1,1165060
	т/год	26,5281790	26,5281790
Бензол	%масс	**0,35**	**0,35**
	г/с	0,0145810	0,0145810
	т/год	0,3464500	0,3464500
Ксилол	%масс	**0,11**	**0,11**
	г/с	0,0045830	0,0045830
	т/год	0,1088840	0,1088840
Толуол	%масс	**0,22**	**0,22**
	г/с	0,0091650	0,0091650
	т/год	0,2177690	0,2177690
Сероводород	%масс	**0,06**	**0,06**
	г/с	0,0024996	0,0024996
	т/год	0,0593914	0,0593914
ИТОГО:		98,9857434	98,9857434

Солерастворный узел

В период эксплуатации солерастворного узла воздействие на атмосферный воздух ожидается от работы котельной, при процессах подачи дизельного топлива из резервуара, собственно от резервуара с дизтопливом, при разгрузке химреагентов.

Результаты расчетов приведены ниже в табличной форме.

Расчет выбросов углеводородов в результате процессов перекачки отработанного бурового раствора не производился, ввиду использования на месторождении ЧНГКМ буровых растворов на водной основе, присутствие в которых нефтепродуктов составляет 1,22 мг/дм^3 или 0,000122 % от общей массы раствора.

Согласно «Методике по определению вредных веществ в атмосферу...», Астрахань, 1988г. выброс углеводородов от открытых поверхностей нефтеловушек, прудов дополнительного отстоя и т.п. происходит при наличии пленки нефтепродуктов на поверхности, образование которой не наблюдается при температурах ниже минус 10°С.

Для предотвращения образования нефтяной пленки на поверхности отработанных буровых растворов предусмотрено использование флокулянтов на этапе эксплуатации солерастворного узла.

В соответствии с изложенным, расчет выбросов углеводородов при процессах перекачки ОБР не целесообразен.

Разгрузка химреагентов

Источник 6405

Расчетная методика: Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №13 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Источник выделения	Коэффициент ,учитывающий убыль материалов в виде пыли	Убыль материала, %	Масса материала, тонн	Коэффициент, учитывающий условия хранения	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы	
							г/сек	тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Разгрузочный рукав	0,05	0,03	62,5	0,001	1,0	Барий сульфат	0,03125	0,9854935
	0,05	0,03	0,625	0,001	1,0	диКалий карбонат	0,000313	0,0098549
	0,05	0,03	31,25	0,001	1,0	Калий хлорид	0,015625	0,4927468
	0,05	0,03	0,625	0,001	1,0	Натрий гидроксид	0,000313	0,0098549
	0,05	0,03	37,5	0,001	1,0	Натрий хлорид	0,01875	0,5912961
	0,05	0,03	0,875	0,001	1,0	диНатрий карбонат	0,000438	0,0137969
	0,05	0,03	3,75	0,001	1,0	Цинк карбонат	0,001875	0,0591296
	0,05	0,03	25	0,001	1,0	Кальций карбонат	0,0125	0,3941974
	0,05	0,03	51,25	0,001	1,0	Взвешенные вещества	0,025625	0,8081047
						Итого:	**0,106688**	**3,3644748**

* загрязняющее вещество, образуемое при разгрузке химреагентов – пыль. Присвоение соответствующего кода веществу осуществлено исходя из вида используемого химреагента.

Ремонтно-механические мастерские

Расчетная методика РНД 211.2.02.06-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов).

Выбросы загрязняющих веществ при работе станков, не обеспеченных местными отсосами, определяются по формуле:

$$M = k*Q, \text{ г/с}$$

$$B_{год} = 3600*k*Q*T, \text{ т/год},$$

где: k - коэффициент гравитационного оседания, 0,2;

Q - удельное выделение пыли технологическим оборудованием, г/с;

T - фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования, час.

Расчет выбросов от ремонтного оборудования

Расчетная методика: РНД 211.2.02.06-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)

Цех, производство	Наименование источника	Кол-во шт.	№ источн выброса	Выброс загрязняющих веществ																	
				углерода оксид 337		Органической кислоты в пересчете на уксусную 1555		фтор.водород 342		азота диоксид 301		оксид азота 304		алюминий оксид 101		пыль неорганич. 20-70%SiO2 2908		хром 0203		фториды 0344	
				г/с	т/год			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год			г/с	т/год
Вахтовый поселок-1																					
Ремонтно-механическая мастерская (РММ)	токарный станок IK62	2	6502-01																		
	фрезерный станок 675П	1	6502-02																		
	сверлильный станок 2Н118	1	6502-03																		
	заточной станок 3К633	2	0513																		
	заточной станок	2	6506-01																		
	сверлильный станок	1	6506-02																		
	шлифовальная машинка	2	6506-03																		
	шлифовальная машинка	2	6506-04																		
	заточной станок	1	6552-01																		
	отрезной станок	1	6552-02																		
	отрезной станок	1	6552-03																		
Электросварочный цех	сварочный аппарат ВД313	4	0514	0,001080	0,005320			0,000061	0,000300	0,000097	0,000480	0,000016	0,000078			0,000114	0,00056			0,000268	0,00132
	аппарат газовой резки	1	0515	0,013750	0,019008					0,008667	0,011981	0,001408	0,001947								
	сварочный аппарат	1	6503	0,001080	0,007980			0,000061	0,000450	0,000097	0,000720	0,000016	0,000117			0,000114	0,00084			0,000268	0,00198
	аппарат газовой резки	1	6504	0,013750	0,038016					0,008667	0,023962	0,001408	0,003894								
УКПГ-1/2																					
Реммастерская	токарный станок	1	0147-01																		
	фрезерный станок	1	0147-02																		
	сверлильный станок	2	0147-03																		
	отрезной станок	1	0147-04																		
	отрезной станок	1	0147-05																		
	заточной станок	1	0148																		
Ремонтно-механическая мастерская (РММ)	шлифовальный станок В3-818Е	1	0169-01																		
	токарный станок TU3209V	1	0169-02																		
	сверлильный станок КВ-832	1	0169-03																		
	сварочный пост	1	0169-04	0,011723	0,004389			0,000661	0,000248	0,001058	0,000396	0,000172	0,000064			0,001234	0,000462			0,002909	0,001089
УКПГ-3																					
Здание мех. мастерской	фрезерный станок	1	0919-01																		
	сверлильный станок	1	0919-02																		
	токарный станок	1	0919-03																		
	точило	1	0919-04																		
	сварочный пост	1	0919-05	0,004150	0,005453			0,000234	0,000308	0,000374	0,000492	0,000061	0,000080			0,000437	0,000574			0,00103	0,001353
Буровая компания																					
	сварочные работы	1	9101					0,000107	0,00002												
ТОО «GREEN ECO TECHNOLOGY»																					
Металлообрабатывающие станки	сверлильный станок	1	9318-01																		
	заточной станок	1																			
	отрезной станок	1																			
Сварочные работы	сварочные работы	1		0,004398	0,000333			0,000248	0,000019	0,000397	0,000030	0,000064	0,000005			0,000463	0,000035			0,001091	0,000083
		1		0,004398	0,000333			0,000308	0,000023	0,000714	0,000054	0,000116	0,000116			0,000331	0,000025			0,000331	0,000025
		1						0,000132	0,00001												
		1																			
Строительно-монтажные работы (ТОО "Жаиккурылыс")																					
	сварочные работы	1	9206-01																		
	сварочные работы	1	9206-02	0,012681	0,019950			0,000715	0,001125	0,001144	0,001800	0,000186	0,000293			0,001335	0,002100			0,003146	0,00495
	сварочные работы	1	9206-03	0,002536	0,003990			0,000177	0,000279	0,000412	0,000648	0,000067	0,000067			0,000191	0,0003			0,000191	0,0003
	сварочные работы	1	9206-04					0,000178	0,00028												
	сварочные работы	1	9206-05					0,000308	0,000484									0,000058	0,000092		
	сварочные работы	1	9206-06																		
	сварочные работы	1	9206-07																		
	сварочные работы	1	9206-08													0,000078	0,000123				
	аппарат для резки труб	3	9207-01																		
	отрезной станок	3	9207-02																		
	пресс-ножницы комбинированные	3	9207-03																		
	машины шлифовальные угловые	3	9207-04																		
	перфоратор	3	9207-05																		
	газосварка	3	9208							0,007567	0,004320	0,001230	0,000702	0,000038	0,000022						
	сварка полиэтиленовых труб	3	9211	0,000003	0,000007	0,000001	0,000002														
	машины бурильно-крановые	2	9210													0,000090	0,000198				
Реализация Рабочей документации в 2026 г.																					
	сварочные работы	1	9206-09													0,000003	0,000035				
		1																			
	шлифовальная машинка	1	9207-06																		
	газовая резка		9212	0,013750	0,003762					0,008667	0,002371	0,001408	0,000385								
	работа ножниц	1	9207-07																		
	работа дрели	1	9213																		
	работа перфоратора	1	9213																		
	сверлильный станок	1	9214																		
	бурильно-крановая машина	2	9226													0,200000	0,006480				
	сварочные работы	1	9206-10																		
	сварочные работы	1	9206-11	0,001001	0,011288			0,000070	0,000789	0,000163	0,001833	0,000026	0,0002979			0,000075	0,000849			0,000075	0,000849
	газовая сварка	1	9212-02							0,000453	0,00512304	0,000074	0,000832494								

Цех, производство	*Наименование источника*	*Кол-во шт.*	*№ источн выброса*	*Выброс загрязняющих веществ*																	
				углерода оксид 337		*Органической кислоты в пересчете на уксусную 1555*		*фтор.водород 342*		*азота диоксид 301*		*оксид азота 304*		*алюминий оксид 101*		*пыль неорганич. 20-70%SiO2 2908*		*хром 0203*		*фториды 0344*	
				г/с	*т/год*			*г/с*	*т/год*	*г/с*	*т/год*	*г/с*	*т/год*	*г/с*	*т/год*	*г/с*	*т/год*			*г/с*	*т/год*
	газовая сварка	1	9212-03							0,000000	0,0000001	0,000000	0,00000002								
	станок для резки	1	9207-08																		
	газовая сварка	1	9212-04							0,000000	0,000544	0,000000	0,000088								
	сварочные работы	1	9206-12	0,002217	0,023954			0,000125	0,001351	0,000200	0,002161	0,000033	0,000351			0,000233	0,002521			0,00055	0,005944
	сварочные работы	1	9206-13					0,000024	0,000278												
		1	9206-14																		
	трубогибочный станок	1	9207-09																		
ИТОГО:				0,0865170	0,1437830	0,0000010	0,0000020	0,0034090	0,0059640	0,0386770	0,0569151	0,0062850	0,0093174	0,0000380	0,0000220	0,2046980	0,0151020	0,0000580	0,0000920	0,0098590	0,0178930

Расчет выбросов от Деревообрабатывающего участка

Расчетная методика: РНД 211.2.02.08-2004 по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности

Цех, производство	***Наименование источника***	***Кол-во шт.***	***№ источн выброса***	***Время работы ч/год***	***η***	***Коэффициент гравитационного оседания***	***Удельное выделение, г/с***	***Выброс загрязняющих веществ пыль древесная***	
								г/с	***т/год***
Вахтовый поселок-1									
Деревообрабатывающий участок	сверлильный станок 2М112	1	516	318,8	0	0,2	0,69	0,13800	0,15838
	циркулярная пила Фермер	1		318,8	0	0,2	1,32	0,26400	0,30299
	циркулярная пила б/м	1		1264,9	0	0,2	1,32	0,26400	1,20216
ИТОГО:								0,66600	1,66353

Покрасочные работы

Ежегодно на территории производственных площадках ТОО «Жаикмунай» проводятся покрасочные работы зданий и сооружений. Покрасочные работы проводятся вручную. При проведении покрасочных работ используется:
- грунтовка марки ГФ-031 - 450 кг/год;
- растворитель РКБ-1 - 150 кг/год. .

Расчёт произведён согласно «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов» (РНД 211.2.02.05-2004), Астана, 2004 г.

Выделение ЗВ в атмосферный воздух при нанесении кистью, валиком ЛКМ распределяется следующим образом: 28 % - при окраске; 72 % - при сушке.

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам:

а) при окраске:

$$M^{x}_{окр} = \frac{m_{ф} \times f_{р} \times \delta'_{р} \times \delta_{x}}{10^{6}} \times (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где:

$m_ф$ - фактический годовой расход ЛКМ (т);

$f_р$ - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ, (%, мас.), табл. 2;

$\delta'_р$ - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при нанесении покрытия, (%, мас.), табл. 3;

δ_x - содержание компонента «х» в летучей части ЛКМ, (%, мас.), табл. 2

б) при сушке:

$$M^{x}_{суш} = \frac{m_{ф} \times f_{р} \times \delta''_{р} \times \delta_{x}}{10^{6}} \times (1 - \eta), \text{ т/год}$$

где:

$\delta''_р$ - доля растворителя в ЛКМ, выделившегося при сушке покрытия, (%, мас.), табл. 3.

Максимальный разовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам:

а) при окраске:

$$M^{x}_{окр} = \frac{m_{м} \times f_{р} \times \delta'_{р} \times \delta_{x}}{10^{6} \times 3.6} \times (1 - \eta), \text{ г/с}$$

б) при сушке:

$$M^{x}_{суш} = \frac{m_{м} \times f_{р} \times \delta''_{р} \times \delta_{x}}{10^{6} \times 3.6} \times (1 - \eta), \text{ г/с}$$

где: $m_м$ - фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом времени сушки (кг/час)

Расчет выбросов от покрасочных работ

Расчетная методика: РНД 211.2.02.06-200 Методика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.06-2004

При покраске
Мгод= mф*fp*gp'*gx/10^6
Мсек=mм*fp*gp'*gx/10^6*3,6

При сушке
Мгод= mф*fp*gp''*gx/10^6
Мсек=mм*fp*gp''*gx/10^6*3,6

Цех, производство	Наименование лакокрасочного материала	Номер источ-ника выб-роса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Расход материала, т/год	Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
						Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворитля при сушке				
				mм	т	fp, %	gx,%	gp', %	gp'', %			г/сек	т/год
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
УПН-1/2													
Покрасочные работы	Грунтовка ГФ-031	6002	938	0,32	0,300	46	28,7	28	72	616	Ксилол	0,011735	0,039606
							35,65			2752	Уайт-спирит	0,014577	0,049197
							35,65			2049	Сольвент	0,014577	0,049197
	Растворитель РКБ-1		469	0,32	0,150	100	50	28	72	1042	Спирт н-бутиловый	0,044444	0,075000
							50			616	Ксилол	0,044444	0,075000
УКПГ-1/2													
Покрасочные работы	Грунтовка ГФ-031	6102	938	0,32	0,300	46	28,7	28	72	616	Ксилол	0,011735	0,039606
							35,65			2752	Уайт-спирит	0,014577	0,049197
							35,65			2049	Сольвент	0,014577	0,049197
	Растворитель РКБ-1		469	0,32	0,150	100	50	28	72	1042	Спирт н-бутиловый	0,044444	0,075000
							50			616	Ксилол	0,044444	0,075000
Вахтовый городок 1													
Покрасочные работы	Грунтовка ГФ-031	6505	500	0,32	0,160	46	28,7	28	72	616	Ксилол	0,011735	0,021123
							35,65			2752	Уайт-спирит	0,014577	0,026238
							35,65			2049	Сольвент	0,014577	0,026238
	Растворитель РКБ-1		125	0,32	0,040	100	50	28	72	1042	Спирт н-бутиловый	0,044444	0,020000
							50			616	Ксилол	0,044444	0,020000
Подрядные организации													
ТОО «GREEN ECO TECHNOLOGY»													
Покрасочные работы	Грунтовка ГФ-021	9318-02	2000	0,05	0,100	100	45	28	72	616	Ксилол	0,006250	0,045000
	Эмаль ПФ-115, МА		2000	0,05	0,100	50	45,00	28	72	616	Ксилол	0,003125	0,022500
							45,00			2752	Уайт-спирит	0,003125	0,022500
	Эмаль ХВ-124		2000	0,05	0,100	27	26	28	72	1401	Ацетон	0,000975	0,007020
							12			1210	Бутилацетат	0,00045	0,00324
							62			621	Толуол	0,002325	0,01674
	Растворитель Р-4		2000	0,05	0,100	100	26	28	72	1401	Пропан-2-он	0,003611	0,026000
					0,100		12			1210	Бутилацетат	0,001667	0,012
					0,100		62			621	Толуол	0,008611	0,062
	Растворитель 648		2000	0,05	0,100	100	20	28	72	1042	Спирт н-бутиловый	0,002778	0,020000
							10			1061	Спирт этиловый	0,001389	0,01

Цех, производство	Наименование лакокрасочного материала	Номер источ-ника выб-роса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Расход материала, т/год	Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
						Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворитля при сушке				
				mm	т	fp, %	gx,%	gp', %	gp'', %			г/сек	т/год
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
							50			1210	Бутилацетат	0,006944	0,05
							20			621	Толуол	0,002778	0,02
	Уайт-Спирит		1000	0,05	0,050	100	100,00	28	72	2752	Уайт-спирит	0,013889	0,050000
Строительно-монтажные работы (ТОО "Жаиккурылыс")													
	Грунтовка ГФ-021	9208-01	2086	0,719	1,500	100	45	28	72	616	Ксилол	0,089875	0,675
	Эмаль ПФ-115, МА	9208-02	2086	0,072	0,150	45	50	28	72	616	Ксилол	0,004500	0,033750
							50			2752	Уайт-спирит	0,0045	0,03375
							30			2902	Взвешенные частицы	0,0033	0,02475
	Грунтовка ВЛ-023	9208-03	2086	0,002	0,005	74	24,06	28	72	1401	Пропан-2-он	0,000099	0,000890
							48,71			1042	Бутан-1-ол	0,0002	0,001802
							3,17			1210	Бутилацетат	0,000013	0,000117
							1,28			621	Метилбензол	0,000005	0,000047
							22,78			1061	Этанол	0,000094	0,000843
	Грунтовка ХС-119	9208-04	2086	0,002	0,005	68,5	10,82	28	72	616	Ксилол	0,000041	0,000371
							27,26			1401	Ацетон	0,000104	0,000934
							11,95			1210	Бутилацетат	0,000045	0,000409
							14,5			1411	Циклогексанон	0,000055	0,000497
							35,47			621	Толуол	0,000135	0,001215
	Растворитель Уайт-Спирит	9208-05	2086	0,096	0,200	100	100	28	72	2752	Уайт-спирит	0,026667	0,200000
	Эмаль ПФ-133		2086	0,007	0,015	50	50	28	72	616	Ксилол	0,000486	0,003750
							50			2752	Уайт-спирит	0,000486	0,00375
	Лак БТ-577		2086	0,002	0,005	63	57,4	25	75	0616	Ксилол	0,000201	0,001808
							42,6			2752	Уайт-спирит	0,000149	0,001342
	Эмаль ПФ-115	9208-06	2086	0,407	0,850	45	50	25	75	0616	Ксилол	0,025438	0,191250
							50			2752	Уайт-спирит	0,025438	0,191250
	Растворитель Р-4		2086	0,168	0,350	100	26	28	72	1401	Ацетон	0,012133	0,091000
							12			1210	Бутилацетат	0,005600	0,042000
							62			0621	Толуол	0,028933	0,217000
	Эмаль ХВ-124	9208-07	2086	0,048	0,100	27	26	28	72	1401	Ацетон	0,000936	0,007020
							12			1210	Бутилацетат	0,000432	0,00324
							62			621	Толуол	0,002232	0,01674
	Эмаль ХВ-1120		2086	0,024	0,050	75	37,43	28	72	1210	Бутилацетат	0,001872	0,014036
							2,57			616	Ксилол	0,000129	0,000964
							60			621	Толуол	0,003	0,0225
	Эмаль ХС-759	9208-08	2086	0,024	0,050	69	27,58	28	72	1401	Ацетон	0,001269	0,009515
							11,96			1210	Бутилацетат	0,00055	0,004126
							46,06			621	Толуол	0,002119	0,015891
							14,4			1411	Циклогексанон	0,000662	0,004968
	Лак ХВ-784	9208-09	2086	0,01	0,020	84	21,74	28	72	1401	Пропан-2-он	0,000507	0,003652
							13,02			1210	Бутилацетат	0,000304	0,002187
							65,24			616	Ксилол	0,001522	0,01096
	Лак БТ-99	9208-10	2086	0,048	0,100	56	96	25	75	0616	Ксилол	0,007168	0,053760
							4			2752	Уайт-спирит	0,000299	0,002240
							30			2902	Взвешенные частицы	0,00176	0,0132
	Грунтовка ГФ-021	9208-11	2086	0,005	0,010	45	100	25	75	0616	Ксилол	0,000625	0,004500

Цех, производство	Наименование лакокрасочного материала	Номер источ-ника выб-роса	Время работы, ч/год	Фактический максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования	Расход материала, т/год	Характеристика ЛКМ				Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы	
						Доля летучей части растворителя в ЛКМ	Доля вещества в летучей части ЛКМ	Доля растворителя при окраске	Доля растворитля при сушке				
				mм	т	fp, %	gx,%	gp', %	gp'', %			г/сек	т/год
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
							30			2902	Взвешенные частицы	0,000229	0,001650
	Эмаль ЭП-140	9208-12	2086	0,001	0,002	53,5	33,7	25	75	1401	Ацетон	0,00005	0,000361
							32,78			0616	Ксилол	0,000049	0,000351
							4,86			0621	Толуол	0,000007	0,000052
							28,66			1119	2-Этоксиэтанол	0,000043	0,000307
							30			2902	Взвешенные частицы	0,000039	0,000279
Реализация рабочих проектов на 2026 год													
	Грунтовка ГФ-021	9215-01	3129	2,585	8,0884	45	100	25	75	0616	Ксилол	0,323125	3,639797
							30			2902	Взвешенные частицы	0,118479	1,334592
	Эмаль ПФ-133		3129	0,047	0,146	50	50	28	72	616	Ксилол	0,003264	0,036523
							50			2752	Уайт-спирит	0,003264	0,036523
	Эмаль ХВ-124	9216-01	3129	0,227	0,7095	27	26	25	75	1401	Ацетон	0,004427	0,049806
							12			1210	Бутилацетат	0,002043	0,022988
							62			0621	Толуол	0,010556	0,118769
							30			2902	Взвешенные частицы	0,013809	0,155379
	Растворитель Р-4	9216-02	3129	0,147	0,4600	100	26	28	72	1401	Ацетон	0,010617	0,119601
							12			1210	Бутилацетат	0,004900	0,055201
							62			0621	Толуол	0,025317	0,285203
	Эмаль ПФ-115	9216-03	3129	1,981	6,1973472	45	50	25	75	0616	Ксилол	0,123813	1,394403
							50			2752	Уайт-спирит	0,123813	1,394403
							30			2902	Взвешенные частицы	0,090796	1,022562
	Растворитель Уайт-Спирит	9216-04	3129	0,596	1,87	24,75	100	28	72	2752	Уайт-спирит	0,040975	0,461697
	Растворитель Ацетон	9216-05	3129	0,028	0,0868	35	100	28	72	1401	Ацетон	0,002722	0,030380
	Растворитель Р 10	9216-06	3129	0,014	0,04	100	15	28	72	1401	Ацетон	0,000583	0,006630
							85			0616	Ксилол	0,003306	0,037570
	Эмаль ХС759	9217-01	3129	0,013	0,04222	69	27,58	28	72	0616	Ксилол	0,000687	0,008035
							11,96			1210	Бутилацетат	0,000298	0,003484
							14,40				Циклогексанон	0,000359	0,004195
							46,06			0621	Толуол	0,001148	0,013418
	Лак БТ-577	9217-02	3129	0,087	0,27350	63	57,4	25	75	0616	Ксилол	0,008739	0,098903
							42,6			2752	Уайт-спирит	0,006486	0,073402
							30			2902	Взвешенные частицы	0,002683	0,030358
	Лак БТ-99	9217-03	3129	0,044	0,13861	56	96	25	75	0616	Ксилол	0,006571	0,074517
							4			2752	Уайт-спирит	0,000274	0,003105
	Эмаль ХВ-1120	9612-01	3129	0,02	0,06151	75	37,43	25	75	1210	Бутилацетат	0,001560	0,017267
							60,00	25	75	0621	Толуол	0,002500	0,027680
							2,57			0616	Ксилол	0,000107	0,001186
	Растворитель № 646	9217-04	3129	0,284	0,89	100	7,00	28	72	1401	Ацетон	0,005522	0,062300
							15,00				Спирт н-бутиловый	0,011833	0,133500
							10,00				Спирт этиловый	0,007889	0,089000
							10,00			1210	Бутилацетат	0,007889	0,089000
							8,00				Этилцеллозольд	0,006311	0,071200
							50,00			0621	Толуол	0,039444	0,445000
Итого:												**1,717657**	**14,414200**

Установка комплекса УЗГ-1М

Расчет выбросов оксидов серы

Количество оксидов серы SO_2 и SO_3 в пересчете на диоксид серы SO_2, выбрасываемое в атмосферу с продуктами сгорания в единицу времени кг/ч, рассчитывается по формуле:

$$M_{SO_2} = 0{,}02BS^P\left(1-\eta'_{SO_2}\right)\left(1-\eta''_{SO_2}\right),$$

где B - производительность установки по сжигаемым отходам, кг/ч;

S^P - содержание серы в рабочей массе отходов, %;

η'_{SO_2} - доля оксидов серы, связываемых летучей золой отходов.

Нормативное значение для слоевых топок с сухим шлакоудалением при низкотемпературном сжигании отходов принимается равным 0,3;

η''_{SO_2} - доля оксидов серы, улавливаемых в золоулавителях попутно с улавливанием твердых частиц.

Расчет выбросов оксида углерода

Количество оксида углерода, выбрасываемого в атмосферу с продуктами сгорания отходов в единицу времени т/год, вычисляется по формуле:

$$M_{CO} = 0{,}001C_{CO}B(1 - q_4 / 100),$$

где B - производительность установки по сжигаемым отходам, т/год;

C_{CO} - выход оксида углерода при сжигании отходов определяется по формуле, кг/т,

$$C_{CO} = q_3RQ^R_H/1013,$$

где q_3 - потери теплоты от химической неполноты сгорания отходов, %;

R - коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания отходов, обусловленной содержанием оксида углерода в продуктах неполного сгорания;

нормативное значение для слоевых топок с сухим шлакоудалением при сжигании твердых отходов R = 1,0;

Q^R_H - низшая теплота сгорания отходов, МДж/кг;

q_4 - потери теплоты от механической неполноты сгорания отходов, %;

q_3 и q_4 - принимаются по эксплуатационным данным или по нормам; потери теплоты от химической неполноты сгорания отходов при $a >$ 1,5 - 2,0 при интенсивной аэродинамической турбулентности составляют 0,1 - 0,3 %.

Расчет выбросов оксидов азота

Количество оксидов азота в пересчете на диоксид азота, выбрасываемых в атмосферу с продуктами сгорания установки малой производительности в единицу времени, кг/ч, рассчитывается по формуле:

$$M_{NO_2} = B \cdot Q^P_H \cdot K_{NO_X} \cdot (1-\eta_1)(1-q_4/100),$$

где K_{NO_X} - коэффициент, характеризующий количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла, кг/ГДж, определяется из:

$$K_{NO_X} = 0{,}16e^{0{,}012Q_{НИР}};$$

B - производительность установки по сжигаемым отходам, т/ч;

$Q^P_{H_{ТВО(см)}}$ - низшая теплота сгорания отходов (смеси), МДж/кг;

q_4 - потери теплоты от механической неполноты сгорания отходов, %;

η_1 - коэффициент, учитывающий степень дожигания выбросов оксидов азота в результате примененных решений; η_1 принимается равным нулю;

$Д_{НОМ}$ - условная паропроизводительность котла, определяется из уравнения теплового баланса, т/ч.

$$Д_{ном} = (B \cdot Q_н^р \cdot \eta)/\Delta h;$$

η - КПД котла;

Δh - разность энтальпий пара и питательной воды, МДж/кг, принимаем η = 0,8 ÷ 0,85;

Δh = 2,36 МДж/кг (разность энтальпий сухого насыщенного пара при давлении 14 бар и питательной воды с температурой 103 °С)

Расчет выбросов летучей золы

Количество летучей золы, выбрасываемой в атмосферу с продуктами сгорания после установки для сжигания отходов в единицу времени кг/ч, рассчитывается по формуле:

$$M_{\text{Б}} = 10 B a_{ун} \left[A^р + q_4 (Q^р_{н_{ТБО\,(сн)}}/32{,}7)\right] \cdot (1 - \eta_{\text{Б}}),$$

где B - производительность установки для сжигания отходов небольшой производительности, т/ч;

$\alpha_{ун}$ - доля золы в уносе. Нормативное значение $\alpha_{ун}$ для слоевых топок с сухим шлакоудалением при сжигании отходов равно 0,1 - 0,2;

$Q^р_{н_{ТБО\,(сн)}}$ - низшая теплота сгорания отходов, МДж/кг;

$A^р$ - содержание золы в рабочей массе отходов, %;

q_4 - потери теплоты от механической неполноты сгорания, %; рекомендуемое значение для слоевых топок составляет 4 % ;

32,7 - средняя теплота сгорания горючих веществ в уносе, МДж/кг;

η_3 - доля твердых частиц, улавливаемая в золоуловителях.

Расчетная методика: 2.Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от установок малой производительности по термической переработке твердых бытовых отходов и промотходов, Москва, 1998

1. Расчет выбросов ЗВ при сжигании отходов в камере сжигания

Наименование параметра	Обозначение	Ед. изм.	Значение
			3304
Производительность по сжиганию отходов	т/час	B	6
Время работы установки	час/год	T	8448
Температура газов, град.	C	TR	700
Дополнительное топливо	Природный газ		
Расход дополнительного топлива	м3/час		67,7
	м3/кг отх.	BT	0,02
Весовая доля дополнительного топлива от общего содержания рабочей массы		XM	0,02
Наименование компонента	буровые отходы, нефтешлам, нефтесодержащие отходы		
Процентное содержание компонента в отходе	%	K	100
Дымовая труба, высота	м	h	8
Дымовая труба, диаметр/диагональ	м	d	0,2

Состав компонента:

			Нефть и нефтепродукты	Мех примеси	Вода
Содержание золы	APO	%	0,01	28	0
Содержание влаги	WPO	%	0,25	8	50
Содержание серы	SPO	%	0,009	0	0
Удельная теплота	QPO	МДж/кг	4,1	0	0
Элементарный состав рабочей массы отхода: Буровые отходы					
Содержание золы в компоненте отхода	APO	%	28		
Содержание влаги в компоненте отхода	WPO	%	50		
Содержание серы в компоненте отхода	SPO	%	0,009		
Удельная теплота сгорания компонентов отхода	QPO	МДж/кг	4,1		
Элементарный состав рабочей смеси отхода:					
Содержание золы в рабочей смеси отхода	APN	%	28		
Содержание влаги в в рабочей смеси отхода	WPN	%	50		
Содержание серы в в рабочей смеси отхода	SPN	%	0,009		
Теплота сгорания рабочей смеси отхода	QPN	МДж/кг	4,1		
Элементарный состав рабочей смеси отхода с учетом дополнительного топлива:					
Количество золы в дополнительном топливе	APD	%	0		
Влажность дополнительного топлива	WPD	%	0		
Количество серы в дополнительном топливе	SPD	%	0,004		
Низшая теплота сгорания дополнительного топлива	QPD	МДж/кг	31,8		
Содержание золы в рабочей смеси с учетом доп. топлива	ASM	%	27,4		
Влажность рабочей смеси с учетом доп. топлива	WSM	%	49		
Содержание серы в рабочей смеси с учетом доп. Топлива	SSM	%	0,01		
Теплота сгорания рабочей смеси с учетом доп. Топлива	QSM	МДж/кг	4,74		
Расчет объема продуктов сгорания					

			Нефть и нефтепродукты	Мех примеси	Вода
Коэффициент избытка воздуха	A		1,1		
Доля летучей золы, уносимой из топки	AУН		0,1		
Промежуточная переменная в формулу	T		1,55		
Количество выбрасываемых дымовых газов	V1	м3/с	1,71		
Примесь: 2902 Взвешенные частицы					
Степень улавливания твердых частиц в золоуловителях	NU3		0		
Потери с механическим недожогом (установка оснащена дожигателем)	Q4	%	0		
Количество летучей золы выбрасываемой в атмосферу, кг/час	M	кг/час	164,4		
Максимальный разовый выброс, г/с ,	G	г/с	45,666667		
Валовый выброс, т/год	M	т/год	1388,851		
Примесь: 0330 Сера диоксид					
Производительность установки по сжигаемым отходам	B1	кг/ч	6000		
Доля оксидов серы, связываемых летучей золой	NUS		0,3		
Доля оксидов серы, улавливаемых в мокрых золоуловителях	NUSO2		0		
Количество оксидов серы SO2 и SO3 в пересчете на SO2	M	кг/час	0,747601		
Максимальный разовый выброс	G	г/с	0,207667		
Валовый выброс	M	т/год	6,315733		
Примесь: 0337 Углерод оксид					
Коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания отходов, обусловленную наличием в продуктах сгорания CO	R		1		
Потери с химическим недожогом	Q3	%	0,1		
Выход оксида углерода при сжигании отходов	CCO	кг/т	0,465449		
Максимальный разовый выброс	G	г/с	0,775748		
Валовый выброс	M	т/год	23,592679		
Расчет выбросов оксидов азота					
Коэф., характеризующий выход оксидов азота	KN	кг/т	0,16		
Коэф., учитывающий степень дожигания выбросов оксидов азота	NUN		0		
Количество оксидов азота	M	кг/час	4,5504		
Максимальный разовый выброс оксидов азота	G1	г/с	1,264		
Валовый выброс оксидов азота	M1	т/год	38,441779		
Коэффициент трансформации оксидов азота в диоксид, согласно п.2.2.5 из [2]	KNO2		0,8		
Коэффициент трансформации оксидов азота в оксид, согласно п.2.2.5 из [2]	KNO		0,13		
С учетом трансформации оксидов азота в атмосфере:					
Примесь: 0301 Диоксид азота					
Максимальный разовый выброс	G	г/с	1,0112		
Валовый выброс	M	т/год	30,7534232		
Примесь: 0304 Оксид азота					
Максимальный разовый выброс	G	г/с	0,16432		
Валовый выброс	M	т/год	4,99743127		
Расчет выбросов хлористого водорода					
Расчет примеси гидрохлорида не производился по причине того, что образование хлористого водорода					

			Нефть и нефтепродукты	Мех примеси	Вода
возможно только при налиии в отходе хлора. В нефтесодержащих отходах хлор отсутствует. При приготовлении буровых растворов хлор также не используется. В выбуренной породе хлор не содержится. В составе буровых отходов возможно наличие хлоридов (соли), представленных в основном сильными основаниями, которые при реакции с водородом не отдают ион Cl.					
Расчет выбросов фтористого водорода					
Расчет примеси фтористых газообразных соединений не производился по причине того, что образование фтористого водорода возможно только при налиии в отходе фтора. В нефтесодержащих отходах фтор отсутствует. При приготовлении буровых растворов фтор также не используется. В выбуренной породе фтор не содержится. В составе буровых отходов возможно наличие фторидов (соли), представленных в основном сильными основаниями, которые при реакции с водородом не отдают ион F.					

Источник	*Время работы t, ч/год*	*Коэфф избытка воздуха, a*	*Вид топлива*	*Расход топлива, B*		*Содер ж. в топливе серы, S, %*	*Содер ж. в топливе H2S, %*	*Низшая теплота сгорания топлива, Q, МДж/м3 (МДж/кг)*	*Выбросы загрязняющих веществ*									
									NO2, г/с	*оксид азота*		*диоксид азота*		*диоксид серы*		*оксид углерода*	
				м3/ч	*тыс. м3/год*					*г/с*	*т/год*	*г/с*	*т/год*	*г/с*	*т/год*	*г/с*	*т/год*
Сжигание газа	8448	1,1	газ	67,7	571,9296	0,00400	0,002	37,3	0,0567	0,007371	0,224044	0,045360	1,378734	0,002212	0,021505	0,000056	1,708468

Наименование загрязняющих веществ	Выбросы загрязняющих веществ без учета очистки		Эффективность очистки, %	**Выбросы загрязняющих веществ с учетом очистки**	
	3304			3304	
	г/с	т/г		г/с	т/г
Диоксид азота (0301)	1,056560	32,132157	85	0,158484	4,8198236
Азот (II) оксид (0304)	0,171691	5,221475	85	0,0257537	0,7832213
Диоксид серы (0330)	0,209879	6,337238	85	0,0314819	0,9505857
Оксид углерода (0337)	0,775804	25,301147		0,775804	25,301147
Взвешенные вещества (2902)	45,666667	1388,851200	98	0,9133333	27,777024
	47,880601	**1457,843217**		**1,9048569**	**59,6318016**

Расчетная методика: "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов", Приложение № 11, Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п

Цех производство	**№ источника выброса**	**Наименование материала пересыпки**	**Время работы**	**Удельная сдуваемость твердых частиц с 1 м2, г/м2хс**	**Ширина ленты конвеера, м**	**Длина ленты конвеера, м**	**Коэффициент, учитывающий скорость обдува (Vоб) материала**	**Коэффициент, учитывающий степень укрытия ленточного конвеера**	**Коэффициент, учитывающий влажность материала**	**Эффективность средств пылеподавления**	**Выбросы загрязняющих веществ**	
											Пыль неорганическая (2908)	
			T, час				**C5**	**K_4**	**K_5**	**n**	**$M_{сек}$, г/с**	**$M_{год}$, т/год**
Ленточный транспортер	9319	буровой шлам	8448	0,003	2	5,6	1	0,5	0,01		0,000168	0,005109
Ленточный транспортер	9320	буровой шлам	8448	0,003	2	9,9	1	0,5	0,01		0,000297	0,009033
Конвеер ковшовый	9321	буровой шлам	8448	0,003	0,6	3,9	1	0,5	0,01		0,000035	0,001064
ИТОГО:											0,000500	0,015206

Расчетная методика: Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии. Приложение №2 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008г. № 100-п

Наименование источника	*Номер источника*	*Время работы*	*Удельный выброс вредных веществ (суммарно) от нефтеловушки соответ-ствующей системы, qjнп*	*Площадь объекта, Fj*	*Коэффициент, учитывающий степень укрытия открытых поверхностей шифером или другим материалом, К1*	*Коэффициент, учитывающий характер объекта очистных сооружений, К3*	*Коэф., учит.содерж. нефти в буровых отходах К4*	*Коэф. учит.содерж. нефти в нефтесодержащих отходах К5*	*Выбросы загрязняющих веществ*		
									кг/ч	*г/с*	*т/г*
Накопительная емкость бурового шлама	9301	8760	0,104	60	1	0,11	0,02		0,016474	0,004576	0,144312
Накопительная емкость бурового шлама	9302	8760	0,104	60	1	0,11	0,02		0,016474	0,004576	0,144312
Накопительная емкость бурового шлама	9303	8760	0,104	60	1	0,11	0,02		0,016474	0,004576	0,144312
Накопительная емкость бурового шлама	9304	8760	0,104	36	1	0,11	0,02		0,008237	0,002288	0,072156
Накопительная емкость бурового шлама	9305	8760	0,104	50	1	0,11	0,02		0,01144	0,003178	0,100214
Открытая емкость для приема пастообразных и жидких буровых отходов	9306	8760	0,104	45	1	0,11	0,02		0,010296	0,00286	0,090193
Открытая емкость для приема пастообразных и жидких буровых отходов	9307	8760	0,104	45	1	0,11	0,02		0,010296	0,00286	0,090193
Технологическая карта для приема и подготовки буровых и нефтесодержащих отходов	9308	8760	0,104	836	1	0,11	0,02	0,65	1,998843	0,555234	17,509865
ИТОГО:										0,580148	18,295557

Наименование источника	Номер источника	Углеводороды С1-С5			Углеводороды С12-С19			Бензол			Ксилол			Толуол			Фенол			Сероводород		
		%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год
Накопительная емкость бурового шлама	9301	83.24	0.063808	0.120125	2.19	0.0001	0.00316	2.81	0.000129	0.004055	5.82	0.000266	0.008399	5.74	0.000263	0.008284	0.07	0.000003	0.000101	0.13	0.000006	0.000188
Накопительная емкость бурового шлама	9302	83.24	0.063808	0.120125	2.19	0.0001	0.00316	2.81	0.000129	0.004055	5.82	0.000266	0.008399	5.74	0.000263	0.008284	0.07	0.000003	0.000101	0.13	0.000006	0.000188
Накопительная емкость бурового шлама	9303	83.24	0.063808	0.120125	2.19	0.0001	0.00316	2.81	0.000129	0.004055	5.82	0.000266	0.008399	5.74	0.000263	0.008284	0.07	0.000003	0.000101	0.13	0.000006	0.000188
Накопительная емкость бурового шлама	9304	83.24	0.001908	0.060063	2.19	0.00005	0.00158	2.81	0.000064	0.002028	5.82	0.000133	0.004199	5.74	0.000131	0.004142	0.07	0.000002	0.000051	0.13	0.000003	0.000094
Накопительная емкость бурового шлама	9305	83.24	0.002645	0.083418	2.19	0.00007	0.002195	2.81	0.000089	0.002816	5.82	0.000185	0.005832	5.74	0.000182	0.005752	0.07	0.000002	0.00007	0.13	0.000004	0.00013
Открытая емкость для приема пастообразных и жидких буровых отходов	9306	83.24	0.002381	0.076077	2.19	0.000063	0.001975	2.81	0.00008	0.002534	5.82	0.000166	0.005249	5.74	0.000164	0.005177	0.07	0.000002	0.000063	0.13	0.000004	0.000117
Открытая емкость для приема пастообразных и жидких буровых отходов	9307	83.24	0.002381	0.076077	2.19	0.000063	0.001975	2.81	0.00008	0.002534	5.82	0.000166	0.005249	5.74	0.000164	0.005177	0.07	0.000002	0.000063	0.13	0.000004	0.000117
Технологическая карта для приема и подготовки буровых и нефтесодержащих отходов	9308	83.24	0.462177	14.575212	2.19	0.01216	0.383486	2.81	0.015602	0.492027	5.82	0.032335	1.019074	5.74	0.03187	1.004386	0.07	0.000389	0.012257	0.13	0.000722	0.022763
ИТОГО:			0.482916	15.229222	17.52	0.012706	0.400671	22.48	0.016902	0.514104	46.56	0.033763	1.0648	45.92	0.0333	1.050166	0.56	0.000406	0.012807	1.04	0.000755	0.023785

Расчетная методика: Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в т.ч. АБЗ. Приложение №12 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п;

Наименование источника	Номер источника	Материал	Время работы	Масса материала	Убыль материала, (табл.3.1), %	Коэффициент, учитывающий убыль материалов в виде пыли, долях единицы	Коэффициент, зависящий от местных условий (табл. 3.3)	Коэфф., учитывающий влажность материала (табл. 3.2)	Пыль неорганическая (2908)	
			T, час	$G_{год}$, т/год	P	B	K1W	K2W	г/с	т/год
Приямок возле УЗГ -1М	9309-01	вторичный грунт	8760	20000	0,4	0,05	1	1	0,12684	4,00000
Приямок возле УЗГ -1М	9309-02	вторичный грунт	8760		0,4	0,05	1	1	0,12684	4,00000
Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ -1М	9310-01	вторичный грунт	8760	20000	0,5	0,05	0,1	1	0,01585	0,50000
Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ -1М	9310-02	вторичный грунт	8760		0,4	0,05	0,1	1	0,01268	0,40000
Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ -1М	9310-03	вторичный грунт	8760		0,4	0,05	0,1	1	0,01268	0,40000
Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ -1М	9311-01	вторичный грунт	8760	20000	0,5	0,05	1	1	0,15855	5,00000
Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ -1М	9311-02	вторичный грунт	8760		0,4	0,05	1	1	0,12684	4,00000
Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ -1М	9311-03	вторичный грунт	8760		0,4	0,05	1	1	0,12684	4,00000
ИТОГО:									0,70712	22,30000

		T, час	C1	C2	C3	N	A	N	C7	Q1	C1	C7	K	Q1	K7	ml	mlrd	
9314 Вспомогательное оборудование	9314	9300	1	1	1	1	0.11	10	0.01	3450	1.3	1.58	0	0.0000	1	0.000047	0.000047	

Расчетная методика: Приложение №8 к приказу МОСиВР РК от 12.6.2014 г. №221-о Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников

Наименование источника	Номер источника	Время работы, маш/час	Вид топлива (бензин), плотность кг/л	Расход топлива			Удельный выброс веществ двигателями						
				т/период	кг/ч	л/ч	CO (т/т)	CH (т/т)	NO2 (т/т)	C (кг/т)	SO2 (т/т)	Свинец (кг/т)	БП (г/т)
Вспомогательное оборудование	9314	300	0,75	0,6	2	3	0,0000006	0,03	0,01	0,58	0,02	0,3	0,23

Номер источника	CO		CH		NO2		C		SO2		Свинец		БП	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
9314	0,000002	0,000002	0,083333	0,09	0,0277780	0,03	0,0016110	0,00174	0,0555560	0,06	0,0008330	0,0009	0,000001	0,000001

Пожарное депо – Пожарные боксы
Источник 0085

Выбросы газов при подогреве пожарной техники (тип двигателя - дизельный)			
Приложение №3 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий			
1. Исходные данные:			
Тип автомобилей:Грузовые автомобили (тип двигателя - дизель)			
Параметр	Обозначение	Значение	Ед. изм.
Средне техническая скорость движения	v	20	км/час
Количество автомобилей, выезжающих со стоянки за 1 час	N	3	
Время подогрева двигателя в теплый период	$t_{пр}$	4	мин.
Время подогрева двигателя в холодный период	$t_{пр}$	20	мин.
Пробег автомобиля по территории стоянки	L_1, L_2	0,1	км
Время работы двигателя на холостом ходу, при выезде с территории укрытия и возврате на неё	t_{xx1}, t_{xx2}	1	мин.
Расчет выбросов при выезде:			
$M= (m_{npik} * t_{пр} + m_{Lik} * L_1 + m_{xxik} / t_{xx1}) * N/3600$, г/сек			
M=(a*(M1ik+M2ik)*Nк*Dp*10-6, т/год			
оксид углерода CO			
Теплый период			
Удельный выброс вещества при прогреве автомобиля, г/мин	m_{npik}	3	
Пробеговый выброс веща автомобилем (10-20км/ч), г/км	m_{Lik}	6,1	
Удельный выброс вещества при работе двигателя автомобиля, г/мин	m_{xxik}	2,90	
Количество дней работы в расчетном периоде	Dp	8650	
Выброс вещества автомобилем при выезде с территории	M1ik	15,51	
Выброс вещества автомобилем при возврате	M2ik	3,51	
Количество автомобилей в стоянке за расчетный период	Nк	3	
Коэффициент выпуска (выезда)	a	0,6	
Mco=(3*4*6,1*2,9*1)*3/3600		0,012925	г/сек
Холодный период			
Удельный выброс вещества при прогреве автомобиля, г/мин	m_{npik}	5,3	
Пробеговый выброс веща автомобилем (10-20км/ч), г/км	m_{Lik}	7,4	
Удельный выброс вещества при работе двигателя автомобиля, г/мин	m_{xxik}	2,90	
Количество дней работы в расчетном периоде	Dp	8650	
Выброс вещества автомобилем при выезде с территории	M1ik	24,84	
Выброс вещества автомобилем при возврате	M2ik	3,64	
Количество автомобилей в стоянке за расчетный период	Nк	3	
Коэффициент выпуска (выезда)	a	0,6	
		0,0913667	г/сек
Переходный период			
		0,08223	г/сек
углеводороды CH			
Теплый период			
Удельный выброс вещества при прогреве автомобиля, г/мин	m_{npik}	0,4	
Пробеговый выброс веща автомобилем (10-20км/ч), г/км	m_{Lik}	1	
Удельный выброс вещества при работе двигателя автомобиля, г/мин	m_{xxik}	0,45	
Количество дней работы в расчетном периоде	Dp	8650	
Выброс вещества автомобилем при выезде с территории	M1ik	2,15	
Выброс вещества автомобилем при возврате	M2ik	0,55	
Количество автомобилей в стоянке за расчетный период	Nк	3	
Коэффициент выпуска (выезда)	a	0,6	
Mco=(0,4*4+1*0,1+0,45/1)*3/3600		0,0017917	г/сек
Холодный период			
Удельный выброс вещества при прогреве автомобиля, г/мин	m_{npik}	0,7	
Пробеговый выброс веща автомобилем (10-20км/ч), г/км	m_{Lik}	1,2	
Удельный выброс вещества при работе двигателя автомобиля, г/мин	m_{xxik}	0,45	
Количество дней работы в расчетном периоде	Dp	8650	
Выброс вещества автомобилем при выезде с территории	M1ik	14,57	
Выброс вещества автомобилем при возврате	M2ik	0,57	
Количество автомобилей в стоянке за расчетный период	Nк	3	
Коэффициент выпуска (выезда)	a	0,6	
Mco=(0,7*20+1,2*0,1+0,45/1)*3/3600		0,0121417	г/сек
Переходный период			
		0,0109275	г/сек
оксиды азота			
Теплый период			
Удельный выброс вещества при прогреве автомобиля, г/мин	m_{npik}	1	
Пробеговый выброс веща автомобилем (10-20км/ч), г/км	m_{Lik}	4	
Удельный выброс вещества при работе двигателя автомобиля, г/мин	m_{xxik}	1,00	
Количество дней работы в расчетном периоде	Dp	8650	

Выбросы газов при подогреве пожарной техники (тип двигателя - дизельный)			
Приложение №3 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий			
1. Исходные данные:			
Тип автомобилей:Грузовые автомобили (тип двигателя - дизель)			
Параметр	Обозначение	Значение	Ед. изм.
Выброс вещества автомобилем при выезде с территории	M1ik	5,4	
Выброс вещества автомобилем при возврате	M2ik	1,4	
Количество автомобилей в стоянке за расчетный период	Nк	3	
Коэффициент выпуска (выезда)	a	0,6	
Mco=(1*20+4*0,1+1/1)*3/3600		0,0045	г/сек
Холодный период			
Удельный выброс вещества при прогреве автомобиля, г/мин	m_{npik}	1	
Пробеговый выброс вещества автомобилем (10-20км/ч), г/км	m_{Lik}	4	
Удельный выброс вещества при работе двигателя автомобиля, г/мин	m_{xxik}	1,00	
Количество дней работы в расчетном периоде	Dp	8650	
Выброс вещества автомобилем при выезде с территории	M1ik	21,4	
Выброс вещества автомобилем при возврате	M2ik	1,4	
Количество автомобилей в стоянке за расчетный период	Nк	3	
Коэффициент выпуска (выезда)	a	0,6	
Mco=(1*20+4*0,1+1/1)*3/3600		0,0178333	г/сек
Переходный период			
		0,0178333	г/сек
диоксид серы			
Теплый период			
Удельный выброс вещества при прогреве автомобиля, г/мин	m_{npik}	0,113	
Пробеговый выброс вещества автомобилем (10-20км/ч), г/км	m_{Lik}	0,54	
Удельный выброс вещества при работе двигателя автомобиля, г/мин	m_{xxik}	0,10	
Количество дней работы в расчетном периоде	Dp	8650	
Выброс вещества автомобилем при выезде с территории	M1ik	0,606	
Выброс вещества автомобилем при возврате	M2ik	0,154	
Количество автомобилей в стоянке за расчетный период	Nк	3	
Коэффициент выпуска (выезда)	a	0,6	
Mco=0,113*4+0,54*0,1+0,10/1)*3/3600		0,000505	г/сек
Холодный период			
Удельный выброс вещества при прогреве автомобиля, г/мин	m_{npik}	0,122	
Пробеговый выброс вещества автомобилем (10-20км/ч), г/км	m_{Lik}	0,67	
Удельный выброс вещества при работе двигателя автомобиля, г/мин	m_{xxik}	0,10	
Количество дней работы в расчетном периоде	Dp	8650	
Выброс вещества автомобилем при выезде с территории	M1ik	2,607	
Выброс вещества автомобилем при возврате	M2ik	0,167	
Количество автомобилей в стоянке за расчетный период	Nк	3	
Коэффициент выпуска (выезда)	a	0,6	
Mco=0,122*20+0,67*0,1/1)*3/3600		0,0021725	г/сек
Переходный период			
		0,0019553	г/сек

Идентификация

Наименование вещества	г/сек
Оксид углерода	0,186521667
Угдеводороды СН	0,024860833
Диоксид азота	0,03213334
Оксиды азота	0,00522167
диоксид серы	0,00463275
Всего:	0,25337026

Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов.

Интенсивными неорганизованными источниками пылеобразования являются: работа экскаваторов, бульдозеров, пересыпки материалов, погрузка материалов в открытые вагоны, полувагоны, загрузка материалов грейфером в бункер, разгрузка самосвалов в бункер, ссыпка материалов открытой струей в склад и др.

Максимальный разовый объем пылевыделений от всех этих источников рассчитывается по формуле:

$$Mсек = \frac{k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times k_8 \times k_9 \times B' \times Gчас \times 10^6}{3600} \times (1-\eta) \ , г/с, \qquad (3.1.1)$$

а валовой выброс по формуле:

$$Mгод = k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times k_8 \times k_9 \times B' \times Gгод \times (1-\eta) \ , т/год, \qquad (3.1.2)$$

где: k_1 – весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1). Определяется путем отмывки и просева средней пробы с выделением фракции пыли размером 0-200 мкм;

k_2 – доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1). Проверка фактического дисперсного состава пыли и уточнение значения k_2 производится отбором проб запыленного воздуха на границах пылящего объекта (склада, хвостохранилища) при скорости ветра 2 м/с, дующего в направлении точки отбора пробы;

k_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 3.1.2), с учетом пункта 2.6 настоящего документа;

k_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3);

k_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4). Под влажностью понимается влажность его пылевой и мелкозернистой фракции ($d \le 1$ мм);

k_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5);

k_8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6). При использовании иных типов перегрузочных устройств $k_8=1$;

k_9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала. Принимается $k_9=0,2$ при единовременном сбросе материала весом до 10 т, и $k_9=0,1$ – свыше 10 т. В остальных случаях $k_9=1$;

B' - коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7);

Gчас – производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала, т/ч;

Gгод – суммарное количество перерабатываемого материала в течение года, т/год;

η - эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8).

Расчетная методика: "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов", Приложение № 11, Приказ Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п

Цех производство	Наименование источника	№ источника выброса	Наименование материала переработки	Время работы	Производительность узла переработки или количество переработанного материала	Суммарное количество переработанного материала в течение года	Весовая доля пылевой фракции в материале	Доля пыли с размерами частиц	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (макс.)	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (среднегодов)	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала	Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера	Поправочный коэффициент при мокром подавлении сброса материала при разгрузке автосамосвала	Эффективность средств пылеподавления	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ			
																		Пыль неорганическая (2908)		Кальций дигидроортоф (0214)	
				T, час	Gчас,г/с	Gгод, т/год	K_1	K_2	K_3	K_3	K_4	K_5	K_7	K_9	K_8	n	B'	$M_{час}$, г/с	$M_{год}$, т/год	$M_{час}$, г/с	$M_{год}$, т/год
ТОО «GREEN ECO TECHNOLOGY»																					
Перемещ инертных материалов		9518-03	грунт	1043	20.000	820	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,7	0,2	1	0,1		0,6	0,001267	0,008266		
			песок	10	20.000	200	0,05	0,03	1,4	1,2	1	0,9	0,8	1	0,1		0,6	0,012701	0,026218		
			ПГС	4	52.000	260	0,05	0,04	1,4	1,2	1	0,7	0,6	1	0,1		0,6	0,016979	0,006455		
ФК "Штольберг Лидингстон Инк."									1,4	1,2											
Разгрузка строительных материалов (при бурении скважин)		3001-02	цемент		0,1	120	0,04	0,03	1,4	1,2	0,01	1	0,5	1	1		0,4	0,000069	0,000346		
Разгрузка строительных материалов (при капитальном ремонте скважин)		3002	цемент		0,1	120	0,04	0,03	1,4	1,2	0,01	1	0,5	1	1		0,4	0,000069	0,000346		
Перемещ инертных материалов		3003	грунт	30	26.700	800	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,7	0,2	1	0,1		0,6	0,08722	0,008064		
			глина	50	27.000	1350	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,4	0,1	1	0,1		0,6	0,02920	0,003888		
			песок	10	26.000	260	0,05	0,03	1,4	1,2	1	0,8	0,8	1	0,1		0,6	0,98240	0,017971		
			ПГС	5	52.000	260	0,05	0,04	1,4	1,2	1	0,8	0,6	1	0,1		0,6	0,69888	0,010783		
			гравий	5	28.000	140	0,04	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,5	1	0,1		0,6	0,20907	0,003226		
			цемент	5	0,700	0,7	0,01	0,03	1,4	1,2	1	1	1	1	0,1		0,4	0,01307	0,000040		
			щебень (5-10 мм)	5	27.200	130	0,00	0,03	1,4	1,2	1	0,8	0,6	1	0,1		0,6	0,54835	0,008460		
			щебень (20-40мм)	5	27.800	130	0,04	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,5	1	0,1		0,6	0,20757	0,003203		
Строительно-монтажные работы (ТОО "Жилстрельтаг")																					
Разгрузка строительных материалов	Разгрузка	9201-01	ПГС	1043	10.000	550	0,05	0,04	1,4	1,2	1	0,8	0,7	1	0,2		0,6	0,006272	0,093222		
		9201-04	щебень (20-40мм)		10.000	825	0,04	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,5	1	0,2		0,6	0,004933	0,048016		
		9201-05	щебень (5-10 мм)		10.000	1200	0,00	0,03	1,4	1,2	1	0,8	0,6	1	0,2		0,6	0,088864	0,149299		
		9201-06	глина		10.000	1000	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,8	1	0,2		0,7	0,017422	0,107520		
		9201-07	гравий		10.000	550	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,8	1	0,2		0,6	0,014933	0,050688		
		9201-08	известь		0,010	0,01	0,04	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,8	1	1		0,4			0,000016	0,000010
		9201-09	цемент		5,000	1000	0,04	0,03	1,4	1,2	1	0,8	1	1	1		0,4	0,017333	0,460800		
		9201-10	песок		10.000	6500	0,05	0,03	1,4	1,2	1	0,8	1	1	0,2		0,6	0,003200	1,123200		
Земляные работы	Разработка грунта	9202-01		1043	9,000	10000	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,7	0,8	1	1		0,6	1,25440	4,03200		
	Снятие слоя ПСП	9202-02			9,000	10000	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,7	0,8	1	1		0,6	1,25440	4,03200		
	Срезка грунта	9202-03			9,000	10000	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,7	0,8	1	1		0,6	1,25440	4,03200		
	Хранение ПСП	9202-04			0,000				1,4	1,2	1	0,7	0,7					1,0200000	20,422886		
	Защита грунта	9202-05			9,000	10000	0,05	0,02	1,4	1,2	0,05	0,7	0,8	1	1		0,6	0,18540	1,167022		
Строительно-монтажные работы (ТОО "Перспектива КАЗ")																					
Разгрузка строительных материалов	Разгрузка	9606-01	щебень	1043	22.500	23500	0,04	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,5	1	0,1		0,6	0,067200	0,541440		
		9606-02	мел		1,000	1	0,05	0,07	1,4	1,2	1	0,8	0,8	1	0,2		0,6	0,004813	0,000323		
		9606-03	известь		0,010	0,01	0,07	0,05	1,4	1,2	1	0,8	0,8	1	1		0,4			0,0000700	0,0000040
		9606-05	песок		24.400	25500	0,05	0,03	1,4	1,2	1	0,8	1	1	0,1		0,6	0,004100	2,208200		
		9606-06	ПГС		0,000	650	0,05	0,04	1,4	1,2	1	0,8	0,7	1	0,2		0,6	0,000941	0,062899		
		9606-07	цемент		1,000	10	0,03	0,04	1,4	1,2	1	0,8	1	1	1		0,4	0,007467	0,004608		
		9606-08	глина		2,100	2200	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,8	1	0,2		0,6	0,002720	0,202752		
Разработка грунта	Разработка грунта	9607-01			9,000	10000	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,7	0,8	1	1		0,6	1,25440	4,03200		
Срезка ПСП	Срезка ПСП	9607-02			9,000	10000	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,7	0,8	1	1		0,6	1,25440	4,03200		
Выемка грунта	Выемка грунта	9607-03			9,000	10000	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,7	0,8	1	1		0,6	1,25440	4,03200		
Хранение ПСП	Хранение ПСП	9607-04							1,4	1,2	0,05	0,7	0,7	1	1			0,16052	1,021144		
Земляные работы	Земляные работы	9607-05			9,000	10000	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,7	0,8	1	1		0,6	1,25440	4,03200		
Реализация Рабочей документации в 2026 г.																					
Выемка грунта	Выемка грунта	9218-01	грунт	2086	14.380	231226.741	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,01	1	1	1	0	0,6	0,001199	1,86483		
Земляные работы	Земляные работы	9218-02	грунт	2086	16.553	52859.23	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,01	1	1	1	0	0,6	0,001862	0,378254		
Срезка грунта	Срезка грунта	9218-03	грунт	2086	3,013	180246,8	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,01	1	1	1	0	0,6	0,000230	1,218577		
Работа по строительным материалам	Перемещ	9219-01	щебень до 20	2086	1,404	2948,844	0,00	0,03	1,4	1,2	1	0,8	0,6	1	0,1		0,6	0,002831	0,159187		
			щебень от 20	2086	1,404	5248,54	0,04	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,5	1	0,1		0,6	0,001048	0,120922		
			ПГС	2086	5,000	10159,69511	0,04	0,03	1,4	1,2	1	1	1	1	1	0	0,6	0,140000	16,553977		
			цемент	2086	5,000	32,668	0,04	0,03	1,4	1,2	1	0,8	1	1	1		0,4	0,007333	0,015067		
			гравий	2086	10,000	913,674	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,8	1	0,2		0,6	0,004933	0,084204		
			известь	2086	0,010	0,01	0,04	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,8	1	1		0,4			0,0000160	0,0000010
			грунт	2086	0,100	57,3	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,8	0,8	1	0,2		0,6	0,002987	0,009281		
			песок	2086	10,060	35496,24	0,05	0,03	1,4	1,2	1	0,8	1	1	0,2		0,6	0,011200	6,133750		
Хранение ПСП	Хранение ПСП	9219-01	ПСП	8760					1,4	1,2	0,005	0,01	0,5					0,0006010	0,013920		
ИТОГО:																		13,13500	82,27524	0,0001020	0,0000060

Цех производство	Наименование источника	№ источника выброса	Время работы	Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Плотность породы в массива, (по таблице П2.3)	Время цикла	Высота лемеха бульдозера, м	Длина лемеха бульдозера/емкость ковша экскаватора	Коэффициент призмы волочения. В зависимости высоты (H) и длины (L) лемеха бульдозера (по таблице П2.4)	Коэффициент разрыхления горной массы/коэффициент наполнения ковша	Объем материала, перемещаемого бульдозером за цикл	Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Весовая доля пылевой фракции в материале	Доля пыли с размерами частиц	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (макс)	Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (среднегодов)	Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования	Коэффициент, учитывающий влажность материала	Коэффициент, учитывающий крупность материала	Эффективность средств пылеподавления	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ	
																						Пыль неорганическая	
			T, час	$G_{час}$,т/ч	т/м3	сек	м	м			м3	т/год	K_1	K_2	K_3	K_3	K_4	K_5	K_7	n	B'	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
ТОО "Жаиккурылыс"																							
	Работа бульдозеров	9203-08	1043	60,000	1,5	79,2	0,8	0,28	1,18	1,25	0,0370048	670 000,00	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,01	0,5		0,7	0,0817	2,81400
	Работа экскаватора	9203-10	1043	60,000	1,5	15		1,5	1,18	0,9		170 000,00	0,05	0,02	1,4	1,2	0,1	0,01	0,7		0,7	0,0114	0,09996
ТОО "Перспетива КАН"																							
	Работа бульдозера	9608-04	1043	60,000	1,2	79,2	0,8	0,28	1,18	1,25	0,0370048	200 000,00	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,01	0,5	0,9	0,7	0,0817	0,84000
	Работа экскаватора	9608-05	1043	60,000		18,5		1,2		0,9		200 000,00	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,01	0,5		0,7	0,0817	0,84000
Реализация Рабочей документации в 2026 г.																							
	Работа бульдозера	9614-01	1043	60,000	1,2	79,2	0,8	0,28	1,18	1,25	0,0370048	10 763,89	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,01	0,5	0,9	0,7	0,0817	0,04521
	Работа экскаватора	9614-02	1043	60,000		18,5		1,2		0,9		86 067,41	0,05	0,02	1,4	1,2	1	0,01	0,5		0,7	0,0817	0,36148
ИТОГО:																						0,41977	5,00065

Цех производство	Наименование источника	№ источника выброса	Время работы в год	Удельный выброс загрязняющего вещества/ Удельное выделение пыли	Площадь обработанной за 20 мин поверхности или свободная по-верхность испаряющейся жидкости	Масса очищаемых отливок	Расход строительного материала	Коэффициент учитывающий убыль минерального материала в виде пыли (п. 6.2.3)	Убыль материалов (табл. 6.4)	Выбросы загрязняющих веществ									
										Углеводороды предельные (С12-С19) (2754)		Взвешенные вещества (2902)		Пыль неорганическая (2908)		Свинец и его неорганические соединения (0184)		Олово оксид (0168)	
			T, час	кв.м/кг/т	м2	т/час	т/год	ß	%	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год	$M_{сек}$, г/с		$M_{сек}$, г/с	
Строительно-монтажные работы (ТОО "Жаиккурылыс")																			
Строительные площадки	Разгрузка битума	9204-01	24				37,1785	0,210	0,7	0,632546	0,054652								
	Гидроизоляция битумом	9204-02	16	0,0139	284					0,003290	0,227382								
	Аппарат пескоструйный	9205-01	55	10,072		0,2						0,0000006	0,110792			0,000000	0,000000		
	Мойка для чистки деталей	0169-05	183	0,012	4,1					0,049200	0,032413								
	Пайка	0169-06	1													0,000558	0,00000201	0,0003064	0,000001103
	Ямобур	0169-07	40									0	0	0,1	0,0144				
Строительно-монтажные работы (ТОО "Перспетива КАН")																			
Строительные площадки	Разгрузка битума	9609-01	31,4				0,8318	0,210	0,7	0,010819	0,001223								
	Гидроизоляция битумом	9609-02	15	0,0139	20					0,000232	0,015012								
Реализация Рабочей документации в 2026 г.																			
Строительные площадки	Разгрузка битума	9227-01	2086				981,230867	0,210	0,7	0,1920754	1,4424094								
	Гидроизоляция битумом	9227-02	2086				981,230867			0,1306636	0,9812310								
	Аппарат пескоструйный	9228-01	192,26	7,2		0,2						0,0000004	0,2768544			0,000000	0,000000		
ИТОГО:										1,0188260	2,7543224	0,0000010	0,3876464	0,1000000	0,0144000	0,0005580	0,0000020	0,0003064	0,0000011

Цех производство	Наименование источника	№ источника выброса	Время работы	Средняя концентрация пыли в потоке загрязненного газа	Средний объем выхода загрязненного газа	Степень осичтки	Выбросы загрязняющих веществ	
							Пыль неорганическая (2908)	
			T, час	C,г/м3	V,нм3/с	n	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
Реализация Рабочей документации в 2026 г.	Автобетоносмеситель	9222-01	720	11,300	1,5	0,85	0,0635625	0,164754
ИТОГО:								

Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов, Приложение №12 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2018 г. №100-п

Цех производство	Наименование источника	№ источника выброса	Время работы	Количество одновременно работающих молотков отбойных	Количество пыли, выделяемое при работе отбойного молотка	Эффективность системы пылеочистки (табл. 3.12), в долях единицы	Выбросы загрязняющих веществ	
							Пыль неорганическая (2908)	
			n1, час/период	N, шт.	g, г/час	η, %	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
	Отбойные молотки	9223-01	59	1	360	0	0,100000	0,021240
ИТОГО:								

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов" Приложение 11 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников

Источник	Номер источника	Кол-во перерабатываемого материала		Время работы	Коэффициенты																		Эфф-ть пылеподавления	Выбросы загрязняющих веществ	
																								Пыль неорганическая 70-20%	
		т/час	т/год	t	k1	k2	k3	k4	k5	k6	k7	k9	B	V	N	L	C1	C2	C3	C6	C7	g1	%	г/с	т/год
Подрядные организации																									
ТОО "Перспектива КАН"																									
Работы при снятии/нанесении грунта на техническом этапе рекультивации	9601	120	185762	1548	0,05	0,02	1,2	1	0,9		0,8		0,6										0,9	1,728	9,629902
Работы при рыхлении грунта на техническом этапе рекультивации	9602	112	111546	996	0,05	0,02	1,2	1	0,9		0,8		0,4										0,9	1,0752	3,855030
Планировочные работы	9603			60										10	20	0,25	1	1	1	0,01	0,01	1450	0	0,000201	0,000043
Погрузочно-разгрузочные работы (посев и создание травостоя)	9604	40	6,634	1	0,002	0,04	1,2	1	0,9		0,7	0,1	0,6										0	0,12096	0,000024
Погрузочно-разгрузочные работы (мелиоративный период)	9605	40	9,274	1	0,002	0,04	1,2	1	0,9		0,7	0,1	0,6										0	0,12096	0,000034
ИТОГО:																								3,045321	13,485033

Продувочные свечи

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа». (приложение 1 к приказу Министра ОС и ВР РК №221-ө от 12.06.2014).

Количество газа Vг ($м^3$) при стравливании с технологического оборудования в атмосферу определяется по формуле:

$$V_г = \frac{V \cdot P \cdot T_{ст}}{P_{ст} \cdot T \cdot z}$$

V - геометрический объем измерительной линии, участка газопровода, технологического оборудования, опорожняемых перед ремонтом или освидетельствованием, $м^3$;

$P_{ст}$, $T_{ст}$ - давление и температура при стандартных условиях ($P_{ст}$ = 0,1 МПа или 1,033 $кгс/см^2$; $T_{ст}$ = 293,15 град.К);

P, T - рабочее давление и температура (перед стравливанием), $кгс/см^2$, град. К;

z – коэффициент сжимаемости газа при рабочих параметрах – 0,92.

Количество углеводородов (по метану) равно:

MCH= Vстр * [i] * ρ /t * 1000, г/с

GCH = Vстр * [i] * ρ * 10-3 * nl * n, т/год

Количество сероводорода и меркаптана равно:

Mi = Vстр* [i]/t, г/с

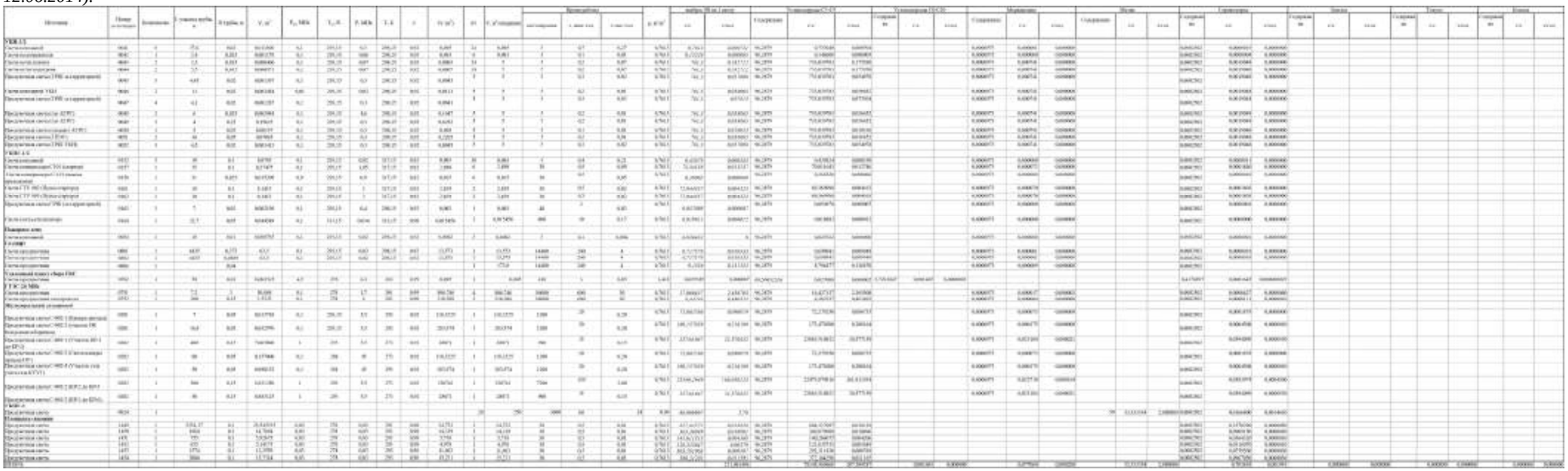
Gi = Vстр * [i] * 10-6 * nl * n, т/год

Исходные данные по расходу газа определены расчетным путем.

Количество операций принято по данным предприятия

Расчет выбросов от продувочных свечей

Расчетная методика: «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа». (приложение 1 к приказу Министра ОС и ВР РК №221-ө от 12.06.2014).



ПРИЛОЖЕНИЕ 11.
РАСЧЕТ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ ВЫБРОСОВ

Аварийные выбросы

1. Аварийное фонтанирование Скважины 230

Наиболее опасной аварийной ситуацией на месторождении может стать аварийное фонтанирование скважины. Для расчетов максимально неблагоприятных возможных аварий приняты следующие сценарии:

- авария на скважине 230 с наиболее высоким дебитом смеси углеводородов;
- расчет выбросов проведен за 1 сутки, из-за невозможности определения времени ликвидации аварии;
- рассмотрены два варианта – холодное и горячее фонтанирование.

Исходные данные:

⇨ Добыча газа – 180 000 м³/сут;
⇨ Плотность газа – 1,331 кг/м³
⇨ Содержание сероводорода в газе – 0,166 %масс;

- **Масса газа, тонн**

$G_{увс} = V_{увс} * c_s / 1000$
где ρ_S – плотность газа, кг/м³;
$G_{увс}$ = 180 000*1,331/1000 = 239.58 тонн

В том числе:
Сероводород
G_{H2S} = 239,58*0,166/100 = 0,398 тонн

I вариант – холодное фонтанирование

- **Глубина зоны заражения** определяется по приложению 2 [19] в зависимости от эквивалентного количества СДЯВ в первичном облаке $Q_{э2}$ (для газа):

$$Q_{e1} = K_1 \cdot K_3 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot G$$

где $K_1K_3K_7$ – коэффициенты, характеризующие свойства СДЯВ и климатические условия, принимаются по приложению 3 [19];
K_5 – коэффициент, учитывающий степень вертикальной устойчивости атмосферы, для инверсии K_5 = 1

Q_{H2S} = 0,27*0,17*1*1*0,166 = 0,008 тонн

Согласно приложению 2 [19] наибольшая глубина зоны заражения при рассчитанном эквивалентном количестве СДЯВ может составить 0,1 км.

- Размер ущерба от загрязнения атмосферного воздуха:

Вещество	М выброса, т	ПДКсс	A_i	Размер ущерба, тенге
Сероводород	0,398	0,008	125	289 651,98
Метан	239,182	50	0,02	27 851,07
ИТОГО:				**317 503,05**

II вариант – горячее фонтанирование

- Расчет выбросов диоксида азота, сажи, оксида углерода и метана, т:

$$Q_0 = k_i \cdot V \cdot \rho / 1000$$

где V – объем выбрасываемой смеси, м³;
с – плотность смеси, кг/м³;
k_i – удельный выброс i-го вещества, принимается по табл.4.1 [25].

- Расчет выбросов диоксида серы, сероводорода и меркаптанов, т:

$$Q_0 = 0.02[S]_m \cdot V \cdot \rho \cdot n / 1000$$
$$Q_0 = 0.01[H_2S]_m \cdot V \cdot \rho \cdot (1-n) / 1000$$

где $[S]_m$, $[H_2S]_m$, $[RSH]_m$ – содержание в УВС соответственно серы, сероводорода и меркаптанов, %масс;
n – полнота сгорания УВС, n=0,9984

№ п/п	Вещество	Масса конденсата, т	Удельный выброс, т/т	Выброс, т
1	Углерода оксид	239,58	$8,4*10^{-2}$	20,125
2	Азота диоксид	239,58	$6,9*10^{-3}$	1,653
3	Сажа	239,58	$1,7*10^{-1}$	40,729
4	Метан	239,58	$8,8*10^{-4}$	0,211

- Глубина зоны поражения определяется по приложению 2 [19] в зависимости от эквивалентного количества СДЯВ в первичном облаке $Q_{э1}$ (для выброса газа):

$$Q_{э1} = K_1 K_3 K_5 K_7 Q_0, где$$

K_i – коэффициенты, определяющиеся по приложениям [19].

Характеристика выбрасываемых веществ				
Наименование	**Масса выброса Q_0, т**	**Эквивалентная масса выброса $Q_э$, т**	**Размер ущерба, тенге**	**Глубина зоны поражения Г, км**
азота диоксид	1,322	-	962 110,35	-
азота оксид	0,215		20 779,25	
сажа	40,729	-	4 742,61	-
сероводород	0,0003	$2*10^{-10}$	218,33	<0,38
углерода оксид	20,125	-	2 343,42	-
метан	0,211	-	24,57	-
ИТОГО:			**990 218,53**	

2. Резервуар конденсата РВС - 5000 на УПН-2;

Исходные данные:
⇨ Объем резервуара – 5000 м³;
⇨ Содержание меркаптанов – 0,00051%масс
⇨ Плотность меркаптанов – 0,839 т/м³
⇨ Плотность конденсата – 0,7495 т/м³

- **Масса конденсата, тонн**

$G_н = V_н * c_н$
где $\rho_н$ – плотность конденсата, т/м³;
$G_н$ = 5000*0,7495= 3 747,5 тонн

I вариант – разлив без возгорания

Площадь разлива конденсата, м²

$$F_{razl} = G_{н} / \rho_{н} / h$$

h – толщина слоя конденсата, м; при свободном разливе по поверхности почвы принимается равной 0,05 м, при наличии обваловки высотой Н=2м, h=2-0,2

F_{razl} = 3 747,5/0,7495/(2-0,2) = 2 500 м²

- **Масса испарившего конденсата, т:**

$G_{isp} = q_{isp} * F_{raxl} * 10^{-6}$

где q_{isp} – удельная величина выбросов от испарения нафты, принимается по приложению 3 **Методики определения ущерба окружающей среде при авариях на магистральных нефтепроводах.** При t=30⁰С, h=1,8м и ф =54 часа q_{isp}= 93538 г/м²

G_{isp} = 93538*2500*10⁻⁶ = 233,845 тонн

В том числе:
углеводороды С1-С5:
G_{CH} = 233,845 * 94,82/100 = 221,73 тонн
углеводороды С6-С10:
G_{CH} = 233,845 * 4,49/100 = 10,5 тонн
бензол:
G_{CH} = 233,845 * 0,35/100 = 0,818 тонн
ксилол:
G_{CH} = 233,845 * 0,11/100 = 0,257 тонн
толуол:
G_{CH} = 233,845 * 0,22/100 = 0,5144 тонн
меркаптаны:
G_{RSH} = 233,845 * 0,001/100 = 0,0023 тонн

- **Время испарения СДЯВ, ч:**

$$T = \frac{h \cdot \rho}{K_2 \cdot K_4 \cdot K_7}$$

где ρ – плотность СДЯВ (жидкости), т/м³;
K_2, K_4, K_7 – коэффициенты, принимаются по приложениям 3 и 4 [19].

- время испарения меркаптанов:

$$T = \frac{1{,}8 \cdot 0{,}839}{0{,}028 \cdot 1 \cdot 1} = 54ч$$

- **Глубина зоны заражения** определяется по приложению 2 [19] в зависимости от эквивалентного количества СДЯВ во вторичном $Q_{э2}$ (для испарения жидкости) облаке:

$$Q_{e2} = (1 - K_1) \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_6 \cdot K_7 \frac{G_{RSH}}{h \cdot \rho_{RSH}}$$

где K_6 – коэффициент, зависящий от времени N, прошедшего после начала аварии. Для заблаговременного прогноза N>T и $K_6 = T^{0,8}$

- для меркаптанов:

$К_6 = 54^{0,8} = 24,3$

$$Q_{e2} = (1-0)\cdot 0,028\cdot 0,27\cdot 1\cdot 1\cdot 24,3\cdot 1\frac{0,0023}{1,83\cdot 0,839} = 0,0003т$$

Согласно приложению 2 [19] глубина зоны заражения при эквивалентном количестве СДЯВ 0,0003 тонн составит менее 0,38 км

- Размер ущерба от загрязнения атмосферного воздуха:

Вещество	М выброса, т	ПДКсс	A_i	Размер ущерба, тенге
Углеводороды С1-С5	221,73	50	0,02	25 818,91
Углеводороды С6-С10	10,5	30	0,033333	2 037,73
Бензол	0,818	0,1	10	47 625,19
Ксилол	0,257	0,2	5	7 481,46
Толуол	0,514	0,6	1,666667	4 987,64
Меркаптаны	0,0023	0,00005	20000	267 818,92
ИТОГО:				**355 769,85**

II вариант – разлив с возгоранием

- Масса выброшенных вредных веществ, тонн:

Масса выбрасываемых в атмосферу веществ при горении разлившейся нефти рассчитана по эмпирическим коэффициентам, приведенным в «Методике расчета выбросов от источников горения при разливе нефти и нефтепродуктов. М., 1997»:

№ п/п	Вещество	Масса нефти, т	Удельный выброс, т/т	Выброс, т
1	Углерода оксид	3 747,5	$8,4*10^{-2}$	314,79
2	Азота диоксид	3 747,5	$6,9*10^{-3}$	25,8578
3	Серы диоксид	3 747,5	$2,78*10^{-2}$	104,1805
4	Сероводород	3 747,5	$1,00*10^{-3}$	3,7475
5	Сажа	3 747,5	$1,7*10^{-1}$	637,075

- **Глубина зоны заражения** определяется по приложению 2 [19] в зависимости от эквивалентного количества СДЯВ во первичном облаке $Q_{э2}$ (для газа):

$$Q_{e1} = K_1\cdot K_3\cdot K_5\cdot K_7\cdot G$$

где $К_1$, $К_3$, $К_7$ – коэффициенты, характеризующие свойства СДЯВ и климатические условия, принимаются по приложению 3 [19];
$К_5$ – коэффициент, учитывающий степень вертикальной устойчивости атмосферы, для инверсии $К_5 = 1$

Q_{NO2} = 0*0,80*1*1 *329,658 = 0 тонн
Q_{SO2} = 0,11*0,333*1*1*109,101 = 3,996 тонн
Q_{H2S} = 0,27*0,17*1*1*3,92 = 0,180 тонн

Согласно приложению 2 [19] **глубина зоны заражения** сернистым ангидридом при полученном эквивалентном количестве СДЯВ составляет 12,53 км, **глубина зоны заражения** сероводородом – 1,25 км.

- Размер ущерба от загрязнения атмосферного воздуха:

Вещество	М выброса, т	ПДКсс	A_i	Размер ущерба, тенге
Углерода оксид	314,79	3	0,333333	25 454,9
Азота диоксид	25,8578	0,04	25	156 820,83
Серы диоксид	104,1805	0,05	20	505 462,12
Сероводород	3,7475	0,008	125	113 638,07
Сажа	637,075	0,05	20	3 090 955,39
ИТОГО:				**3 892 331,31**

3. Аварийная остановка УКПГ.

В случае аварийной остановки УКПГ весь газ, направляемый согласно технологии на установку, будет сжигаться на факеле УПН-1 в течение 1 часа.

Исходные данные:

- Объем сжигаемого газа – 20 833 м³/ч;
- Плотность газа – 1,4943 кг/м³
- Содержание сероводорода в газе – 1,001 %масс;
- Содержание меркаптанов в газе – 0 %масс.

Расчет мощности выброса метана, оксида углерода, диоксида азота.

$$Mi = УВi * Gr \quad [г/с],$$

где УВi – удельный выброс загрязняющего вещества, принимается по таблице 1 Методики расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей:

Загрязняющее вещество	УВ [г/г]
азота диоксид (NO2)	0,0030
углерода оксид (CO)	0,0200
метан (CH4)	0,0005

Расчет мощности выброса серосодержащих.

Мощность выброса диоксида серы (Mso_2) [г/с]:

$$Mso_2 = 0.02*[S]m*Gr*n ,$$

где [S]m– содержание общей серы в смеси;
n – коэффициент полноты сгорания серы.

$$M_{NO2} = \frac{0,003 * 20833 * 1,4943 * 1}{1000} = 0,093 \text{ тонн}$$

$$M_{CO} = \frac{0,02 * 20833 * 1,4943 * 1}{1000} = 0,623 \text{ тонн}$$

$$M_{CH4} = \frac{0,0005 * 20833 * 1,4943 * 1}{1000} = 0,0156 \text{ тонн}$$

$$M_{SO2} = \frac{0{,}02 * 0{,}847 * 20833 * 0{,}9984 * 1{,}4943 * 1}{1000} = 0{,}527 \text{ тонн}$$

Экономическая оценка ущерба загрязнения атмосферного воздуха от сжигания газа на факелах рассчитывается по формуле:

$U_i = (C_{факт} - C_{нормі}) \times 3600 / 1000000 \times Ai \times T \times 2{,}2 \text{ МРП} \times 10 \times K1 \times K2$

Вещество	М выброса, т	ПДКсс	A_i	Размер ущерба, тенге
Азота диоксид	0,093	0,04	25	13 536,5
Углерода оксид	0,623	3	0,33	1 196,98
Метан	0,0156	50	0,02	1,82
Серы диоксид	0,527	0,05	20	61 365,47
ИТОГО:				**76 100,77**

4. Сжигание газа на факеле при аварийной остановке УКПГ-3

I вариант – Сжигание газа на факеле при аварийной остановке на УКПГ-3

Площадка, источник	№ источника выброса	Параметры источника		Время работы	вид сжигаемой смеси	расход газа	Плотность газа	Начальн тем-ра смеси	Массовое содержание углерода	Удельные выбросы вредных веществ						Выброс загрязняющих веществ													
		высота	диаметр сопла							CO	NO2	NO	CH4	сажа	общая S	NO2		NO		CO		CH4		сажа		CO2		SO_2		H2S	
		Нг, м	d, м	t, ч/год		г/с	р, кг/м3	To, 0C	См	г/г	г/г	г/г	г/г	г/г	%масс	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Факел сырого коллектора	0001	170,75	1	0,03	Некондиционная газовая и газоконденсатная смесь	74999,7	0,9	30	74,106	0,02	0,0024	0,00039	0,0005	0	0,06586	179,999	0,0194	29,2499	0,003	1499,99	0,162	37,4999	0,00405	0	0	204858,09	22,12467	98,63064	0,01065	0,0839997	0,000009
Факел сухого коллектора	0002	173,958	1,2	0,03	Некондиционная газовая и газоконденсатная смесь	67500	0,9	10	74,673	0,02	0,0024	0,00039	0,0005	0	0	162	0,0175	26,325	0,0028	1350	0,1458	33,75	0,00365	0	0	185415,71	20,0249	0	0	0	0
Факел на УАО	0003	88,090	0,35	0,03	Некондиционная газовая и газоконденсатная смесь	264,418	1,19	40	43,246	0,02	0,0024	0,00039	0,0005	0,002	6,82115	0,6346	0,0001	0,10313	0,00001	5,288	0,00057	0,13221	0,00001	0,529	0,00006	555,7	0,06002	36,01499	0,00389	0,0306725	0,000003
ИТОГО:																	0,037		0,00601		0,30837		0,00771		0,00006		42,20959		0,01454		1,238E-05

Расчет объема выбрасываемой смеси (V1):

№ источника	Содержание, %об									Vo	Vпс	B	V1
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	N2	CO2	H2S	O2	м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с
0001	75,4768009	14,9936722	3,83591139	1,16773869	1,51281385	1,19994528	1,76941755	0,0437002	1,286527	11,475544	12,475544	83,333	7502,22609
0002	73,2090361	16,4106407	5,13326196	1,68759829	0,88741603	1,13885586	1,53319105	0	1,1147693	11,732237	12,732237	75	6816,24192
0003	46,7856349	10,4312377	0,03973811	0	0	0,72972109	35,8010035	6,21266479	26,030586	5,405823	6,405823	0,2222	10,82748

Расчет температуры выбрасываемой смеси (Тг):

№ источника	Содержание, %об						To	Qn	m	e	n	Cпс	Тг
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	H2S	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
0001	75,4768009	14,9936722	3,83591139	1,16773869	1,51281385	0,0437002	30	10429,4226	21,20892	0,22105508	0,9984	0,39	1697,04563
0002	73,2090361	16,4106407	5,13326196	1,68759829	0,88741603	0	10	10660,1396	21,55823	0,22286806	0,9984	0,39	1675,68511
0003	46,7856349	10,4312377	0,03973811	0	0	6,21266479	40	5942,2921	28,73823	0,25731866	0,9984	0,39	1803,6871

№ источника		hг, м	d,м	Wист,м/с	W0	Lф, м	H, м	Dф, м
0001	высотная	82	1,016	102,787362	57,05	385,537	2433,333244	88,752
0002	высотная	82	0,864	127,9216044	48,956	369,723	4431,899566	91,958
0003	высотная	82	0,406	1,716335189	12,436	259,687		6,09

Экономическая оценка ущерба загрязнения атмосферного воздуха от сжигания газа на факелах рассчитывается по формуле:

$U_i = (C_{факт} - C_{нормі}) \times 3600 / 1000000 \times Ai \times T \times 2,2$ МРП x 10 x K1 x K2

Вещество	М выброса, т	ПДКсс	A_i	Размер ущерба, тенге
Азота диоксид	0,037	0,04	25	5 385,49
Азота оксид	0,00601	0,06	16,6	580,85
Углерода оксид	0,30837	3	0,33	592,47
Метан	0,00771	50	0,02	0,9
Серы диоксид	0,00006	0,05	20	6,99
Сажа	0,01454	0,05	20	1 693,08
Сероводород	0,00001238	0,008	125	9,01
ИТОГО:				**8 268,79**

II вариант– Сжигание газа на факеле при аварийной остановке на Складе СУГ-3

Площадка, источник	№ источника выброса	Параметры источника: высота	Параметры источника: диаметр сопла	Время работы	вид сжигаемой смеси	расход газа	Плотность газа	Начальн тем-р смеси	Массовое содержание углерода	Удельные выбросы вредных веществ: CO	NO2	NO	CH4	сажа	общая S	Выброс загрязняющих веществ: NO2		NO		CO		CH4		сажа		CO2		SO_2		H2S	
		Нг, м	d, м	t, ч/год		г/с	р, кг/м3	То, 0С	См	г/г	г/г	г/г	г/г	г/г	%масс	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Факел СУГ-3	0004	78,096	1,2	2	Некондиционная газовая и газоконденсатная смесь	14475	1,93	48,9	81,6227	0,02	0,0024	0,00039	0,0005	0	0	34,74	0,25013	5,645	0,04065	289,5	2,0844	7,2375	0,05211	0	0	7512,525	54,09018	0	0	0	0

Расчет объема выбрасываемой смеси (V1):

№ источника	Содержание, %об: CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	N2	CO2	H2S	O2	Vo м3/м3	Vпс м3/м3	B м3/с	V1 м3/с
0001	0,04931546	2,3592082	96,1496896	1,43679323	0	0	0,0049935	0	0,0036307	23,725736	24,725736	7,5	1260,58904

Расчет температуры выбрасываемой смеси (Тг):

№ источника	Содержание, %об: CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	H2S	To гр.С	Qn ккал/м3 (кг)	m кг/моль	e	n	Спс ккал/м3С	Тг гр.С
0001	0,04931546	2,3592082	96,1496896	1,43679323	0	0	48,9	21730,0609	43,95377	0,31822868	0,9984	0,39	1582,77655

№ источника		hг, м	d,м	Wист,м/с	W0	Lф, м	H, м	Dф, м
0001	высотная	35	0,35	77,9534416	41,581	263,396	8712,307597	43,096

Экономическая оценка ущерба загрязнения атмосферного воздуха от сжигания газа на факелах рассчитывается по формуле:

$U_i = (C_{факт} – C_{нормі}) \times 3600 / 1000000 \times Ai \times T \times 2,2 МРП \times 10 \times K1 \times K2$

Вещество	М выброса, т	ПДКсс	A_i	Размер ущерба, тенге
Азота диоксид	0,25013	0,04	25	36 407,36
Азота оксид	0,04065	0,06	16,6	3 928,73
Углерода оксид	2,0844	3	0,33	4 004,78
Метан	0,05211	50	0,02	6,07
ИТОГО:				**44 346,94**

Приложение 12.
Бланк инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ТОО «Жанкмунай»
_____ Сейтказин А.С.
«15» 04 2025 г.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

1. Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
001 УПН	0001	0001 01	Котельная ТКУ	продукты сгорания топлива	24	8645	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4,594261
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,746567
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,014357
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	14,357066
	0002	0002 01	Насосы перекачки нефти	пары нефтепродуктов	24	4167	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000083
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,302166
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,111676
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001458
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000458
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000917
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000017
	0003	0003 01	Насосы перекачки БДР	пары химреагента	24	8760	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	3123 (638*)	3,6792
	0004	0004 01	Пробоотборник сепараторной емкости №100	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000004
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000471
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000174
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000002
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	2,0000000E-08
	0005	0005 01	Пробоотборник сепараторной емкости №2	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000004
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000471
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000174
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000002
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	2,0000000E-08
	0006	0006 01	Насосная перекачки нефти	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000175
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,635223
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,234768
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003066
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000964
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001927
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000035
	0007	0007 01	Факел высокого давления	продукты сгорания	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,6871
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,2741
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	14,0586
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3514
	0007	0007 02	Дежурная горелка	продукты сгорания	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,124
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0202
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,1034
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0016
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000007
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,0336
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0258
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000002

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0008	0008 01	Совмещенная факельная установка	продукты сгорания	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,3025
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,3742
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	1,9188
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,842
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000717
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	19,1877
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,4797
	0008	0008 02	Дежурная горелка	продукты сгорания	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,124
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0202
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,1034
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0016
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000007
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,0336
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0258
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000002
	0008	0008 03	Совмещенная факельная установка	продукты сгорания	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,016
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0026
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1329
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0033
	0008	0008 04	Сборный коллектор		0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000008
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000001
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000059
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000031
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000063
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000002
	0011	0011 01	Дизельный генератор	продукты сгорания	24	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,02847
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,037011
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,004745
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00949
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,023725
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,001139
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,001139
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,011388
	0012	0012 01	Насосы перекачки нефти	пары нефтепродуктов	24	500	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000196
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,069804
	0013	0013 01	Резервуар хранения дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00065
	0014	0014 01	Резервуар хранения дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00065
	0015	0015 01	Резервуар хранения дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00065
	0016	0016 01	Газопоршневой генератор ГПЭС 1	продукты сгорания топлива	24	39,3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,005264
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000855
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,049375
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,007158
	0017	0017 01	Газопоршневой генератор ГПЭС 2	продукты сгорания топлива	24	39,3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,004006
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000651
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,03758
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,005448
	0018	0018 01	ГТУ. Картер масла	пары масла	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00000952717
	0019	0019 01	ГТУ. Картер масла	пары масла	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00000952717
	0020	0020 01	Аккумуляторы	пары щелочи	24	8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0,000600182
	0021	0021 01	Магистральная насосная станция	пары нефтепродуктов	24	8640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000346
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,253042
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,463104
							Бензол (64)	0602 (64)	0,006048
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001901
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,003802

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000069
	0022	0022 01	Насос перекачки	пары нефтепродуктов	24	1095	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000011
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,039701
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,014673
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000192
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00006
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00012
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000002
	0023	0023 01	Насос перекачки	пары нефтепродуктов	24	1095	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000011
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0397
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,014673
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000192
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00006
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00012
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000002
	0024	0024 01	Дренажная емкость	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000061
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,073976
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,027362
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000357
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000112
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000225
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000031
	0025	0025 01	Дренажная емкость	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000061
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,073976
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,027362
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000357
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000112
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000225
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000053
	0026	0026 01	Печь подогрева	продукты сгорания	24	3856	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,498211
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,080957
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00026
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,041916
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,041916
	0027	0027 01	Дренажная емкость 63 м3	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000106
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,128463
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,047515
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000621
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000195
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00039
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000027
	0028	0028 01	Дренажная емкость 13 м3	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000055
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,066347
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,02454
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00032
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000101
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000201
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00000275
	0029	0029 01	Дренажная емкость 40 м3	пары химреагента	24	8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0,00000055
	0030	0030 01	Печь дожига	продукты сгорания	24	8139	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,125809
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,182952
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000218
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,035238
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,035238
	0031	0031 01	Емкости хранения щелочного раствора	пары химреагента	24	8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	6,0000000E-09
	0032	0032 01	Печь подогрева	продукты сгорания	24	8592	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,110121
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,180391
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000336
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,054222
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,054222
	0033	0033 01	Насосы перекачки нефти	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000035

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,270445
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,469536
							Бензол (64)	0602 (64)	0,006132
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001927
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,003854
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00007
	0034	0034 01	Котельная УКМ (котел 1)	продукты сгорания	24	3163	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,084471
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,013727
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000264
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,263971
	0035	0035 01	Котельная УКМ (котел 2)	продукты сгорания	24	2916	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,084471
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,013727
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000264
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,263971
	0036	0036 01	Резервуар нефти 3000 м3	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00147
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	53,289059
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	19,694773
							Бензол (64)	0602 (64)	0,257208
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,080837
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,161674
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00294
	0037	0037 01	Резервуар нефти 2000 м3	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00098
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	35,526039
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	13,129849
							Бензол (64)	0602 (64)	0,171472
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,053891
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,107782
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00196
	0038	0038 01	Скважина 10. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	0039	0039 01	Скважина 10. СКО (насос)	пары кислоты	10	10	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0,000629501
	0040	0040 01	Скв. 10. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	0040	0040 02	Скв. 10. ГФУ. Продувка с отжигом	нефть	0,01	0,01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	5,0000000E-10
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,0000000E-10
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	4,0000000E-10
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	4,0000000E-09
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	2,1200000E-09
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	4,0000000E-09
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,0000000E-10
	0041	0041 01	Свеча котельной	газ	0,27	0,27	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000742
	0042	0042 01	Свеча подогревателя	газ	0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000005
	0043	0043 01	Свеча печи дожига	газ	0,07	0,07	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,185601
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000032
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000002
	0044	0044 01	Свеча печи подогрева	газ	0,07	0,07	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,185601
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000032
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000002
	0045	0045 01	Продувочная свеча (ГРШ за территорией)	газ	0,02	0,02	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,058
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	0046	0046 01	Свеча котельной УКН	газ	0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,038667
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000007
	0047	0047 01	Продувочная свеча (ГРШ за территорией)	газ	0,03	0,03	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,077334
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000013

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	0048	0048 01	Продувочная свеча (газ АГРС)	газ	0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,038667
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000007
	0049	0049 01	Продувочная свеча (газ АГРС)	газ	0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,038667
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000007
	0050	0050 01	Продувочная свеча (одорант АГРС)	газ	0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,019333
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000003
	0051	0051 01	Продувочная свеча (ГПЭС)	газ	0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,038667
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000007
	0052	0052 01	Продувочная свеча (ГРШ УКН)	газ	0,02	0,02	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,058
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	0054	0054 01	ДЭС-110 (резервн)	продукты сгорания					
	0055	0055 01	Резервуар пластовой воды						
	6001	6001 01	Емкость дизтоплива ДГУ	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000688
	6002	6002 01	Покрасочные работы	пары ЛКМ	4	1407	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,114606
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042 (102)	0,075
							Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	2049 (664*)	0,049197
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,049197
	6004	6004 01	Площадка КСУ. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005493
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356625
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001748
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001099
	6005	6005 01	Площадка газосепараторов. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000019
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001239
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000465
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000004
	6006	6006 01	Площадка сепаратора 1 ступени. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,004579
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,29727
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,111549
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001457
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000458
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000916
	6007	6007 01	Площадка сепаратора 2 ступени. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,004579
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,29727
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,111549
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001457
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000458
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000916
	6008	6008 01	Площадка резервуаров. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,011884
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,771614
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,289544
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003781
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001188
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002377
	6008	6008 02	Пробоотборники резервуарного парка	нефть	7,8	7,8	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00021
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000078
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000001
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	1,2000000E-08
	6008	6008 03	Пробоотборники ПВС-5000	конденсат	7,8	7,8	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000195
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000072
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000001
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	2,7000000E-08
	6009	6009 01	Площадка манифольда. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,008228

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,534194
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,200454
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002618
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000823
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001646
	6010	6010 01	Узел учета нефти. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001828
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,11871
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,044545
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000582
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000183
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000366
	6010	6010 02	Пробоотборник МНС	нефть	6,08	6,08	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000177
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000065
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000001
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	1,0000000E-08
	6010	6010 03	Пробоотборник МНС	конденсат	6,08	6,08	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000165
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000061
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	2,3000000E-08
	6011	6011 01	Площадка ОЗНА. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003664
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,237915
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089276
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001166
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000733
	6012	6012 01	БР-3. ЗРА	пары химреагента	24	8760	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	3123 (638*)	0,125354
	6013	6013 01	СППД. Коалесцирующий сепаратор	пары нефтепродуктов	24	8280	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001743
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,113142
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,042456
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000554
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000174
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000349
	6014	6014 01	УДН. Площадка сепараторов-отстойников и реактор демеркаптанизации. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,010075
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,654143
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,245464
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003206
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001008
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002015
	6015	6015 01	УДН. Площадка аппарата воздушного охлаждения. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,004579
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,29727
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,111549
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001457
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000458
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000916
	6016	6016 01	УДН. Площадка дренажной емкости. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,004579
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,29727
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,111549
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001457
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000458
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000916
	6017	6017 01	УДН. Площадка насосов откачки. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00458
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,297394
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,111596
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001457
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000458
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000916
	6018	6018 01	УДН. Площадка межплощадного нефтепровода	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,004579
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,29727
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1111549
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001457
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000458
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000916
	6018	6018 02	Пробоотборник до УДН	нефть	24	24,33	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000709
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000262
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	3,9000000E-08
	6018	6018 03	Пробоотборник после УДН	нефть	24	24,33	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000709
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000262
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	3,9000000E-08
	6019	6019 01	ФА скв. 10	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	6020	6020 01	Выкидной трубопровод скв. 10	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	6021	6021 01	Расходная емкость дизельного топлива	пары дизтоплива			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000641
	6022	6022 01	Неплотности оборудования УПН-1		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,156878
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000065
	6023	6023 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,155439
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000065
	6024	6024 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,155439
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000065
	6025	6025 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,155439
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000065
	6026	6026 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,155439
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000065
	6027	6027 01	Трубопровод от УПН до Т-4 (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,11342
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,042608
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000016
	6027	6027 02	Трубопровод от Т-4 до Т-3 (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,075526
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,028373
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000011
	6027	6027 03	Трубопровод от Т-2 до скв. 31 (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,037763
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,014186
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000005
	6027	6027 04	Трубопровод скв. 31 (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,753686
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,283135
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000109
	6027	6027 05	Трубопровод скв. 62 (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,715923
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,268948
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000103
	6027	6027 06	Трубопровод скв. 67 (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,753686
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,283135
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000109
	6027	6027 07	Трубопровод скв. 215, 218, 230, 401 (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,715923
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,268948
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000103
	6027	6027 08	Трубопровод скв. 215, 218, 230, 401 (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,715923
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,268948
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000103
	6027	6027 09	Трубопровод скв. 215, 218, 230, 401 (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,715923
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,268948
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000103
	6027	6027 10	Трубопровод скв. 215, 218, 230, 401 (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,715923
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,268948
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000103
(002) Площадки эксплуатационных скважин	0551	0551 01	Дизельный генератор 250 кВт	продукты сгорания дизтоплива					
	0552	0552 01	Дизельный генератор 250 кВт	продукты сгорания дизтоплива					
	0553	0553 01	Дизельный генератор 250 кВт	продукты сгорания дизтоплива					
	0555	0555 01	Расходная емкость ДГУ (1)	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000644
	0557	0557 01	Расходная емкость ДГУ (3)	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000644
	0558	0558 01	Расходная емкость ДГУ (4)	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000644
	1004	1004 01	Скважина 22. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1005	1005 01	Скважина 22. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1006	1006 01	Скв. 22. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1006	1006 02	Скв. 22. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,08	0,08	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000002
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000004
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000002
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000167
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000089
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000018
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000004
	1007	1007 01	Скважина 54. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1008	1008 01	Скважина 54. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1009	1009 01	Скв. 54. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1009	1009 02	Скв. 54. ГФУ. Продувка с отжигом	нефть	0,08	0,08	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000003
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000004
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000002
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000021
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000111
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000023
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000006
	1010	1010 01	Скважина 51. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1011	1011 01	Скважина 51. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1012	1012 01	Скв. 51_2. ГФУ						
	1013	1013 01	Скважина 52. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000279
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01242
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000536
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000006
	1014	1014 01	Скважина 52. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1015	1015 01	Скважина 52. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	24	2160			
	1015	1015 02	Скв. 52. ГФУ. Продувка с отжигом	нефть	0,08	0,08	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	
							Метан (727*)	0410 (727*)	
	1016	1016 01	Скважина 62. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1017	1017 01	Скважина 62. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1018	1018 01	Скв. 62. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1018	1018 02	Скв. 62. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,08	0,08	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000031
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000005
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000026
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000238
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0001266
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000256

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000064
	1019	1019 01	Скважина 65. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1020	1020 01	Скважина 65. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1021	1021 01	Скв. 65. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1021	1021 02	Скв. 65. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,08	0,08	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000001
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000002
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000001
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000011
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000006
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00001
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000002
	1021	1021 03	Скв. 725. - Скв. 65. Продувка с отжигом.	нефть	0,01	0,01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	
							Метан (727*)	0410 (727*)	
	1022	1022 01	Скважина 63. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1025	1025 01	Скважина 56. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1026	1026 01	Скважина 56. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1027	1027 01	Скв. 56. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1027	1027 02	Скв. 56. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,08	0,08	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000002
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000004
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000002
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000187
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000099
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00002
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000005
	1028	1028 01	Скважина 30. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1029	1029 01	Скважина 30. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1030	1030 01	Скв. 30. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1030	1030 02	Скв. 30. ГФУ. Продувка с отжигом	нефть	0,08	0,08	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000003
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000004
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000002
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000197
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000105
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000021
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000005
	1034	1034 01	Скважина 24. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1036	1036 01	Скв. 24. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1036	1036 02	Скв. 24. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,08	0,08	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000001
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000002
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000001
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000088
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000047

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00001
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000002
	1040	1040 01	Скважина 116. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1041	1041 01	Скважина 116. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1043	1043 01	Скважина 59. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1044	1044 01	Скважина 59. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1045	1045 01	Скв. 59. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1045	1045 02	Скв. 59. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,12	0,12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000009
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000001
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000007
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000069
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000365
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000074
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000002
	1052	1052 01	Скважина 23. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009894
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,004016
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000015
	1053	1053 01	Скважина 23. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1054	1054 01	Скв. 23. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1054	1054 02	Скв. 23. Сборный коллектор. Продувка с отжигом	газоконденсатная смесь	0,08	0,08	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000005
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000001
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000004
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000607
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000323
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000042
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000001
	1055	1055 01	Скважина 31. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,010789
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000479
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1056	1056 01	Скважина 31. СКО (насос)	пары кислоты	10	10	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,000629501
	1057	1057 01	Скв. 31. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	20	20	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0077
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0013
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0064
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0644
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0016
	1057	1057 02	Скв. 31. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	20	20			
	1058	1058 01	Скважина 20. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1059	1059 01	Скважина 20. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1060	1060 01	Скв. 20. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	24	30	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,008
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0013
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0067
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0668
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0017
	1060	1060 02	Скв. 20. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000042
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000007
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000035
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000348
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000009
	1064	1064 01	Скважина 119. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1065	1065 01	Скважина 119. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1066	1066 01	Скв. 119. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1066	1066 02	Скв. 119. ГФУ. Продувка с отжигом	газоконденсатная смесь	0,3	0,3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000126

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00002
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000105
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,001051
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000026
	1067	1067 01	Скважина 215. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1068	1068 01	Скважина 215. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1069	1069 01	Скв. 215. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1069	1069 02	Скв. 215. ГФУ. Продувка с отжигом	газоконденсатная смесь	0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000066
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000011
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000055
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000547
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000014
	1070	1070 01	Скважина 28. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,008732
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001718
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000011
	1072	1072 01	Скв. 28. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	24	30	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0156
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0025
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,013
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1302
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0033
	1072	1072 02	Скв. 28. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,37	0,37	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000393
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000064
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000328
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,003278
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000082
	1073	1073 01	Скважина 115В. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1074	1074 01	Скважина 115В. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1075	1075 01	Скв. 115. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1075	1075 02	Скв. 115А. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,3	0,3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000253
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000041
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000211
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002111
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000053
	1076	1076 01	Скважина 213. Стравливание газа	газы	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0001212
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1077	1077 01	Скважина 213. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1078	1078 01	Скв. 213. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1078	1078 02	Скв. 213. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000006
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000001
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000005
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000048
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000026
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000052
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000001
	1082	1082 01	Скважина 401. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,010789
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000479
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1083	1083 01	Скважина 401. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1084	1084 01	Скв. 401. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	20	20			
	1084	1084 02	Скв. 401. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000048
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000008
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00004
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000399
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,00001
	1085	1085 01	Скважина 404. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009894
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,004016

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000015
	1086	1086 01	Скважина 404. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1087	1087 01	Скв. 404. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1087	1087 02	Скв. 404. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000025
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000004
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000021
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000304
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000162
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000212
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000005
	1094	1094 01	Скважина 218. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1095	1095 01	Скважина 218. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1096	1096 01	Скв. 218. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	24	30			
	1096	1096 02	Скв. 218. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,63	0,63	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,001783
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00029
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001486
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,014857
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000371
	1097	1097 01	Скважина 216. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1098	1098 01	Скважина 216. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1099	1099 01	Скв. 216. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1099	1099 02	Скв. 216. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,33	0,33	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	
							Метан (727*)	0410 (727*)	
	1100	1100 01	Скважина 217. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1101	1101 01	Скважина 217. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1102	1102 01	Скв. 217. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1102	1102 02	Скв. 217. ГФУ. Продувка с отжигом	газоконденсатная смесь	0,7	0,7			
	1106	1106 01	Скв. 60. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1106	1106 02	Скв. 60. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,05	0,05	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0000001
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,0000000E-08
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0000001
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000000571
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000000304
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000001
							Метан (727*)	0410 (727*)	2,0000000E-08
	1107	1107 01	Скважина 60. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1108	1108 01	Скважина 60. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1110	1110 01	Скв. 223. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1110	1110 02	Скв. 223. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,01	0,01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,0000000E-08
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	2,0000000E-09
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	1,0000000E-08
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0000001
							Метан (727*)	0410 (727*)	2,0000000E-09
	1111	1111 01	Скважина 223. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1112	1112 01	Скважина 223. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1122	1122 01	Разведочная скважина. Расходная емкость д/т	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00000274008
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000838655
	1124	1124 01	Резервуар нефти 50м3	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0042041

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,076917
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,877822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,024524
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007707
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015415
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0002102
	1125	1125 01	Резервуар нефти 50м3	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0042041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,076917
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,877822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,024524
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007707
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015415
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0002102
	1126	1126 01	Резервуар нефти 50м3	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0042041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,076917
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,877822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,024524
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007707
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015415
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0002102
	1127	1127 01	Резервуар нефти 50м3	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0042041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,076917
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,877822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,024524
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007707
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015415
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0002102
	1128	1128 01	Резервуар нефти 50м3	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0042041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,076917
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,877822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,024524
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007707
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015415
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0002102
	1129	1129 01	Расходная емкость нефти 50м3	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0042041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,076917
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,877822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,024524
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007707
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015415
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0002102
	1130	1130 01	Наливной гусак	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,019541065
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	23,14881182
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	8,052886335
							Бензол (64)	0602 (64)	0,113989438
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,035824595
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,071653736
	1131	1131 01	Насос перекачки нефти	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000207636
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,025429796
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,009405533
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000123236
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000388546
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0000767636
	1132	1132 01	Насос перекачки нефти	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000207636
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,025429796
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,009405533
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000123236
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000388546
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0000767636
	1134	1134 01	Скважина 40_1. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1135	1135 01	Скв. 40_1. ГФУ		24	30	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0063
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0052
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0525
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0013

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1137	1137 01	Разведочная скважина. Расходная емкость д/т	пары дизтоплива			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00000274008
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000838655
	1139	1139 01	Резервуар нефти 50м3	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0042041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,076917
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,877822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,024524
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007707
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015415
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0002102
	1140	1140 01	Резервуар нефти 50м3	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0042041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,076917
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,877822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,024524
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007707
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015415
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0002102
	1141	1141 01	Резервуар нефти 50м3	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0042041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,076917
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,877822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,024524
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007707
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015415
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0002102
	1142	1142 01	Резервуар нефти 50м3	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0042041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,076917
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,877822
							Бензол (64)	0602 (64)	0,024524
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007707
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015415
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0002102
	1143	1143 01	Резервуар нефти 50м3	пары нефтепродукта					
	1144	1144 01	Расходная емкость нефти 50м3	пары нефтепродукта					
	1145	1145 01	Наливной гусак	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,019541065
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	23,14881182
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	8,052886335
							Бензол (64)	0602 (64)	0,113989438
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,029234629
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,071653736
	1146	1146 01	Насос перекачки нефти	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000207636
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,025429796
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,009405533
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000123236
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000388546
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0000767636
	1147	1147 01	Насос перекачки нефти	пары нефтепродукта	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000207636
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,025429796
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,009405533
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000123236
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0000388546
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0000767636
	1148	1148 01	Скважина 45. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000279
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01242
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000536
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000006
	1149	1149 01	Скважина 45. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1150	1150 01	Скв. 45. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1151	1151 01	Скв. 115В. ГФУ						
	1151	1151 02	Скв. 115В. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,03	0,03	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0000004
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	6,0000000E-08
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0000003
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00000307
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00000163
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000003
							Метан (727*)	0410 (727*)	8,0000000E-08

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1152	1152 01	Скв. 124. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1152	1152 02	Скв. 124. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,07	0,07	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000001
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000001
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0000057
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000003
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000006
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000002
	1153	1153 01	Скважина 124. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1154	1154 01	Скважина 124. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1157	1157 01	Скв. 208. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	24	30			
	1158	1158 01	Скважина 208. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1159	1159 01	Скважина 208. Стравливание газа		3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000097
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,008775
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000339
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000004
	1162	1162 01	Скв. 117. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1162	1162 02	Скв. 117. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,25	0,25	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000034
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000006
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000029
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000265
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000141
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000285
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000007
	1163	1163 01	Скважина 117. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1164	1164 01	Скважина 117. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1166	1166 01	Скв. 205. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1166	1166 02	Скважина 205. Продувка с отжигом	газоконденсат	0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000052
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000009
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000044
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000437
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000011
	1181	1181 01	Скв. 33. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1181	1181 02	Скв. 33. ГФУ. Продувка с отжигом	нефть	0,08	0,08	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000021
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000003
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000018
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000177
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000004
	1181	1181 03	Скв. 45. - Скв. 33. Продувка с отжигом	нефть	0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000072
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000012
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000826
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000439
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000602
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000015
	1182	1182 01	Скважина 406. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009894
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,004016
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000015
	1183	1183 01	Скважина 406. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1184	1184 01	Скв. 406. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1184	1184 02	Скв. 406. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,25	0,25	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000132
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000021
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00011
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00157
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000835
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,001097

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000027
	1193	1193 01	Скв. 67. ГФУ	неконденсатные газовые и ГКС					
	1193	1193 02	Скв. 67. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,12	0,12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000014
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000002
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000012
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00011
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000583
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000118
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000003
	1194	1194 01	Скв. 222. ГФУ	неконденсатные газовые и ГКС					
	1194	1194 02	Скв. 222. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,25	0,25	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0001199
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000195
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00009999
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0009999
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000024997
	1199	1199 01	Скв. 724. ГФУ	неконденсатные газовые и ГКС					
	1201	1201 01	Скважина 724. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1202	1202 01	Скв. 725. ГФУ	неконденсатные газовые и ГКС					
	1203	1203 01	Скважина 725. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1212	1212 01	Скв. 703. ГФУ	неконденсатные газовые и ГКС	20	20			
	1213	1213 01	Скважина 703. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1218	1218 01	Печь подогрева ПП-1.6	продукты сгорания					
	1219	1219 01	Печь подогрева П-300	пробукты сгорания	24	315	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,04701
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00764
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000199
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,032152
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,032152
	1220	1220 01	Блок подогрева тестового сепаратора	продукты сгорания	24	41	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,009718
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001579
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00124
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,026568
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,006642
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,006642
	1221	1221 01	Печь подогрева П-300/1	продукты сгорания	24	3777	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,563672
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,091604
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000984
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,15865
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,15865
	1222	1222 01	Печь подогрева П-300/2	продукты сгорания	24	428	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,014279
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00232
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00066
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,106484
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,106484
	1223	1223 01	Нагреватель В7368-20	продукты сгорания	24	571	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,317804
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,051643
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000748
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,120577
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,120577
	1225	1225 01	Нагреватель	продукты сгорания	24	240	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,090597
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,014722
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000368
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,059387
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,059387
	1228	1228 01	Скв. 220. ГФУ	неконденсатные газовые и ГКС					
	1228	1228 02	Скв. 220. ГФУ. Продувка с отжигом.	газоконденсатная смесь	0,05	0,05	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0000004
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000001
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0000003
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000003
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000001
	1231	1231 01	Скв. 219. ГФУ	неконденсатные газовые и ГКС					
	1232	1232 01	Скважина 219. СКО (насос)		10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1233	1233 01	Скважина 219. Стравливание газа		3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000021
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009553
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002485

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000001
	1234	1234 01	Скв. 228. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1235	1235 01	Скв. 300. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1235	1235 02	Скв. 300. ГФУ. Продувка с отжигом		0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000009
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000001
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000008
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00007
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000037
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000075
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000002
	1236	1236 01	Скважина 300. СКО (насос)		10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1237	1237 01	Скважина 300. Стравливание газа	газа	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1238	1238 01	Скв. 123. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1238	1238 02	Скв. 123. ГФУ. Продувка с отжигом	нефть	0,07	0,07	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000007
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000001
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000006
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0001119
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000595
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00006
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000001
	1239	1239 01	Скважина 123. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000279
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01242
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000536
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000006
	1240	1240 01	Скважина 123. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1245	1245 01	Скважина 116. ГФУ						
	1252	1252 01	Скважина 111. Стравливание газа	газа	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1253	1253 01	Скважина 111. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1254	1254 01	Скв. 111. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1254	1254 02	Скв. 111. ГФУ. Продувка с отжигом		0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000011
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000002
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00001
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000089
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000047
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000096
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000002
	1258	1258 01	Скважина 32 ST. Стравливание газа	газ	0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000226
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000111
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	3,0000000E-08
	1259	1259 01	Скважина 32 ST. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1260	1260 01	Скв. 32_2. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1260	1260 02	Скв. 32_2. ГФУ. Продувка с отжигом		0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000029
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000005
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000024
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000239
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000006
	1262	1262 01	Скважина 46. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1266	1266 01	Скважина 410. ГФУ						
	1269	1269 01	Скважина 402. ГФУ						
	1271	1271 01	Скважина 220. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1272	1272 01	Скважина 220. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1273	1273 01	Скважина 703_1. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000021
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009553
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002485

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000001
	1289	1289 01	Скважина 210. СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1290	1290 01	Скв. 210. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	24	30			
	1291	1291 01	Скважина 230. Стравливание газа	газа	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1292	1292 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1293	1293 01	Скв. 230. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	24	30	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,008
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0013
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0067
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0668
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0017
	1293	1293 02	Скв. 230. ГФУ. Продувка с отжигом		1,17	1,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000689
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0001119
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000574
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,005741
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0001435
	1294	1294 01	Скважина 224. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1295	1295 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1296	1296 01	Скв. 224. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1297	1297 01	Скважина 225. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1298	1298 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1299	1299 01	Скв. 225. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	24	30			
	1301	1301 01	Дизельный генератор 82.5 кВт	продукты сгорания дизтоплива					
	1302	1302 01	Дизельный генератор 30 кВт	продукты сгорания дизтоплива	24	72	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00405
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,005265
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000675
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00135
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,003375
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000162
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000162
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00162
	1305	1305 01	Дизельный генератор		24	93	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00669
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,008697
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001115
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00223
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,005575
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000268
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000268
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,002676
	1306	1306 01	Скв. 301_1. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1306	1306 02	Скв. 301_1. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1307	1307 01	Скважина 301. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,008798
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003575
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00000127
	1308	1308 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1309	1309 01	Скв. 701. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	20	20	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0021
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0003
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0017
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0323
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0172
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0004
	1309	1309 02	Скв. 701. ГФУ. Продувка с отжигом.	нефть	0,01	0,01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	
							Метан (727*)	0410 (727*)	
	1310	1310 01	Скважина 701Б. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000279
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01242
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000536
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000006
	1311	1311 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1314	1314 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1315	1315 01	Скв. 204. ГФУ	некондиционные газовые И ГКС					
	1316	1316 01	Скважина 204. Стравливание газа	газа	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,012516
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1317	1317 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1318	1318 01	Скв. 209. ГФУ	некондиционные газовые И ГКС					
	1318	1318 02	Скважина 209. Сбор коллектора	газоконденсат	0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000389609
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000633587
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000324359
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,003246424
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0000813261
	1319	1319 01	Скважина 209. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1319	1319 02	Скв. 230 - УКПГ	газоконденсат	1,17	1,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	
							Метан (727*)	0410 (727*)	
	1320	1320 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1321	1321 01	Скважина 46. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	24	2160			
	1322	1322 01	Скважина 725. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000011
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,007899
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000035
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000004
	1323	1323 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1324	1324 01	Скв. 201. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1325	1325 01	Скважина 201. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1326	1326 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1329	1329 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1330	1330 01	Скв. 234. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1331	1331 01	Скважина 234. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000279
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01242
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000536
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000006
	1332	1332 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1339	1339 01	Скв. 231. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС	24	30	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0077
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0013
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0064
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0643
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0016
	1341	1341 01	СКО (насос)	пары кислоты	10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1342	1342 01	Скв. 70. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1342	1342 02	Скв. 70. ГФУ. Продувка с отжигом		0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000024
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000004
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00002
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000185
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000099
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0002
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000005
	1343	1343 01	Скважина 70. Стравливание газа		3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000053
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,004808

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000186
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000002
	1344	1344 01	СКО (насос)		10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1348	1348 01	Скв. 57_2. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1348	1348 02	Скв. 57_2. ГФУ. Продувка с отжигом		0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000013
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000002
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000011
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000108
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000003
	1349	1349 01	Скважина 57_2. Стравливание газа		3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,008798
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003575
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00000127
	1350	1350 01	СКО (насос)		10	960	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,079142
	1357	1357 01	Скв. 303. ГФУ	некондиционные газовые и ГКС					
	1358	1358 01	Печь ПНТП-0.63						
	1359	1359 01	ДЭС-20 (резервн)	продукты сгорания дизтоплива					
	1360	1360 01	Емкость для сбора конденсата						
	1361	1361 01	Скв. 224. Емкость для сбора конденсата						
	1362	1362 01	Скв. 301. Емкость для сбора конденсата						
	1363	1363 01	Скв. 234. Емкость для сбора конденсата						
	1364	1364 01	Емкость для сбора конденсата						
	1365	1365 01	Емкость для сбора конденсата						
	1366	1366 01	Скважина 724. Емкость для сбора конденсата						
	1367	1367 01	Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 204)	газ	24	4380			
	1368	1368 01	Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 300)	газ	24	4752			
	1369	1369 01	Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 230)	газ	24	869	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,124654
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,020256
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000528
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,085176
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,085176
	1370	1370 01	ДЭС-110 (резервн)	продукты сгорания дизтоплива	24	360	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,05454
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,070902
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00909
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,01818
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,04545
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,002182
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,002182
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,021816
	1371	1371 01	ДЭС-30 №2 (резервн)	продукты сгорания дизтоплива	24	190	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,01047
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,013611
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001745
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00349
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,008725
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000419
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000419
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,004188
	1372	1372 01	ДЭС 200 кВт	продукты сгорания дизтоплива	24	272	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,06378
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,082914
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,01063
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,02126
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,05315
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,002551
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,002551
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,025512
	1373	1373 01	DC80S (ПУТС)	продукты сгорания дизтоплива	9	9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,02907
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,037791
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,004845
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00969
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,024225
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,001163
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,001163

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,011628
	1376	1376 01	Емкость для сбора конденсата		24	24	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000642
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,774666
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,286557
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003742
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001176
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002352
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000107
	1379	1379 01	Емкость для сбора конденсата		24	24	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000642
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,774666
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,286557
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003742
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001176
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002352
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000107
	1382	1382 01	Емкость для сбора конденсата		24	24	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000642
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,774666
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,286557
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003742
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001176
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002352
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000107
	1385	1385 01	Емкость для сбора конденсата		24	24	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000642
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,774666
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,286557
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003742
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001176
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002352
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000107
	1388	1388 01	Емкость для сбора конденсата		24	24	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000642
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,774666
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,286557
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003742
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001176
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002352
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000107
	1391	1391 01	Емкость для сбора конденсата		24	24	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000642
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,774666
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,286557
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003742
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001176
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002352
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000107
	1394	1394 01	Емкость для сбора конденсата		24	24	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000642
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,774666
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,286557
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003742
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001176
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002352
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000107
	1397	1397 01	Емкость для сбора конденсата						
	1400	1400 01	Емкость для сбора конденсата						
	1406	1406 01	Скважина 67. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000122
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011019
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000425
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1407	1407 01	Скважина 205. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1408	1408 01	Скважина 222. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009565
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003191

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000013
	1409	1409 01	Скважина 33. Стравливание газа		3,59	3,59	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,012516
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000005
	1411	1411 01	Скв. 41 ГФУ	Некондиционные газовые и ГКС					
	1412	1412 01	Скв. 42 ГФУ	Некондиционные газовые и ГКС	24	24			
	1413	1413 01	Скв. 361 ГФУ	Некондиционные газовые и ГКС	24	30			
	1415	1415 01	Скв. 703_1. ГФУ	Некондиционные газовые и ГКС					
	1417	1417 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1418	1418 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1419	1419 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1420	1420 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1421	1421 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1422	1422 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1423	1423 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1424	1424 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1425	1425 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1426	1426 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1427	1427 01	Емкость для сбора конденсата	Некондиционные газовые и ГКС					
	1428	1428 01	ПНТП-0.63 (скв. 32)	газ	24	8520			
	1429	1429 01	ПНТП-0.63 (скв. 224)	газ	24	2359	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,338388
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,054988
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,002692
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,434266
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,434266
	1429	1429 02	ПНТП-0.63 (скв. 224)		6	2208			
	1430	1430 01	Буферная емкость скв. 32	Некондиционные газовые и ГКС			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000695
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,185753
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,051576
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,002656
	1431	1431 01	Дренажная емкость скв. 32	Некондиционные газовые и ГКС			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0001974
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052771
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,014652
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000754
	1432	1432 01	Дренажная емкость скв. 32	Некондиционные газовые и ГКС			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0002101
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,056148
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,01559
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000803
	1433	1433 01	Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 228)	газ	24	8520			
	1434	1434 01	Скважина 228 ST. Стравливание газа	газ	0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000196
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000065
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	3,0000000E-08
	1435	1435 01	Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 231)	газ	24	374	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,080033
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,013005
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,001107
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,178525
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,178525
	1436	1436 01	Скважина 231 ST. Стравливание газа	газ	0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000196
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000065
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	3,0000000E-08
	1437	1437 01	ПНПТ-0.63 УТБ (скв. 301)	газ	24	4752			
	1438	1438 01	ПНПТ-0.63 УТП (скв. 57)	газ	24	4752			
	1439	1439 01	ПНПТ-0.63 (скв. 208)	газ	24	4752			
	1440	1440 01	Скважина 303 ST. Стравливание газа	газ	3,59	3,59	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000097
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,008775
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000339
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000004
	1441	1441 01	ПНПТ-0.63 (скв. 303)	газ	24	4752			
	1442	1442 01	Печь подогрева		24	8760			
	1443	1443 01	Печь подогрева		24	8760			
	1444	1444 01	Печь подогрева		24	4752			
	1445	1445 01	Дренажная емкость				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000087

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,048116
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,016269
	1446	1446 01	Дренажная емкость				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000086
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,047545
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,016076
	1447	1447 01	Дренажная емкость				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0001128
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,063469
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00071
	1448	1448 01	Дренажная емкость				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0001137
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,063972
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000716
	1449	1449 01	Продувочная свеча		0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,018771
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000008
	1450	1450 01	Продувочная свеча		0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,010867
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000005
	1451	1451 01	Продувочная свеча		0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,004355
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000002
	1452	1452 01	Продувочная свеча		0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,003779
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000002
	1453	1453 01	Продувочная свеча		0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00908
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000004
	1454	1454 01	Продувочная свеча		0,01	0,01	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,01156
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000005
	1455	1455 01	ДЭС - 5 кВт						
	8001	8001 01	Площадка входного манифольда. Неплотности	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,006914
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,448878
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,168439
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0022
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000691
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001383
	8002	8002 01	Площадка тестового сепаратора. Неплотности	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000922
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05985
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,022459
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000293
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000092
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000184
	8003	8003 01	Площадка дренажной емкости. Неплотности	пары нефепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000461
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,029925
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,011229
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000147
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000046
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000092
	8004	8004 01	Площадка межплощадного трубопровода. Неплотности	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,004613
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2995
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,112386
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001468
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000461
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000923
	8006	8006 01	ФА. скв. 22	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8007	8007 01	Выкидной трубопровод скв. 22	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8009	8009 01	ФА. скв. 54	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8010	8010 01	Выкидной трубопровод скв. 54	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8012	8012 01	ФА. скв. 51	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8013	8013 01	Выкидной трубопровод скв. 51	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8015	8015 01	ФА. скв. 52	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8016	8016 01	Выкидной трубопровод скв. 52	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8018	8018 01	ФА. скв. 62	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8019	8019 01	Выкидной трубопровод скв. 62	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8020	8020 01	ФА. скв. 402	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8021	8021 01	Выкидной трубопровод скв. 402	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8022	8022 01	ФА. скв. 65	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8023	8023 01	Выкидной трубопровод скв. 65	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8027	8027 01	ФА. скв. 56	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8028	8028 01	Выкидной трубопровод скв. 56	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8030	8030 01	ФА. скв. 30	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8031	8031 01	Выкидной трубопровод скв. 30	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8036	8036 01	ФА. скв. 24	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8037	8037 01	Выкидной трубопровод скв. 24	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8039	8039 01	ФА. скв. 66	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8040	8040 01	Выкидной трубопровод скв. 66	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8042	8042 01	ФА. скв. 116	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8043	8043 01	Выкидной трубопровод скв. 116	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8045	8045 01	ФА. скв. 59	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8046	8046 01	Выкидной трубопровод скв. 59	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8053	8053 01	Выкидной трубопровод скв. 23	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8054	8054 01	ФА. скв. 23	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005531
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,359102
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,134751

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00176
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000553
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001106
	8055	8055 01	Блок химреагентов скв. 23	пары химреагента	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,217447
	8056	8056 01	Площадка пуска ОУ скв. 23	пары нефтепродуктов	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000678
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000254
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
	8057	8057 01	ФА. скв. 31	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8060	8060 01	ФА. скв. 20	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005531
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,359102
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,134751
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00176
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000553
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001106
	8061	8061 01	Блок химреагентов скв. 20	пары химреагента	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,217447
	8062	8062 01	Площадка пуска ОУ скв. 20	пары нефтепродуктов	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000021
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001355
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000509
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000007
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000004
	8063	8063 01	Выкидной трубопровод скв. 20	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8064	8064 01	Выкидной трубопровод скв. 31	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8070	8070 01	ФА. скв. 28	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005531
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,359102
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,134751
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00176
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000553
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001106
	8071	8071 01	Выкидной трубопровод скв. 28	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8072	8072 01	Блок химреагентов скв. 28	пары химреагентов	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,217447
	8073	8073 01	Площадка пуска ОУ скв. 28	пары нефтепродуктов	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000021
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001355
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000509
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000007
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000004
	8075	8075 01	ФА. скв. 115А	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8076	8076 01	Выкидной трубопровод скв. 115А	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8083	8083 01	Выкидной трубопровод скв. 401	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8084	8084 01	ФА. скв. 401	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005531
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,359102
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,134751
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00176
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000553
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001106
	8085	8085 01	Блок химреагентов скв. 401	пары химреагента	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,217447
	8086	8086 01	Площадка пуска ОУ скв. 401	пары нефтепродуктов	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000678
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000254
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
	8087	8087 01	ФА. скв. 404	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8088	8088 01	Выкидной трубопровод скв. 404	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8096	8096 01	ФА. скв. 218	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8097	8097 01	Выкидной трубопровод скв. 218	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8099	8099 01	ФА. скв. 216	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8100	8100 01	Выкидной трубопровод скв. 216	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,006250688
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,405807554
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,152277823
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001987845
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000625582
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001249454
	8104	8104 01	ФА. скв. 57	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8105	8105 01	Выкидной трубопровод скв. 57	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8106	8106 01	ФА. скв. 60	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8107	8107 01	Выкидной трубопровод скв. 60	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8108	8108 01	ФА. скв. 223	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8109	8109 01	Выкидной трубопровод скв. 223	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8135	8135 01	ФА. скв. 40	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8135	8135 02	Скв. 40. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	1,24814
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,727362
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000206
	8136	8136 01	Выкидной трубопровод скв. 40	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8151	8151 01	ФА. скв. 115В	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8152	8152 01	Выкидной трубопровод скв. 115В	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8153	8153 01	Выкидной трубопровод скв. 119	пары нефтепродуктов	24	8640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8154	8154 01	ФА. скв. 119	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005531
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,359102
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,134751
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00176
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000553
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001106
	8155	8155 01	Блок химреагентов скв. 119	пары химреагента	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,217447
	8156	8156 01	Площадка пуска ОУ скв. 119	пары нефтепродуктов	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000678
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000254
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
	8157	8157 01	ФА. скв. 208	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8158	8158 01	Выкидной трубопровод скв. 208	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8160	8160 01	ФА. скв. 213	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8160	8160 02	ФА. скв. 213		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,788043
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,296042
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000114
	8161	8161 01	Выкидной трубопровод скв. 213	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8162	8162 01	Блок химреагентов скв. 213	пары химреагента	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,217447
	8163	8163 01	ФА. скв. 215	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8164	8164 01	Выкидной трубопровод скв. 215	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8165	8165 01	Площадка пуска ОУ скв. 213	пары нефтепродуктов	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000678
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000254
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
	8166	8166 01	ФА. скв. 205	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8167	8167 01	Выкидной трубопровод скв. 205	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8168	8168 01	Блок химреагентов скв. 215	пары химреагентов	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,217447
	8171	8171 01	Площадка пуска ОУ скв. 215	пары нефтепродуктов	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000678
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000254
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
	8174	8174 01	ФА. скв. 117	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8175	8175 01	ФА. скв. 27	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8176	8176 01	Выкидной трубопровод скв. 27	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8177	8177 01	Выкидной трубопровод скв. 117	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8181	8181 01	ФА. скв. 33	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8181	8181 02	Скв 33. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,528834
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,308181
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000087
	8182	8182 01	Выкидной трубопровод скв. 33	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8183	8183 01	ФА. скв. 124	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8184	8184 01	ФА. скв. 406	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8185	8185 01	Выкидной трубопровод скв. 406	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8186	8186 01	Выкидной трубопровод скв. 124	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8190	8190 01	ФА. скв. 410	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8191	8191 01	Выкидной трубопровод скв. 410	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8193	8193 01	ФА. скв. 67	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8194	8194 01	Выкидной трубопровод скв. 67	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8199	8199 01	ФА. скв. 724	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8200	8200 01	Выкидной трубопровод скв. 724	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8207	8207 01	ФА. скв. 45	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8208	8208 01	Выкидной трубопровод скв. 45	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8217	8217 01	ФА. скв. 220	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8217	8217 02	ФА. скв. 220		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,788043
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,296042
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000114
	8218	8218 01	Выкидной трубопровод скв. 220	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8219	8219 01	Блок химреагентов скв. 220	пары химреагента	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,217447
	8220	8220 01	Площадка пуска ОУ скв. 220	пары нефтепродуктов	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000678
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000254
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
	8221	8221 01	ФА. скв. 219	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8222	8222 01	Выкидной трубопровод скв. 219	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8223	8223 01	Блок химреагентов скв. 219	пары химреагента	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,217447
	8224	8224 01	Площадка пуска ОУ скв. 219	пары нефтепродуктов	24	200	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000678
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000254
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8225	8225 01	ФА. скв. 123	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001097
	8226	8226 01	Выкидной трубопровод скв. 123	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8300	8300 01	Площадка сепараторов	ГКС	24	8640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001818
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,118061
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,044302
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000579
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000182
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000364
	8300	8300 02	Площадка сепараторов	газ	24	8640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,158398
	8301	8301 01	Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003629
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,235633
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,08842
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000363
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000726
	8302	8302 01	Площадка сепараторов	ГКС	24	8640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001818
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,118061
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,044302
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000579
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000182
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000364
	8302	8302 02	Площадка сепараторов	газ	24	8640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,158398
	8303	8303 01	Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003629
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,235633
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,08842
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000363
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000726
	8304	8304 01	ФА. скв. 222	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005485
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,356129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,133636
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000549
	8304	8304 02	ФА. скв. 222		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,788043
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,296042
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000114
	8305	8305 01	Выкидной трубопровод скв. 222	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003657
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,23742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001163
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000366
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000731
	8306	8306 01	Блок химреагентов скв. 222	пары нефтепродуктов	24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,042247
	8307	8307 01	Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003629
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,235633
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,08842
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000363
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000726
	8308	8308 01	Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003629
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,235633
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,08842
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001155
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000363
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000726
	8309	8309 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8310	8310 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8311	8311 01	Расходная емкость дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000675
	8312	8312 01	Выкидной трубопровод ФА. скв. 204		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000092
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,514512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00058
	8312	8312 02	Скв. 204. Пробоотборник	ГКС	0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000492
	8313	8313 01	Блок химреагентов скв. 204		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,1752
	8314	8314 01	ФА. скв. 300. ЗРА	ГКС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000015
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,008628
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000097
	8314	8314 02	ФА. скв. 300. ЗРА	ГКС	24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,788043
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,296042
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000114
	8314	8314 03	Скв. 300. Пробоотборник	ГКС	0,2	0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000433
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000017
	8315	8315 01	ФА. скв. 300. ЗРА	НГС	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003681
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,238994
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,089681
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001171
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000368
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000736
	8316	8316 01	Блок химреагентов скв. 300		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,1752
	8317	8317 01	ФА. скв. 230. ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,006548
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	3,682902
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,041212
	8317	8317 02	Скв. 230. Пробоотборник	ГКС	0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000125
	8318	8318 01	Блок химреагентов скв. 230		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,1752
	8319	8319 01	ФА. скв. 111. ЗРА		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002435
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000248
	8319	8319 02	Скв. 111. Пробоотборник	ГКС	0,2	0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000433
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000017
	8320	8320 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8321	8321 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8322	8322 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8323	8323 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8324	8324 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8325	8325 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8326	8326 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8327	8327 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8328	8328 01	Сепаратор высокого давления		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00008534
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038118
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8329	8329 01	Расходная емкость диз топлива скв. 32	Некондиционные газовые и ГКС			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000058
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00207
	8330	8330 01	Расходная емкость диз топлива скв. 32	Некондиционные газовые и ГКС			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000058
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00207
	8331	8331 01	Насос подачи дизтоплива скв. 32		24	32	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000233
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,008297
	8332	8332 01	Неплотности соединений скв. 32		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001285
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,565875
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,15712
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00809
	8333	8333 01	Пробоотборник скв. 32		0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000433
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000212
	8334	8334 01	Сепаратор высокого давления скв. 32		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000085
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,029556
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8335	8335 01	Неплотности соединений скв. 228		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000855
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,376299
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,104483
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00538
	8336	8336 01	Пробоотборник скв. 228		0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000125
	8337	8337 01	Неплотности соединений скв. 231		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000856
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,376688
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,104591
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,005386
	8338	8338 01	Пробоотборник скв. 231		0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000125
	8339	8339 01	Сепаратор высокого давления скв. 231		24	1125,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000085
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103046
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,030978
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000156
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000313
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001422
	8340	8340 01	Пробоотборник скв. 70		0,2	0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000003
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000274
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000011
	8341	8341 01	Пробоотборник скв. 301		0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000335
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000136
	8344	8344 01	Неплотности соединений скв. 70		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000442
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,248764
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002784
	8345	8345 01	Неплотности соединений скв. 301		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000414
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,248764
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002784
	8346	8346 01	Блок метанола скв. 301		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,1752
	8347	8347 01	Пробоотборник скв. 57		0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000433
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000176
	8348	8348 01	Блок метанола скв. 57		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,1752
	8349	8349 01	Неплотности соединений скв. 57		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,009142
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,593549
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,222726
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002909
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000914
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000032
	8349	8349 02	Неплотности соединений скв. 57		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000076
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,004955
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001859
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000024
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000008
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000015
	8350	8350 01	Пробоотборник скв. 208		0,2	0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000432
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000017
	8351	8351 01	Блок метанола скв. 208		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,1752
	8352	8352 01	Неплотности соединений скв. 208		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00044
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,24722
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002766
	8352	8352 02	Неплотности соединений скв. 208		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000003
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001544
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000017
	8353	8353 01	Пробоотборник скв. 303		0,2	0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000432
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000017
	8354	8354 01	Блок метанола скв. 303		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,1752
	8355	8355 01	Неплотности соединений скв. 303		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,009142
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,593549
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,222726
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002909
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000914
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,001828
	8355	8355 02	Неплотности соединений скв. 303		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000076
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,004955

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001859
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000024
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000008
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000015
	8356	8356 01	Площадка блока замера и учета расхода "Урал Ойл энд Газ"	природный газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000243
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000093
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000005
	8356	8356 02	Площадка блока замера и учета расхода "Урал Ойл энд Газ"	природный газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000018
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000069
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000255
	8356	8356 03	Площадка блока замера и учета расхода "Урал Ойл энд Газ"		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000002
	8357	8357 01	Площадка трубного узла аварийных клапанов-отсекателей	природный газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000721
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,034892
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,013345
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00077
	8357	8357 02	Площадка трубного узла аварийных клапанов-отсекателей	природный газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000222
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,002158
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,008347
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,030855
	8357	8357 03	Площадка трубного узла аварийных клапанов-отсекателей	природный газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000027
	8358	8358 01	Площадка блока манифольда УПС "Юг"	природный газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000673
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,006536
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,025281
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,09346
	8359	8359 01	Пробоотборник (скв. 201)		0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000376
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000125
	8360	8360 01	Пробоотборник (скв. 224)		0,2	0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000023
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002057
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000079
	8361	8361 01	Пробоотборник (скв. 225)		0,2	0,2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000375
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000125
	8362	8362 01	Скв 224. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,788043
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,296042
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000114
	8363	8363 01	Скв 228. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,788043
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,296042
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000114
	8364	8364 01	Скв 303. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,788043
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,296042
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000114
	8365	8365 01	Скв 201. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000168
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,568708
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,357754
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,313261
	8366	8366 01	Скв 224. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000997
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,439011
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,121895
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,006277
	8367	8367 01	Скв 224. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,178938
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,032463
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000007
	8368	8368 01	Скв 225. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002066
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,909381
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,252498
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,013002
	8369	8369 01	Неплотности оборудования площадка УПС "Юг"		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,207156
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000086
	8370	8370 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8371	8371 01	Скв 220. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,104106
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000043
	8372	8372 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8373	8373 01	Скв 223. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,104106
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000043
	8374	8374 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8375	8375 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8376	8376 01	Скв 230. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,104106
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000043
	8377	8377 01	Скв 119. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,156111
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000065
	8378	8378 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8379	8379 01	Скв 215. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,104106
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000043
	8380	8380 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8381	8381 01	Скв 205. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,259545
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000108
	8382	8382 01	Скв 20. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8383	8383 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8384	8384 01	Неплотности оборудование		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,259545
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000108
	8385	8385 01	Скв 231. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8386	8386 01	Скв 217. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,259545
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000108
	8387	8387 01	Скв 209. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8388	8388 01	УПН-1 Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,208595
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000087
	8389	8389 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8390	8390 01	Скв 217. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
	8391	8391 01	Скв 123. Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000022
(003) Установка комплексной подготовки газа-1/2 (УКПГ-1/2)	0101	0101 01	Котельная	продукты сгорания	24	2379,85	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,056468
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,171676
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,003301
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	3,301463
	0105	0105 01	ТЛ №1. Подогреватель	продукты сгорания	24	3806,86	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,581875
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,582052
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00375
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,604877
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,604877
	0106	0106 01	ТЛ №1. Пробоотборник	газ	24	120	Метан (727*)	0410 (727*)	0,028424557
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00000099266
	0107	0107 01	Площадка стабилизации. Подогреватель	продукты сгорания	24	8347,54	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	7,854196
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,276302
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,009006
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,45258
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,45258
	0108	0108 01	Компрессор	продукты сгорания	24	840	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,046291
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,185169
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000614
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,652295
	0109	0109 01	Компрессор	продукты сгорания	24	1441	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,091157
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,364631
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,004114
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,284502
	0110	0110 01	Компрессорная. Сапун	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,0000704728
	0111	0111 01	Компрессорная. Сапун	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,0000704728
	0112	0112 01	Резервуар для слива масла	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000018
	0113	0113 01	Компрессор	продукты сгорания	24	2188,95	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,396556

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,586231
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,017904
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	5,587872
	0114	0114 01	Компрессор	продукты сгорания	24	7063,85	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,909652
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	3,638558
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,041069
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	12,81765
	0115	0115 01	Компрессорная. Сапун	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,0000704728
	0116	0116 01	Компрессорная. Сапун	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000704728
	0117	0117 01	Резервуар для слива масла	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000018
	0118	0118 01	Компрессор	продукты сгорания	24	8606	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,599163
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	14,396685
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,162498
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	50,71564
	0119	0119 01	Компрессор	продукты сгорания	24	2412,95	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,429301
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,717212
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,01938
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	6,049259
	0120	0120 01	Компрессорная. Сапун	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,002104728
	0121	0121 01	Компрессорная. Сапун	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,002104728
	0122	0122 01	Резервуар для слива масла	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000018
	0122	0122 02	Расходная емкость масла	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000063
	0122	0122 03	Расходная емкость масла	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000063
	0123	0123 01	Компрессорная. Насос перекачки	масло	24	260	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,033922935
	0124	0124 01	Емкость этиленгликоля	пары этиленгликоля	24	6840	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,000124
	0125	0125 01	Дренажная емкость	пары нефтепродукта	24	6840	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000026
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,019478
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	0126	0126 01	ТЛ №2. Пробоотборник	газ	24	120	Метан (727*)	0410 (727*)	0,022338434
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00000099266
	0127	0127 01	ТЛ №2. Подогреватель	продукты сгорания топлива	24	5163,89	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	4,858703
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,789536
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,002766
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,446126
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,446126
	0128	0128 01	ТЛ №2. Дренажная емкость для слива масла	масло	24	1440	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000019
	0129	0129 01	Аминовая установка. Подогреватель	продукты сгорания топлива	24	7944,16	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	6,315427
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,026246
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,020749
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	3,346548
							Метан (727*)	0410 (727*)	3,346548
	0130	0130 01	Печь дожига хвостовых газов	продукты сгорания газов	24	4048,41	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	21,154431
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	3,437591
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	74,18503
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	19,368785
							Метан (727*)	0410 (727*)	19,368785
	0133	0133 01	Цех грануляции серы. Пересыпка в элеватор	сера	24	8000	Сера элементарная (1125*)	0331 (1125*)	0,00446
	0133	0133 02	Цех грануляции серы. Элеватор	сера	24	8000	Сера элементарная (1125*)	0331 (1125*)	0,001814
	0133	0133 03	Цех грануляции серы. Пересыпка в бункер	сера	24	8000	Сера элементарная (1125*)	0331 (1125*)	0,00446
	0133	0133 04	Цех грануляции серы. Пересыпка из бункера	серы	24	8000	Сера элементарная (1125*)	0331 (1125*)	0,89208
	0133	0133 05	Цех грануляции серы. Пересыпка в тару	сера	24	8000	Сера элементарная (1125*)	0331 (1125*)	0,00446
	0135	0135 01	Резервуар хранения амина	пары диэтаноламина	24	8760	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	1880 (367*)	0,0000138473
	0136	0136 01	Факельная установка	продукты сгорания	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	11,2939

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,8353
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,149
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000534
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	94,1157
							Метан (727*)	0410 (727*)	2,353
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,001205
	0136	0136 02	Факельная установка	продукты сгорания	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,182
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0296
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,1517
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0024
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,5166
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0379
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000194
	0136	0136 03	Сборный коллектор	газоконденсатная смесь	0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000011
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000002
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000009
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000092
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000002
	0136	0136 04	Сборный коллектор	газоконденсатная смесь	0,12	0,12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000032
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000005
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000026
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000263
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000007
	0136	0136 05	Сборный коллектор	газоконденсатная смесь	0,17	0,17	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000062
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00001
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000052
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000741
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000394
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000518
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000013
	0137	0137 01	Газотурбинная установка	продукты сгорания топлива	24	4092	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,259978
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,367246
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	19,079322
							Метан (727*)	0410 (727*)	2,765972
	0138	0138 01	Газотурбинная установка	продукты сгорания топлива	24	2693	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,94278
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,153202
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	7,959193
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,153862
	0139	0139 01	Газотурбинная установка	продукты сгорания топлива	24	4027	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	2,312344
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,375756
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	19,521405
							Метан (727*)	0410 (727*)	2,830062
	0140	0140 01	ГТУ 1. Сапун	масло	24	6840	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,0000864728
	0141	0141 01	ГТУ 2. Сапун	масло	24	6840	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000490473
	0142	0142 01	ГТУ 3. Сапун	масло	24	6840	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000490473
	0143	0143 01	Дизельный генератор	продукты сгорания дизтоплива	24	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0078
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,01014
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0013
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0026
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0065
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000312
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000312
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00312
	0144	0144 01	Дизельный генератор	продукты сгорания дизтоплива					
	0147	0147 01	РММ. Работы по металлу	пыль металлическая	8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,49987
	0147	0147 02	РММ. Работы по металлу	пыль металлическая	8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,49987
	0147	0147 03	РММ. Работы по металлу	пыль металлическая	8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,49987
	0147	0147 04	РММ. Работы по металлу	пыль металлическая	8	730	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,1067
	0147	0147 05	РММ. Работы по металлу	пыль металлическая	8	730	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,1067
	0148	0148 01	РММ. Заточной станок	вредные вещества	8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,05171

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,03201
	0149	0149 01	Склад СУГ	пары углеводородов	24	6840	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000862
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,820515
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,05171
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000287
	0151	0151 01	Компрессор	продукты сгорания	24	8142,85	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,600322
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	6,401287
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,07226
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	22,54996
	0152	0152 01	Свеча котельной	газ	0,21	0,21	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000348
	0154	0154 01	Печь нагреватель		24	6078,47	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,970138
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,157641
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000891
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,143687
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,143687
	0155	0155 01	ДЭС 1400	продукты сгорания дизтоплива					
	0156	0156 01	Дренажная емкость		0,05	0,4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000006
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,020717
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,007657
							Бензол (64)	0602 (64)	0,0001
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000031
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000063
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	0157	0157 01	Свеча компрессора С101 (стартер) 6138	газ	0,05	0,05	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,013447
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000002
	0158	0158 01	Свеча компрессора С101 (насоса предсмазки)	газ	0,05	0,05	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000069
	0159	0159 01	Котел-утитилизатор	газ	24	5085,37	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,576996
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,093762
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,001803
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,803112
	0160	0160 01	Дизель-генератор	продукты сгорания дизтоплива	24	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0069
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00897
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00115
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0023
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00575
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000276
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000276
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00276
	0161	0161 01	Свеча ГТУ 802 (Пуска стартера)	газ	0,02	0,02	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,004391
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000001
	0162	0162 01	Свеча ГТУ 803 (Пуска стартера)	газ	0,02	0,02	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,004391
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000001
	0163	0163 01	Продувочная свеча ГРШ (за территорией)	газ	0,03	0,03	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000007
	0164	0164 01	Свеча котла-утилизатора	газ	0,17	0,17	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000012
	0165	0165 01	Емкость отработанного масла	масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000018
	0166	0166 01	Емкость для дизельного топлива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000654
	0167	0167 01	Блок дозирования реагентов		24	8400	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,012384
	0168	0168 01	Лаборатория		24	8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0,000826
							Азотная кислота (5)	0302 (5)	0,015768
							Аммиак (32)	0303 (32)	0,001552
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,004163
							Серная кислота (517)	0322 (517)	0,000842
							Бензол (64)	0602 (64)	0,007758
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002558
							Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0906 (546)	0,015547
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,052665
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,020088
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555 (586)	0,006055
	0168	0168 02	Лаборатория		24	8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0,000826
							Азотная кислота (5)	0302 (5)	0,015768

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Аммиак (32)	0303 (32)	0,001552
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,004163
							Серная кислота (517)	0322 (517)	0,000842
							Бензол (64)	0602 (64)	0,007758
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002558
							Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0906 (546)	0,015547
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,052665
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,020088
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555 (586)	0,006055
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704 (60)	0,154526
	0169	0169 01	РММ. Шлифовальный станок ВЗ-818Е		24	304	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,001751
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,001313
	0169	0169 02	РММ. Токарный станок TU3209V		8	730	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,106697
	0169	0169 03	РММ. Сверлильный станок КВ-832		24	547	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,002757
	0169	0169 04	РММ. Сварочный пост		24	104	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,003506
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,000302
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000459
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001082
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,004362
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,000492
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555 (586)	0,000246
	0169	0169 05	Мойка для чистки деталей		24	183	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,032413
	6101	6101 01	Расходная емкость дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000722
	6101	6101 02	Расходная емкость дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000722
	6102	6102 01	Покрасочные работы	пары ЛКМ	4	1407	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,11461
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042 (102)	0,075
							Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	2049 (664*)	0,049197
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,049197
	6103	6103 01	Технологическая линия №1 (ЗРА и ФС)	пары газа и ДЭА	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000058
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,107502
							2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,43529
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000005
	6103	6103 02	Технологическая линия 1 и 2 (пробоотборники)	товарный газ	1,73	1,73	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,004575
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	
	6103	6103 03	Технологическая линия 1 и 2 (пробоотборники)	СУГ	24	24,33	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001465
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000000117
	6103	6103 04	Товарный газ с КУУГ (пробоотборники)	товарный газ	6,08	6,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,032107
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	
	6103	6103 05	Технологическая линия №1 (ЗРА и ФС)	пары газа и ДЭА	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000029
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,053789
							2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,217797
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000003
	6103	6103 06	Технологическая линия №1 (ЗРА и ФС)	пары газа и ДЭА	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000009
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,016698
							2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,067613
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	6104	6104 01	Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)	пары газа и ДЭА	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000058
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,107502
							2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,43529
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000005
	6104	6104 02	Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)	пары газа и ДЭА	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000029

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,053789
							2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,217797
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000003
	6104	6104 03	Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)	пары газа и ДЭА	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000009
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,016698
							2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,067613
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	6104	6104 04	Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)	пары газа и ДЭА	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000004
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000674
							2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,002731
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	3,0000000E-08
	6104	6104 05	Технологическая линия 1 и 2 (пробоотборники)	этиленгликоль	24	24,33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000712
							2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,002883
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	
	6105	6105 01	Установка производства серы. Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	пары серы	24	8000	Сера элементарная (1125*)	0331 (1125*)	0,408082
	6105	6105 02	Установка производства серы. Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	кислый газ	24	8000	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,561827
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,018743
	6105	6105 03	Установка производства серы. Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	топливный газ	24	8000	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000146
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,76492
	6106	6106 01	Площадка СУГ. Неплотности	пары углеводородов	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,286435
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000026
	6106	6106 02	Площадка СУГ. Неплотности	пары углеводородов	24	1840	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,005197
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000001
	6106	6106 03	Склад СУГ-1/2 (пробоотборники)	СУГ	24	48,67	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001171
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000000117
	6107	6107 01	Участок компрессоров газа НД	пары углеводородов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000226
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0154904
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001246
	6107	6107 02	Участок компрессоров газа НД	пары углеводородов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000302
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,20349
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003149
	6107	6107 03	Участок компрессоров газа НД	пары углеводородов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000846
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,156039
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001139
	6107	6107 04	Участок компрессоров газа НД	пары углеводородов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000076
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,051405
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000795
	6107	6107 05	Участок компрессоров газа НД	пары углеводородов	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,264431
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000008
	6107	6107 06	Участок компрессоров газа НД		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000568
	6107	6107 07	Участок компрессоров газа НД		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000021
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000002
	6107	6107 08	Участок компрессоров газа НД	пары углеводородов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0053
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	3,57581
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,055327
	6107	6107 09	Участок компрессоров газа НД	пары углеводородов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002793
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,884593
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,02916
	6107	6107 10	Участок компрессоров газа НД	пары углеводородов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000006
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00076
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000006
	6108	6108 01	Площадка стабилизации. Неплотности	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000267
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,022736
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001091
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000073
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000024
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000048
	6108	6108 02	Стабилизация (пробоотборники)	конденсат	6,08	6,08	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001141
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000422
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000006

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000003
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	6,3000000E-08
	6109	6109 01	Станция налива СУГ. Неплотности	пары углеводородов	24	4380	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,010351
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000002
	6110	6110 01	Аминовая установка. Неплотности (ЗРА и ФС)	пары газа и ДЭА	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000003
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000575
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	3,0000000E-08
							Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	1880 (367*)	0,87023
	6110	6110 02	Установка регенерации амина (пробоотборники)	амин	24	27,38	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000003
							Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	1880 (367*)	0,004042
	6110	6110 03	Аминовая установка. Неплотности (ЗРА и ФС)	пары газа и ДЭА	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	1,0000000E-09
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	1,0000000E-10
							Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	1880 (367*)	0,002647
	6111	6111 01	Линия труборовода дренажа отработанного масла компрессора С 101-А (ЗРА и ФС)		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,083107
	6112	6112 01	Байпасная линия на существующем трубопроводе входа газа компрессора С 101-А (ЗРА и ФС)		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,107739
	6113	6113 01	Массовый расходомер обратного клапана на существующей линии выхода газа от компрессора С 101-А (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001463
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,094535
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000693
	6114	6114 01	Насосная СУГ (ЗРА и ФС)	пропан-бутан	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000034
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,125045
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,020626
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000149
	6114	6114 02	Насосная СУГ (ЗРА и ФС)	дренаж	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000007
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,236712
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00434
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000031
	6115	6115 01	Трубная эстакада (ЗРА и ФС)	пропан-бутан	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,153554
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002815
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00002
	6116	6116 01	Трубная эстакада (ЗРА и ФС)	пропан-бутан	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,051643
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000947
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000007
	6116	6116 02	Трубная эстакада (ЗРА и ФС)	дренаж	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,039468
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000724
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000005
	6117	6117 01	Станция налива СУГ (ЗРА и ФС)	пропан-бутан	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000011
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,357866
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,006561
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000047
	6117	6117 02	Станция налива СУГ (ЗРА и ФС)	дренаж	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000004
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,118503
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002173
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000016
	6118	6118 01	Камера запуска скребка (ЗРА и ФС)	пары углеводородов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000137
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,834412
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,060011
	6119	6119 01	Площадка манифольда УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)	пары углеводородов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001104
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	6,699987
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,481867
	6120	6120 01	Площадка манифольда УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)	пары углеводородов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000181
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,099287
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,079061
	6121	6121 01	Неплотности оборудования от печи (ЗРА и ФС)	газовый конденсат	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,187621

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,303822
	6121	6121 02	Неплотности оборудования от печи (ЗРА и ФС)	кислый газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	
	6122	6122 01	Площадка сепаратора (сепаратор)	кислый газ	24	1125,6	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,998706
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000082
	6122	6122 02	Площадка сепаратора (ЗРА и ФС)	газовый конденсат	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000441
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,075171
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,074919
	6122	6122 03	Площадка сепаратор (ЗРА и ФС)	кислый газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,006433
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,839101
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,008187
	6122	6122 04	Тестовый сепаратор (пробоотборники)	природный газ с ГКС	20,5	20,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,086927
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000657
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	
	6122	6122 05	Сепаратор пробкоуловитель V441	природный газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000076
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,05105
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00079
	6123	6123 01	Площадка теплообменника	газовый конденсат	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000035
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,720254
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,031536
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000175
	6123	6123 02	Неплотности оборудования от теплообменника (ЗРА и ФС)	газовый конденсат	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001437
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,244983
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,244161
	6124	6124 01	Площадка теплообменника	газовый конденсат	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000035
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,720114
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,031536
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000175
	6124	6124 02	Неплотности оборудования от теплообменника (ЗРА и ФС)	газовый конденсат	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,468282
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,030934
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,498061
	6125	6125 01	Площадка воздушного охладителя	газовый конденсат	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000175
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,860057
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,015768
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000088
	6125	6125 02	Неплотности оборудования от воздушного охладителя (ЗРА и ФС)	газовый конденсат	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001139
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,249842
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,457687
	6126	6126 01	Насос подачи дизельного топлива		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003434
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,222966
	6127	6127 01	Площадка регулирующих клапанов (ЗРА и ФС)		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,709018
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038799
	6127	6127 02	Площадка регулирующих клапанов (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000154
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,10052
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00161
	6128	6128 01	Площадка УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)	ГКС	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,101139
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,005535
	6128	6128 02	Площадка УКПГ 1/2 (ЗРА и ФС)	технологический газ СД	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,155854
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001138
	6128	6128 03	Площадка УКПГ 1/2 (ЗРА и ФС)	попутный газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052016
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00038
	6128	6128 04	Площадка УКПГ 1/2 (ЗРА и ФС)	попутный газ УПН	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,103132
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00078
	6128	6128 05	Площадка УКПГ 1/2 (ЗРА и ФС)	продувочный сладкий газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052852
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000002
	6128	6128 06	Площадка УКПГ 1/2 (ЗРА и ФС)	газ низкого давления	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,052016
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00038
	6128	6128 07	Площадка УКПГ-1/2 (ФС)	топливный газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,034173
	6128	6128 08	Площадка УКПГ-1/2 (ФС)	конденсат	24	8760	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,009459
	6128	6128 09	Площадка УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)		17	6120	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,167872
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,08398
	6128	6128 10	Площадка УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)		7	2640	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000886
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,503013
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,036192

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6128	6128 11	Площадка УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000151
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,101712
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000829
	6129	6129 01	Площадка блока компрессора газа низкого давления (ЗРА и ФС)	технологический газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	8,400162
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,063517
	6129	6129 02	Площадка блока компрессора газа низкого давления (ЗРА и ФС)	попутный газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,466152
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003525
	6129	6129 03	Площадка блока компрессора газа низкого давления (ЗРА и ФС)	продувочный сладкий газ	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,466152
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003525
	6129	6129 04	Площадка блока компрессора газа низкого давления (ЗРА и ФС)	газ низкого давления	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,018929
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	3,490308
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,025482
	6129	6129 05	Площадка блока компрессора газа низкого давления (ЗРА и ФС)	кислый газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002155
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,951086
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002743
	6129	6129 06	Площадка блока компрессора газа (ЗРА и ФС)		24	8000	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,1368
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	17,1396
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1296
	6129	6129 07	Площадка блока компрессора газа (ЗРА и ФС)		24	8000	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000075
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,050945
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000415
	6129	6129 08	Площадка блока компрессора газа (ЗРА и ФС)		24	8000	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000151
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,101712
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000829
	6130	6130 01	Площадка скруббера газа (ЗРА и ФС)	технологический газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,007023
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,879938
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,006654
	6130	6130 02	Площадка скруббера газа (ЗРА и ФС)	газ низкого давления	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001694
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,312437
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002281
	6130	6130 03	Площадка скруббера газа (ЗРА и ФС)	кислая вода	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000469
	6131	6131 01	Дренажная емкость (ЗРА и ФС)		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,08449
	6132	6132 01	Площадка скруббера газа	попутный газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,003721
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,466152
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003525
	6133	6133 01	Линия подачи пластовой воды (ЗРА, ФС, насосы)		24	8400	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	1,97967
	6133	6133 02	Линия подачи пластовой воды (насосы)		0,17	17	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,00204
	6134	6134 01	Блок насосов		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0002453
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,215846
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,009082
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000123
	6135	6135 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	технологический газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002775
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,193338
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00082
	6135	6135 02	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	технологический газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001099
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,076601
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000325
	6135	6135 03	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	технологический газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000158
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,040096
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00022
	6135	6135 04	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	технологический газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001412
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,357403
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001958
	6136	6136 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	кислая вода	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,353186
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000218
	6136	6136 02	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	конденсат	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,053733
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,237909
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00166
	6136	6136 03	Неплотности оборудования (насос)	конденсат	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002682
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,011875
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000083
	6137	6137 01	Топливный газ (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	2,630669
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,473693
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000397
	6138	6138 01	Нефть (ЗРА)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,150673
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,055682

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000727
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000229
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000457
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	4,0000000E-10
	6139	6139 01	Факельный газ (ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000199
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000127
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000003
	6140	6140 01	Конденсат (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000461
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,029925
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,011229
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000147
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000046
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000092
	6141	6141 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000008
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,013979
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,109066
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	3,0000000E-10
	6142	6142 01	Неплотности оборудования (кислый газ)		23	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,021358
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000501
	6142	6142 02	Неплотности оборудования (кислый газ)		23	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000048
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000001
	6143	6143 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,004271
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,206817
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,079134
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,006195
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,002934
(004) Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0201	0201 01	Продувочная свеча С-002/1 (Камера запуска)	газ	0,2	0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,091503
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000016
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	0201	0201 02	Продувочная свеча С-002/2 (участок ОК Конденсатосборника)	газ	0,2	0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,219608
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000038
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000002
	0202	0202 01	Продувочная свеча С-001/1 (Участок КР-1 до КР-2)	газ	0,15	0,15	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000223
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	21,70831
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003788
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000223
	0202	0202 02	Продувочная свеча С-002/3 (Свеча камеры приема ОУ)	газ	0,2	0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,091503
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000016
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	0202	0202 03	Продувочная свеча С-002/4 (Участок узла учета газа КУУГ)	газ	0,2	0,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,219608
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000038
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000002
	0202	0202 04	Продувочная свеча С-001/2 (КР-2 до КР-3)	газ	2	2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001752
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	170,706926
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,029788
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,001752
	0202	0202 05	Продувочная свеча С-001/3 (КР-3 до КР-6)	газ	0,15	0,15	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000223
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	21,70831
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,003788
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000223
	0204	0204 01	Емкость дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00000487133
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001731459
	1300	1300 01	Дизельный генератор 70 кВт	продукты сгорания дизтоплива					
	6201	6201 01	Площадка узла учета газа. Неплотности	газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,161929

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000028
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000002
	6202	6202 01	Площадка запуска ОУ и КР1. Неплотности	газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000004
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,364677
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000064
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000004
	6203	6203 01	Площадка КР2. Неплотности	газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,161929
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000028
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000002
	6204	6204 01	Площадка приема ОУ и учета газа. Неплотности	газ	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000008
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,770344
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000134
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000008
	6205	6205 01	Насос перекачки дизтоплива	пары дизтоплива	6,34	6,34	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000822
	6206	6206 01	Площадка ДЭС. ЗРА	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000023
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,008057
	6207	6207 01	Неплотности оборудования точка врезка		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,104106
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000043
	6208	6208 01	Неплотности оборудования		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,156111
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000065
(005) Система поддержания пластового давления	0301	0301 01	БКНС. Дизельный генератор	продукты сгорания топлива	24	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,03069
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,039897
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,005115
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,01023
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,025575
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,001228
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,001228
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,012276
	0302	0302 01	Емкость дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000638
	6301	6301 01	Насос перекачки дизтоплива	пары дизтоплива	6,34	6,34	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000999899
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001403285
	6303	6303 01	Площадка ДЭС. ЗРА	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000023
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,008057
(006) Пожарное депо	0080	0080 01	Котельная (отопительный котел 1)	продукты сгорания топлива	24	4380	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,163683
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,026599
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000731
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,730729
	0081	0081 01	Котельная (отопительный котел 2)	продукты сгорания топлива	24	2196	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,138804
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,022556
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00062
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,619659
	0082	0082 01	Водогрейная колонка	продукты сгорания топлива					
	0084	0084 01	Свеча котельной						
	0085	0085 01	Пожарный бокс		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	
(007) Цех по подготовке буровых отходов к утилизации (Цех ПБО)	0401	0401 01	Котел ПАР	продукты сгорания топлива					
	0401	0401 02	Котел ПАР	продукты сгорания топлива					
	6401	6401 01	Накопитель отработанного бурового раствора	пары нефтепродуктов	24	6600	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,1413435
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	170,695819
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	63,133425
							Бензол (64)	0602 (64)	0,824504

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,25913
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,518259
	6402	6402 01	Накопитель буровых сточных вод	пары нефтепродуктов	24	6600	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,1413435
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	170,695819
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	63,133425
							Бензол (64)	0602 (64)	0,824504
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,25913
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,518259
	6403	6403 01	Насос для подачи дизтоплива	пары дизтоплива	13	4752	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000596946
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,212786777
	6404	6404 01	Резервуар дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000645
	6405	6405 01	Разгрузка химреагентов	вредные вещества			Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)	0108 (113*)	0,987031261
							диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)	0125 (297)	0,009870332
							Калий хлорид (301)	0126 (301)	0,493897424
							Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (876*)	0,009874073
							Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0152 (415)	0,592218946
							диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0155 (408)	0,013826478
							Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)	0287 (661)	0,059221989
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,809671674
							Кальций карбонат (Мел) (306)	3119 (306)	0,394812315
	6406	6406 01	Площадка для хранения продуктов переработки		24	8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907 (493)	15,8848
	6407	6407 01	Трубопровод подачи газа (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000369
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,162397
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,045091
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002387
	6408	6408 01	Трубопровод подачи газа (ЗРА и ФС)		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,47737
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,005371
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
(008) Вахтовый городок 1	0501	0501 01	Бронденбург (отопительный котел)	продукты сгорания топлива	24	4464	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,019497
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,003168
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,002036
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,048864
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,087039
	0502	0502 01	Бронденбург (котел горячей воды)	продукты сгорания топлива	24	4464	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,019497
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,003168
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,002036
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,048864
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,087039
	0503	0503 01	Котельная Бронденбург. Емкость д/т	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000435
	0508	0508 01	АБК (отопительный котел)	продукты сгорания топлива	24	4464	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0136
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00221
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00142
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,034086
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,060716
	0509	0509 01	АБК (котел горячей воды)	продукты сгорания топлива	24	4464	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0136
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00221
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00142
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,034086
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,060716
	0510	0510 01	Котельная АБК. Емкость д/т	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000371
	0511	0511 01	Дизельный генератор 500 кВт	продукты сгорания дизтоплива	24	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00354
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,004602
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00059
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00118
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00295
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000142

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000142
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001416
	0513	0513 01	РММ. Заточной станок	взвеси	8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,05171
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,03201
	0514	0514 01	Электросварочный цех. Сварка	вредные вещества	4	1368	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,0171
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00147
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0006
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00532
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,0003
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,00132
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00056
	0515	0515 01	Электросварочный цех. Газорезка	вредные вещества	24	730	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,053217
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,000803
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,02847
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,036135
	0516	0516 01	Столярка. Станки по деревообработке	взвесь	12	3420	Пыль древесная (1039*)	2936 (1039*)	8,215713
	6501	6501 01	Расходная емкость дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000804
	6501	6501 02	Расходная емкость дизтоплива	пары дизтоплива	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000725
	6502	6502 01	РММ. Работы по металлу	пыль металлическая	8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,49987
	6502	6502 02	РММ. Работы по металлу	пыль металлическая	8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,49987
	6502	6502 03	РММ. Работы по металлу	пыль металлическая	8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,49987
	6503	6503 01	Передвижной аппарат. Электросварка	вредные вещества	8	2052	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,00641
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00055
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0009
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00798
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,00045
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,00198
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00084
	6504	6504 01	Передвижной аппарат. Газорезка	вредные вещества	8	768	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,05599
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00085
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,02995
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,03802
	6505	6505 01	Покрасочные работы	пары ЛКМ	2	625	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,04112
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042 (102)	0,02
							Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	2049 (664*)	0,026238
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,026238
	6506	6506 01	РММ. Работы по металлу		8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,05171
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,03201
	6506	6506 02	РММ. Работы по металлу		8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,49987
	6506	6506 03	РММ. Работы по металлу		8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,04925
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,03201
	6506	6506 04	РММ. Работы по металлу		8	3420	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,06402
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,04186

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6552	6552 01	РММ. Работы по металлу		8	730	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,01104
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,00683
	6552	6552 02	РММ. Работы по металлу		8	730	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,01104
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,00683
	6552	6552 03	РММ. Работы по металлу		8	730	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,01104
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,00683
(009) Система газлифта	0801	0801 01	Свеча продувочная	газ	4	4	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,010496
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000002
	0802	0802 01	Свеча продувочная	газ	4	4	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,010496
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000002
	0803	0803 01	Резервуар хранения дизтоплива		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000003
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000996
	0804	0804 01	Дыхательный клапан емкости для конденсата		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	3,0000000E-08
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001154
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000426
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000002
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000004
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00000016
	0805	0805 01	Резервуар для слива масла		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000018
	0806	0806 01	Дизельный генератор		24	100	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,09723
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,126399
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,016205
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,03241
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,081025
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,003889
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,003889
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,038892
	0807	0807 01	ДЭС-33	продукты сгорания дизтоплива					
	0808	0808 01	Свеча продувочная		4	4	Метан (727*)	0410 (727*)	0,000001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,095897
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,036025
	6801	6801 01	Насос подачи дизельного топлива		24	1500	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000042
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,014958
	6802	6802 01	Насос к дренажной емкости		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000035
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,085342
	6803	6803 01	Неплотности оборудования от площадки запуска очистного устройства		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,156871
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000066
	6804	6804 01	Неплотности оборудования от площадки запуска очистного устройства до площадки газлифтных		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,105883
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000003
	6805	6805 01	Площадка газлифтных компрессоров		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	6,400625
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000197
	6806	6806 01	Неплотности оборудования от площадки газлифтных компрессоров		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,590727
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00008
	6806	6806 02	Неплотности оборудования от площадки газлифтных компрессоров		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	1,779457
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,668483
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000257
	6806	6806 03	Неплотности оборудования от плащадки газлифтных компрессоров		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000378
	6807	6807 01	Неплотности оборудования от камеры запуска скребка		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,373716
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000042
	6808	6808 01	Неплотности оборудования от камеры приема скребка		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,89844
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000028
	6809	6809 01	Неплотности оборудования от площадки удаленного манифольда газлифта		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,220228
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000068
	6810	6810 01	Неплотности оборудования от площадки скважин		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,541195
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000078
	6811	6811 01	Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,530424
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000047
	6812	6812 01	Площадка скважины Ch-51 и Ch-123		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,010309
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000062
	6813	6813 01	Площадка скважины Ch-124		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,794583

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000024
	6814	6814 01	Площадка скважины Ch-59		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,794583
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000024
	6815	6815 01	Площадка скважины Ch-54		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,215717
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000037
	6816	6816 01	Площадка газораспределительного манифольда (ГРМ-1)		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,317109
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001
	6817	6817 01	Площадка газораспределительного трубопровода		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,315647
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00001
	6818	6818 01	Площадка скважин		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	6,782422
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000209
	6819	6819 01	Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,493076
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,185235
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001
	6820	6820 01	Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,493076
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,185235
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0001
	6821	6821 01	Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,38097
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,14312
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000077
	6822	6822 01	Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,38097
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,14312
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000077
(010) Установка комплексной подготовки нефти (УПН-2)	0601	0601 01	Резервуар конденсата 5000 м3	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001063
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	38,52452
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	14,239217
							Бензол (64)	0602 (64)	0,18596
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,058445
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,116889
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,005313
	0602	0602 01	Резервуар конденсата 5000 м3	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001063
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	38,52452
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	14,239217
							Бензол (64)	0602 (64)	0,18596
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,058445
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,116889
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,005313
	0603	0603 01	Резервуар конденсата 5000 м3	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001063
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	38,52452
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	14,239217
							Бензол (64)	0602 (64)	0,18596
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,058445
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,116889
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,005313
	0604	0604 01	Резервуар конденсата 5000 м3	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001651
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	59,839576
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	22,117568
							Бензол (64)	0602 (64)	0,288849
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,090781
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,181562
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,008253
	0605	0605 01	Резервуар конденсата 5000 м3	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001651
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	59,839576
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	22,117568
							Бензол (64)	0602 (64)	0,288849
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,090781
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,181562
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,008253
	6601	6601 01	Дренажная емкость	пары нефтепродуктов	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,572142848
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,027097402
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002108511
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,004511315
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00133331
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000190073
	6602	6602 01	Подпорная насосная	пары нефтепродуктов	24	6504	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000065

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,2358
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,08715
							Бензол (64)	0602 (64)	0,00114
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,00036
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000715
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000325
	6603	6603 01	Дренажная емкость	пары нефтепродуктов	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,862033152
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,041121989
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003200946
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001001797
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002003783
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000028
	6606	6606 01	Дренажная емкость	пары нефтепродуктов	24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,572142848
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,02725012
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002123783
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000670473
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,00133331
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000190073
	6611	6611 01	Подпорная насосная ЗРА	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000023
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,815762
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,301517
							Бензол (64)	0602 (64)	0,003938
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001238
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,002475
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000113
	6710	6710 01	Площадка резервуаров стабильного конденсата. Неплотности	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000032
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,148444
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,424481
							Бензол (64)	0602 (64)	0,005544
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,001742
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,003485
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000158
	6719	6719 01	Площадка дренажной емкости. Неплотности	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,060762
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,022459
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000293
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000092
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000184
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000008
	6720	6720 01	Площадка дренажной емкости. Неплотности	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,060762
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,022459
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000293
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000092
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000184
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000008
	6721	6721 01	Площадка дренажной емкости. Неплотности	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,060762
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,022459
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000293
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000092
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0000184
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000008
	6726	6726 01	Площадка межплощадочного нефтепровода. Неплотности	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,004579
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,29727
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,111549
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001457
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000458
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000916
	6728	6728 01	Площадка резервуаров стабильного конденсата	факел сброс	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000003
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,098413
	6728	6728 02	Площадка резервуаров стабильного конденсата	дренаж, конденсат	24	8400	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,032114995

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6729	6729 01	Межплощадные трубопроводы	факел сброс	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,075172
	6729	6729 02	Межплощадные трубопроводы	дренаж, конденсат	24	8400	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,113306
	6730	6730 01	Площадка подпорной насосной	дренаж, конденсат	24	8400	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,058396
(011) Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	0702 01	Свеча продувочная	газ	0,05	0,05	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	2,0000000E-09
							Метан (727*)	0410 (727*)	2,0000000E-08
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,0000001
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,0000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000003
	0702	0702 02	Дренажная емкость		0,67	0,67	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000462
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000429
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,00167
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,005109
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,058684
	0703	0703 01	Мерная емкость нефти	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000164
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,197752
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,073145
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000955
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,0003
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,0006
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000011
	0703	0703 02	Мерная емкость конденсата	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000129
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,156084
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,057737
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000754
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000237
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000474
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000022
	0704	0704 01	Мерная емкость конденсата	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000259
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,312167
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,115474
							Бензол (64)	0602 (64)	0,001508
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000474
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000948
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000043
	0704	0704 02	Мерная емкость конденсата	пары нефтепродуктов	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000065
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,078042
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,028868
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000377
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000118
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000237
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000011
	0705	0705 01	Подогреватель	продукты сгорания топлива	24	482	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,268269
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,043593
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,000667
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,107509
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,107509
	0706	0706 01	Дизельный генератор (резерв)	продукты сгорания д/т	24	650	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00381
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,004953
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000635
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00127
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,003175
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000152
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000152
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001524
	0708	0708 01	Горизонтальная факельная установка	некондиционные газовые и ГКС					
	0709	0709 01	Дренажная емкость		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000622
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,075064
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,027765
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000363

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000114
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000228
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000041
	6700	6700 01	Топливный насос (нефть)	пары нефтепродуктов	24	30	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000003
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,003043
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001126
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000015
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000002
	6700	6700 02	Топливный насос (конденсат)	пары нефтепродуктов	24	30	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000003
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,003043
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001126
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000015
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000005
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000009
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,0000004
(012) Полигон захоронения пластовых вод	0350	0350 01	Емкости-отстойники				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	
(013) ГТЭС-26 МВт	0750	0750 01	ГТЭС-26 МВт		24	8208	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	49,25046614
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	8,003200316
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,28700762
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	719,9211636
							Метан (727*)	0410 (727*)	100,4050288
	0751	0751 01	Свеча продувочная	газ	24	30	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000026
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,495542
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000435
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000026
	0752	0752 01	Продувочная свеча газопровода	газ	24	30	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,487916
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000085
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000005
	6750	6750 01	Системы газоснабжения (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,121612
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000021
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	6751	6751 01	Система смазочного масла (ЗРА и ФС)		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	1,35158
	6751	6751 02	Система смазочного масла		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,00006
	6752	6752 01	Площадка узла подключения на системе топливного газа на УПН-2 (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,449699
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000078
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000005
	6753	6753 01	Блок подготовки газа БПГ (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000034
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	3,310489
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000578
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000034
	6754	6754 01	Блок дренажной емкости (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,08198
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000014
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	6755	6755 01	Блок свечи рассеивания (ЗРА и ФС)		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,122798
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000021
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	9215	9215 01	Покрасочные работы			16	Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000152
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042 (102)	0,005767
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,002697
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210 (110)	0,000375

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,002849
(014) Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-3)	0901	0901 01	Дефлектор (здание первичного хладагента)	смазочное масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,168216
	0901	0901 02	Дефлектор (здание первичного хладагента)	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	1,8804
	0901	0901 03	Дефлектор (здание первичного хладагента)	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	7,717923
	0901	0901 04	Дефлектор (здание первичного хладагента)	пропан	24	8400	Пропан-1,2-диол (1007*)	1034 (1007*)	1,967088
	0902	0902 01	Компрессор ПХУ С-3800		24	3479	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,749686
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	2,998755
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,033853
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	10,56378
	0903	0903 01	Компрессор ПХУ С-3800		24	3253	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,69821
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	2,792838
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,031525
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	9,838395
	0904	0904 01	Дефлектор (здание компрессоров товарного газа)	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,244729
	0904	0904 02	Дефлектор (здание компрессоров товарного газа)	товарный газ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,283191
	0904	0904 03	Дефлектор (здание компрессоров товарного газа)	двухфазный ШФЛУ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,439135
	0904	0904 04	Дефлектор (здание компрессоров товарного газа)	масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,009296
	0904	0904 05	Дефлектор (здание компрессоров товарного газа)	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	1,763006
	0905	0905 01	Компрессор С-3300		24	4290	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,479983
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	5,919963
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,066826
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	20,854404
	0906	0906 01	Компрессор С-3300		24	3574	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,240205
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	4,960808
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,055995
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	17,475582
	0907	0907 01	Компрессор С-3300		24	3020	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,050627
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	4,202506
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,047435
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	14,804272
	0908	0908 01	Компрессор С-3300		24	4129	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,436956
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	5,747796
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,064883
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	20,247929
	0909	0909 01	Компрессор С-3300		24	3405	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,181965
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	4,727849
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,053359
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	16,654932
	0910	0910 01	Компрессор С-3300		24	3673	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,26841
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	5,073628
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,057268
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	17,873034
	0911	0911 01	Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	двухфазный поток конденсат+кислый газ	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000064
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,056051
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,033753
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,029908
	0911	0911 02	Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,326417
	0911	0911 03	Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	3,86425
	0911	0911 04	Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	конденсат	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,011903
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,016206
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,003968
	0911	0911 05	Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	смазочное масло, горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,086867
	0911	0911 06	Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	кислый газ, газ с сероводородом	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002564
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,151379
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,049414
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000466
	0911	0911 07	Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	газ очищенный	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002674

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,083156
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,051032
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000223
	0912	0912 01	Компрессор С-3000		24	2489	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,006952
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	4,027816
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,022733
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	7,781005
	0913	0913 01	Компрессор С-3000		24	1420	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,840725
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	3,362904
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,018981
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	6,496524
	0914	0914 01	Компрессор С-3200		24	3865,8	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,22242
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,88965
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,010048
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	3,133998
	0915	0915 01	Компрессор С-3200		24	4344	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,212745
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,850995
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,009602
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,997819
	0916	0916 01	Печь нагрева горячего масла Н-3600	газ					
	0916	0916 02	Печь нагрева горячего масла Н-3600	газ	24	8400	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,472204
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,239229
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,029004
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	5,847504
							Метан (727*)	0410 (727*)	5,847504
	0916	0916 03	Печь нагрева горячего масла Н-3600	газ	24	6556,5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,149108
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,186726
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,034391
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	6,93369
							Метан (727*)	0410 (727*)	6,93369
	0917	0917 01	Печь нагрева газа регенерации Н-3200	газ	24	8457,5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,226708
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,036841
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,013563
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	2,734481
							Метан (727*)	0410 (727*)	2,734481
	0918	0918 01	Блочная котельная	газ					
	0918	0918 02	Блочная котельная	газ					
	0919	0919 01	Здание механической мастерской		8	1536	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,2245
	0919	0919 02	Здание механической мастерской		8	1024	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,15551
	0919	0919 03	Здание механической мастерской		8	1536	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,2245
	0919	0919 04	Здание механической мастерской		8	488	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,002741
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,001159
	0919	0919 05	Здание механической мастерской		8	365	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,004383
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00038
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000615
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,005453
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,000308
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,001351
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000574
	0920	0920 01	Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	кислый газ	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005432
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	10,483079
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,03259
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000109
	0920	0920 02	Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	амин с кислым газом	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,008616

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,001276
							Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	3401 (368*)	0,197203
	0920	0920 03	Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	метанол	24	8400	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,040012
	0920	0920 04	Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	кислая вода	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000694
	0920	0920 05	Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	кислый газ регенерации	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,58859
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,003309
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000414
	0920	0920 06	Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,125266
	0920	0920 07	Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	9,824919
	0920	0920 08	Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	конденсат	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	4,191648
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	2,420296
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,008608
	0920	0920 09	Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	тощий амин	24	8400	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	3401 (368*)	1,276669
	0920	0920 10	Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	обогащенный амин	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002195
							Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	3401 (368*)	0,054344
	0921	0921 01	Дренажная емкость отработанного компрессорного масла		24	360	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000073
	0922	0922 01	Факел (коллектор сырого газа)	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	3,2732
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,5319
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	2,7277
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,7947
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001528
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	27,277
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,9393
	0922	0922 02	Факел ППР (коллектор сырого газа)	некондиционная газовая и ГКС	24	8760			
	0922	0922 03	Пилотная горелка факела "сырого" коллектора	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1108
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,018
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0923
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0607
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000052
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,9232
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0231
	0922	0922 04	Пилотная горелка факела "сырого" коллектора	природный газ	24	8760			
	0922	0922 05	Пилотная горелка факела "сырого" коллектора	природный газ	24	8760			
	0922	0922 06	Факел (коллектор сырого газа) ПНР	природный газ	24	8760			
	0923	0923 01	Факел (коллектор сухого газа)	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,5397
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,2502
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	1,2831
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,8252
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000718
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	12,8311
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3207
	0923	0923 02	Факел ППР (коллектор сухого газа)	некондиционная газовая и ГКС	24	168			
	0923	0923 03	Пилотная горелка факела "сухого" коллектора	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1618
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0263
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,1349
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0887
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000076
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,3486
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0337
	0923	0923 04	Пилотная горелка факела "сухого" коллектора	природный газ	24	8760			
	0923	0923 05	Пилотная горелка факела "сухого" коллектора	природный газ	24	8760			
	0923	0923 06	Факел (коллектор сухого газа). ПНР	природный газ	24	8760			
	0924	0924 01	Продувочная свеча	газ	24	24	Метан (727*)	0410 (727*)	2,88
	0925	0925 01	Факел (коллектор кислого газа)	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,5951
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,2592
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	1,3293
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,8745
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000744
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	13,2925
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,4721
	0925	0925 02	Факел ППР (декомпрессия и продувка оборудования)	некондиционная газовая и ГКС	24	168			

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0925	0925 03	Факел ППР (установка приемника кислого газа)	некондиционная газовая и ГКС	24	168			
	0925	0925 04	Факел коллектора с УАО ТГ+ЭГ	природный газ	24	8760			
	0925	0925 05	Пилотная горелка факела коллектора с УАО	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0148
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0024
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0124
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0081
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000007
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1236
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,0031
	0925	0925 06	Пилотная горелка факела коллектора с УАО	природный газ	24	8760			
	0925	0925 07	Пилотная горелка факела коллектора с УАО	природный газ	24	8760			
	0925	0925 08	Факел (коллектор кислого газа). ПНР	природный газ	24	8760			
	0926	0926 01	Факел СУГ при ППР (декомпрессия и продувка оборудования)	некондиционная газовая и ГКС	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,4874
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,2417
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	1,2395
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0196
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000007
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	12,3946
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,3098
	0926	0926 02	Факел FL-3900 (дежурная горелка)	природный газ	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0382
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0062
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0319
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0005
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,3186
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,008
	0926	0926 03	Факел FL-3900 (дежурная горелка)	природный газ	24	8760			
	0926	0926 04	Факел СУГ. ПНР	некондиционная газовая и ГКС	24	8760			
	0927	0927 01	Дренажная емкость		24	360	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000073
	0928	0928 01	Дренажная емкость		24	360	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,000073
	0930	0930 01	ДЭС-33		2,9	2,9	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0024
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00312
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0004
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0008
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,002
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000096
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000096
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00096
	0931	0931 01	Дренажная емкость теплоносителя V-3812		24	360	Пропан-1,2-диол (1007*)	1034 (1007*)	0,0000002
	0932	0932 01	Блок дозирования метанола (ST-3901)		24	2100	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,169433
	0933	0933 01	Блок дозирования метанола (ST-3902)		24	2100	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,169433
	0934	0934 01	Блок дозирования метанола (ST-3903)		24	2100	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,169433
	0936	0936 01	Емкость для дизельного топлива				Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000638
	0945	0945 01	Компрессор ПХУ С-3800		24	595	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,107053
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,428214
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,004832
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,508476
	6901	6901 01	Площадка входного сепаратора	двухфазный поток конденсат+кислый газ	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000559
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,48698
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,29325
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,259844
	6901	6901 02	Площадка входного сепаратора	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,879434
	6901	6901 03	Площадка входного сепаратора	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	1,140053
	6901	6901 04	Площадка входного сепаратора	конденсат	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000575
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,501152
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,301784
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,267406
	6901	6901 05	Площадка входного сепаратора	кислый газ с сероводородом	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000766
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,837127
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,008235

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,003447
	6902	6902 01	Площадка стабилизации конденсата	двухфазный поток конденсат+кислый газ	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000481
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,374343
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00917
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00004
	6902	6902 02	Площадка стабилизации конденсата	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,09844
	6902	6902 03	Площадка стабилизации конденсата	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	18,529016
	6902	6902 04	Площадка стабилизации конденсата	конденсат	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001439
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,776346
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,008631
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000029
	6902	6902 05	Площадка стабилизации конденсата	кислый газ	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001076
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,581644
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,011572
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,004844
	6903	6903 01	Площадка осушки газа	газ очищенный	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00684
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	5,32861
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,130536
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00057
	6903	6903 02	Площадка осушки газа	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,008086
	6903	6903 03	Площадка осушки газа	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	1,294295
	6903	6903 04	Площадка осушки газа	метилдиэтаноламин	24	8400	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	3401 (368*)	0,175587
	6904	6904 01	Площадка деэтанизации	газ ШФЛУ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	8,738154
	6904	6904 02	Площадка деэтанизации	жидкость ШФЛУ, двухфазный ШФЛУ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	9,976403
	6904	6904 03	Площадка деэтанизации	горячее масло, смазочное масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,101395
	6904	6904 04	Площадка деэтанизации	метанол	24	8400	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,519325
	6904	6904 05	Площадка деэтанизации	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	4,910191
	6904	6904 06	Площадка деэтанизации	пропан	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,500192
	6905	6905 01	Площадка депропанизации	газ ШФЛУ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,019107
	6905	6905 02	Площадка депропанизации	жидкость ШФЛУ, двухфазный ШФЛУ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	3,396534
	6905	6905 03	Площадка депропанизации	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,082607
	6905	6905 04	Площадка депропанизации	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	10,609007
	6905	6905 05	Площадка депропанизации	пропан жидкий	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,039846
	6906	6906 01	Площадка дебутанизации	газ ШФЛУ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,708992
	6906	6906 02	Площадка дебутанизации	жидкость ШФЛУ, двухфазный ШФЛУ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,241673
	6906	6906 03	Площадка дебутанизации	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,031716
	6906	6906 04	Площадка дебутанизации	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	1,397243
	6907	6907 01	Площадка входящей отсечной арматуры	двухфазный поток конденсат+кислый газ	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,139344
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,08391
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,075911
	6907	6907 02	Площадка входящей отсечной арматуры	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	2,021829
	6908	6908 01	Площадка охладителя вспомогательных систем	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,719718
	6908	6908 02	Площадка охладителя вспомогательных систем	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,058542
	6909	6909 01	Площадка охладителя вспомогательных систем	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	2,152668
	6909	6909 02	Площадка охладителя вспомогательных систем	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,02421
	6910	6910 01	Площадка сепаратора отходящих газов стабилизации	двухфазный поток конденсат+кислый газ	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,013998
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,008429
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,007469
	6910	6910 02	Площадка сепаратора отходящих газов стабилизации	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,310478
	6910	6910 03	Площадка сепаратора отходящих газов стабилизации	конденсат	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,028941
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,040491

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,009647
	6910	6910 04	Площадка сепаратора отходящих газов стабилизации	кислый газ	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000626
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,525298
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,012065
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000114
	6911	6911 01	Площадка дренажной емкости горячего масла	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,106396
	6911	6911 02	Площадка дренажной емкости горячего масла	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,058348
	6912	6912 01	Площадка дренажной емкости пластовой воды	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	3,72574
	6912	6912 02	Площадка дренажной емкости пластовой воды	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,015495
	6913	6913 01	Площадка пропановой холодильной установки	горячее масло, смазочное масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,180515
	6913	6913 02	Площадка пропановой холодильной установки	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	2,334666
	6913	6913 03	Площадка пропановой холодильной установки	пропан газ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,334666
	6913	6913 04	Площадка пропановой холодильной установки	пропан жидкий	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,237879
	6914	6914 01	Площадка охладителя товарного газа	товарный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	3,72574
	6914	6914 02	Площадка охладителя товарного газа	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,08222
	6915	6915 01	Площадка охладителя вспомогательных систем	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,478814
	6915	6915 02	Площадка охладителя вспомогательных систем	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,039028
	6916	6916 01	Площадка охладителя вспомогательных систем	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,478814
	6916	6916 02	Площадка охладителя вспомогательных систем	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,039028
	6917	6917 01	Площадка охладителя отходящих газов стабилизации, воздушных холодильников газа регенерации	конденсат+кислый газ	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000032
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,027996
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,016859
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,014938
	6917	6917 02	Площадка охладителя отходящих газов стабилизации, воздушных холодильников газа регенерации	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,000181
	6917	6917 03	Площадка охладителя отходящих газов стабилизации, воздушных холодильников газа регенерации	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,012008
	6917	6917 04	Площадка охладителя отходящих газов стабилизации, воздушных холодильников газа регенерации	газ с сероводородом	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000042
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,036246
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,021827
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,01934
	6917	6917 05	Площадка охладителя отходящих газов стабилизации, воздушных холодильников газа регенерации	газ очищенный	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000126
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,098102
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,002403
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00001
	6918	6918 01	Площадка охладителей газа компрессоров	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	4,711371
	6918	6918 02	Площадка охладителей газа компрессоров	газ кислый	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001243
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,968468
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,023725
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000104
	6919	6919 01	Площадка нагревателей масла	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,111174
	6919	6919 02	Площадка нагревателей масла	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	4,711371
	6920	6920 01	Площадка буферных емкостей стабильного конденсата	конденсат	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,809221
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,467252
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001662
	6920	6920 02	Площадка буферных емкостей стабильного конденсата	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	2,740472
	6921	6921 01	Площадка насосов откачки стабильного конденсата	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,465445
	6921	6921 02	Площадка насосов откачки стабильного конденсата	конденсат	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,909268
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,52502
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001867
	6922	6922 01	Площадка нагревателей газа регенерации	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	1,812121
	6922	6922 02	Площадка нагревателей газа регенерации	газ очищенный	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001484
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,244824
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,028592

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00027
	6923	6923 01	Площадка сепараторов факельной системы неосушенного газа	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,570027
	6924	6924 01	Площадка сепараторов факельной системы сухого газа	конденсат	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,328628
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,189753
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000675
	6924	6924 02	Площадка сепараторов факельной системы сухого газа	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,621682
	6925	6925 01	Площадка факела	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,782637
	6926	6926 01	Резервуары СУГ	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	2,280104
	6926	6926 02	Резервуары СУГ	пропан газ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,087996
	6926	6926 03	Резервуары СУГ	пропан жидкий	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,242002
	6927	6927 01	Резервуары СУГ	пропан газ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,087996
	6927	6927 02	Резервуары СУГ	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	2,280104
	6927	6927 03	Резервуары СУГ	пропан жидкий	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,243338
	6928	6928 01	Резервуары СУГ	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	2,020922
	6928	6928 02	Резервуары СУГ	пропан газ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,827
	6928	6928 03	Резервуары СУГ	пропан жидкий	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,961753
	6929	6929 01	Площадка насосов СУГ	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,000185
	6929	6929 02	Площадка насосов СУГ	пропан жидкий	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,594992
	6930	6930 01	Площадка факельной емкости	дренаж	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,466712
	6931	6931 01	Площадка станции налива и замера СУГ	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,207346
	6931	6931 02	Площадка станции налива и замера СУГ	пропан газ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,207346
	6931	6931 03	Площадка станции налива и замера СУГ	пропан жидкий	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000664
	6932	6932 01	Площадка станции налива и замера СУГ	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,051836
	6932	6932 02	Площадка станции налива и замера СУГ	пропан жидкий	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000168
	6933	6933 01	Площадка станции налива и замера СУГ	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	1,292298
	6933	6933 02	Площадка станции налива и замера СУГ	пропан газ	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,206808
	6933	6933 03	Площадка станции налива и замера СУГ	пропан жидкий	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,161045
	6934	6934 01	Блок дозирования метанола	метанол	24	8400	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,482639
	6935	6935 01	Площадка системы горячего масла	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,222545
	6935	6935 02	Площадка системы горячего масла	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,621501
	6936	6936 01	Площадка ресивера топливного газа и нагревателя топливного газа	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,043627
	6936	6936 02	Площадка ресивера топливного газа и нагревателя топливного газа	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	1,914707
	6937	6937 01	Площадка ГРПШ	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,0522
	6938	6938 01	Площадка панели розжига	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,210251
	6939	6939 01	Площадка сепаратора факельной системы амина	амин	24	8400	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	3401 (368*)	0,056032
	6939	6939 02	Площадка сепаратора факельной системы амина	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,622045
	6940	6940 01	Площадка теплообменника горячее масло/гликоль	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,71872
	6940	6940 02	Площадка теплообменника горячее масло/гликоль	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,054668
	6941	6941 01	Внешние сети. Межплощадка №1	пропан-бутан	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,362132
	6941	6941 02	Внешние сети. Межплощадка №1	товарный газ, топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,517282
	6941	6941 03	Внешние сети. Межплощадка №1	конденсат	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,15165
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,087564
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000096
	6942	6942 01	Площадка теплообменника и фильтров товарного газа	топливный газ, товарный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,984542
	6942	6942 02	Площадка теплообменника и фильтров товарного газа	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,019756
	6943	6943 01	Площадка уравнительной емкости и насосов рециркуляции гликоля	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	2,357219
	6944	6944 01	Внешние сети. Межплощадные трубопроводы	пропан-бутан	24	8400	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,206623
	6944	6944 02	Внешние сети. Межплощадные трубопроводы	дренаж, конденсат	24	8400	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,03496
	6944	6944 03	Внешние сети. Межплощадные трубопроводы	кислый газ амина	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,010569
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000083
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,00001
	6944	6944 04	Внешние сети. Межплощадные трубопроводы	товарный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	0,103493
	6944	6944 05	Внешние сети. Межплощадные трубопроводы	газоконденсатная смесь	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,013882
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,00836
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,007407
	6945	6945 01	Площадка сырого конденсата	двухфазный поток конденсат+кислый	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00016

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				газ			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,139344
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,08391
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,074351
	6945	6945 02	Площадка сырого конденсата	топливный газ	24	8400	Метан (727*)	0410 (727*)	2,021829
	6945	6945 03	Площадка сырого конденсата	конденсат	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001062
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,318794
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	2,084151
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,85311
	6945	6945 04	Площадка сырого конденсата	кислый газ с сероводором	24	8400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,004438
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	3,723755
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,085529
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000807
	6946	6946 01	Площадка дренажной емкости гликоля	гликоль	24	8400	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023 (436)	0,599183
	6947	6947 01	Площадка дренажной емкости отработанного масла	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,031135
	6948	6948 01	Площадка дренажной емкости отработанного масла	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,031135
	6949	6949 01	Площадка дренажной емкости отработанного масла	горячее масло	24	8400	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	2735 (716*)	0,031135
	6950	6950 01	Площадка дренажной емкости	дренаж, конденсат	24	8400	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,007747
	6951	6951 01	Блок дозирования метанола	метанол	24	8400	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,482639
	6952	6952 01	Блок дозирования метанола	метанол	24	8400	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,482639
	6953	6953 01	Линия рециркуляции товарного газа НО ЗРА и ФС		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,343361
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,076736
	6953	6953 02	Противопомпажная линия компрессора турбодетандера		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,085652
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,019142
	6953	6953 03	Байпасная линия аминовой установки		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000028
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,039671
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,012865
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000163
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	0,000001
	6953	6953 04	Сепаратор топливного газа		24	8760	Метан (727*)	0410 (727*)	0,042976
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,009605
	6954	6954 01	Покрасочные работы		4	1940	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,010067
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000625
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210 (110)	0,000121
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,000262
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,00641
	6955	6955 01	Сварочные работы		2	81	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,000175
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,0000231
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0000074
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000012
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00002926
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,00000465
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,0000073
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,000006
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0000031
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,000004
(015) Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	7100 01	Нефтепровод. (ЗРА и ФС)	пары нефти	24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,05578
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	3,621639
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,359002
							Бензол (64)	0602 (64)	0,017748
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,007558
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,011156
(018) Подрядные организации	3001	3001 01	Цементировочный агрегат						
	3001	3001 02	Разгрузка		24	2086	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907 (493)	0,000115

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3001	3001 03	Бункер нарезки цемента				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	
	3002	3002 01	Смеситель						
	3002	3002 02	Разгрузка		24	2086	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907 (493)	0,000115
	3003	3003 01	Бункер для сыпучих смесей						
	3003	3003 02	Разгрузка		24	2086	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907 (493)	0,000115
	3004	3004 01	Компрессор						
	3005	3005 01	Тягач						
	3006	3006 01	Цементировочный агрегат						
	3006	3006 02	Разгрузка		24	2086	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907 (493)	0,000115
	3007	3007 01	Смеситель						
	3007	3007 02	Разгрузка		24	2086	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907 (493)	0,000115
	3008	3008 01	Бункер для сыпучих смесей						
	3008	3008 02	Разгрузка		24	2086	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2907 (493)	0,000115
	3009	3009 01	Компрессор						
	3010	3010 01	Тягач		24	1367	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,2697
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,35061
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,04495
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0899
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,22475
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,010788
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,010788
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,10788
	3116	3116 01	Емкость для хранения дизтоплива				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000004
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001272
	3117	3117 01	Буровая установка						
	3118	3118 01	Буровая установка		12	4368	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,563
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	2,0319
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,2605
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,521
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,3025
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,06252
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,06252
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,6252
	3119	3119 01	Буровая установка						
	3120	3120 01	Дизельная электростанция		4	1626	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,8045
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	2,34585
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,30075
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,6015
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,50375
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,07218
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,07218
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,7218
	3121	3121 01	Дизельная электростанция		7	2730	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,8367
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,08771
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,13945
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,2789
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,69725
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,033468
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,033468
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,33468
	3122	3122 01	Дизельная электростанция		6	2730	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0612
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,07956
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0102
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0204

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,051
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,002448
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,002448
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,02448
	3123	3123 01	Дизельная электростанция		4	546	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,3774
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,49062
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0629
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,1258
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,3145
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,015096
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,015096
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,15096
	3124	3124 01	ДВС УРАЛ КРАН						
	3125	3125 01	ДВС ППУ						
	3126	3126 01	ДВС ZL-50						
	3127	3127 01	ДВС ЦА320						
	3128	3128 01	Буровая установка						
	3129	3129 01	Буровой насос						
	3130	3130 01	Буровой насос						
	3131	3131 01	Буровой насос		12	215	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0219
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,02847
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00365
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0073
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,01825
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,000876
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000876
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00876
	3132	3132 01	Емкость для хранения дизтоплива				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000004
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001279
	3133	3133 01	Котельная установка ПКН №1			59,75	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,117457625
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,019086952
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,008115574
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,190874087
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,451013388
	3134	3134 01	Расходная емкость дизельного топлива		2	888	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000018
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000637
	3135	3135 01	Расходная емкость дизельного топлива		2	888	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000018
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000637
	3136	3136 01	Расходная емкость дизельного топлива		2	888	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000018
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000638
	3137	3137 01	Дизельный двигатель		2	679	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	5,4858
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	7,13154
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,9143
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,8286
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	4,5715
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,219432
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,219432
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	2,19432
	3138	3138 01	Дизельный двигатель		2	65	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1068
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,13884
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0178
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0356
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,089
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,004272
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,004272
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,04272
	3139	3139 01	Дизельный двигатель		2	70	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1068

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,13884
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0178
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0356
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,089
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,004272
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,004272
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,04272
	3140	3140 01	Дизельный двигатель		2	45	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,1068
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,13884
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0178
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0356
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,089
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,004272
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,004272
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,04272
	3141	3141 01	Дизельный двигатель		2	679	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0507
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,06591
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00845
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0169
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,04225
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,002028
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,002028
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,02028
	3142	3142 01	Дизельный двигатель						
	3143	3143 01	Котельная установка ПКН №1						
	3144	3144 01	Расходная емкость дизельного топлива		2	810	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000022
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000785
	3145	3145 01	Расходная емкость дизельного топлива		2	810	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000022
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000785
	3146	3146 01	Расходная емкость дизельного топлива		2	810	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000018
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000644
	3147	3147 01	Дизельный двигатель						
	3147	3147 02	Дизельный двигатель						
	3147	3147 03	Дизельный двигатель						
	3147	3147 04	Дизельный двигатель						
	3148	3148 01	Дизельный двигатель						
	3149	3149 01	Дизельный двигатель						
	3150	3150 01	Дизельный двигатель						
	3150	3150 02	Дизельный двигатель						
	3151	3151 01	Дизельный двигатель						
	3151	3151 02	Дизельный двигатель						
	3152	3152 01	ДЭС						
	3153	3153 01	Паровой котел бойлер ПКН-2С						
	3154	3154 01	Расходная емкость дизельного топлива		2	810	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000018
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000642
	3155	3155 01	Емкость для сбора конденсата						
	3156	3156 01	Емкость для сбора конденсата						
	3157	3157 01	Дизельный двигатель						
	3157	3157 02	Дизельный двигатель						
	3157	3157 03	Дизельный двигатель						
	3157	3157 04	Дизельный двигатель						
	3158	3158 01	Дизельный двигатель						
	3159	3159 01	Паровой котел						
	3160	3160 01	Емкость для сбора конденсата						
	3201	3201 01	Дизельгенератор						
	3202	3202 01	Дизельгенератор АД-60						
	3203	3203 01	Дизельгенератор						
	3205	3205 01	Передвижной дизельный генератор						
	3206	3206 01	Передвижной дизельный генератор						
	3207	3207 01	Передвижной дизельный генератор						
	3208	3208 01	Передвижной дизельный генератор						

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3209	3209 01	Передвижной дизельный генератор						
	3210	3210 01	Компрессор передвижной						
	3211	3211 01	Дизельная электростанция						
	3212	3212 01	Дизельная электростанция						
	3213	3213 01	Битумный котел						
	3214	3214 01	Битумный котел						
	3215	3215 01	Битумный котел						
	3216	3216 01	Битумный котел						
	3216	3216 02	Битумный котел						
	3216	3216 06	Битумный котел						
	3217	3217 01	Передвижной дизельный генератор						
	3218	3218 01	Передвижной дизельный генератор						
	3219	3219 01	Компрессор						
	3220	3220 01	Дизельная электростанция						
	3221	3221 01	Дизельный генератор						
	3222	3222 01	Дизельный генератор						
	3223	3223 01	Передвижной дизельный генератор						
	3224	3224 01	Передвижной компрессор						
	3225	3225 01	Дизельная электростанция						
	3226	3226 01	Агрегаты сварочные с дизельным двигателем						
	3227	3227 01	Битумный котел						
	3228	3228 01	Передвижной компрессор						
	3304	3304 01	Установка "УЗГ-1М"		24	2585	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	9,5365222
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	1,54968492
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,934519
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	7,375613
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	424,974
	3401	3401 01	Буровая установка						
	3402	3402 01	Буровая установка						
	3403	3403 01	Буровая установка						
	3501	3501 01	Дизельгенератор		24	1334	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0648
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,08424
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0108
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0216
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,054
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301 (474)	0,002592
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,002592
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,02592
	3502	3502 01	Дизельгенератор		24	1779	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0648
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,08424
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,0108
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0216
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,054
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,002592
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,002592
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,02592
	3503	3503 01	Дизельгенератор						
	3504	3504 01	Дизельгенератор		24	889	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,6
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,78
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,1
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,2
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,5
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,024
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,024
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,24
	3505	3505 01	Дизельгенератор						
	3506	3506 01	Емкость для замешивания жидкости		2	550	Пропан-1,2-диол (1007*)	1034 (1007*)	0,179595
	3601	3601 01	Компрессор передвижной						
	3602	3602 01	Дизельная электростанция						
	3603	3603 01	Дизельная электростанция						
	3604	3604 01	Битумный котел						
	9101	9101 01	Сварочные работы						
	9102	9102 01	Насос ГСМ		7	2664	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000298

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,106262
	9103	9103 01	Насос ГСМ		4	1360	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000152
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,054248
	9104	9104 01	Буровой насос		24	180	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000076
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,026924
	9105	9105 01	Насос ГСМ		24	180	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,0072
	9106	9106 01	Насос соляной кислоты		24	48,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000011
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,003989
	9107	9107 01	Буровые насосы		7	2664	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,3996
	9108	9108 01	Буровые насосы		24	180	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,027
	9109	9109 01	Насос ГСМ		4	1304	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000146
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,052014
	9110	9110 01	Насос ГСМ		24	180	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00718
	9111	9111 01	Насос перекачки соляной кислоты		24	48,5	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,00388
	9112	9112 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1263
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,1263
	9113	9113 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)		24	8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,1633
	9114	9114 01	Сепаратор высокого давления		6	6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000549
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000203
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	8,0000000E-08
	9115	9115 01	Сепаратор высокого давления		6	6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,0000005
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000549
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000203
							Бензол (64)	0602 (64)	0,000003
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,000001
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,000002
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (526)	8,0000000E-08
	9201	9201 01	Разгрузка строительных материалов		24	2086	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0168 (446)	0,00000201
							Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)	0,000001103
							Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0214 (304)	0,0000011
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,053915
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,000518
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	2,972003
	9202	9202 01	Снятие и хранение ПСП		24	2086	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,05659
	9203	9203 01	Земляные работы		24	2086	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	13,704022
	9204	9204 01	Гидроизоляция битумом		24	40	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,568454
	9205	9205 01	Аппарат пескоструйный		24	40	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,106
	9206	9206 01	Сварочные работы		24	2086	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,0322
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,00331
							Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0203 (647)	0,000091
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0023039

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0001301
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,01628472
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,0017584
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,0027594
							Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1555 (586)	0,000003
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,033042
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0014914
	9207	9207 01	Ремонтные работы		24	8377	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,012328
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,001506
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00432
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0007
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,15665
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0001107
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,01124
	9208	9208 01	Покрасочные работы		3	1043	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,839175
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,253623
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042 (102)	0,000089
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,0001802
							2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1119 (1497*)	0,00000201
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210 (110)	0,058717
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,10525
							Циклогексанон (654)	1411 (654)	0,000447
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,311799
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,000001827
	9209	9209 01	Емкость дизтоплива				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000002
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000636
	9212	9212 01	Сварочные работы		3	858	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,001589
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,000147
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00012
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0000195
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,00133
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,000075
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,00033
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,1251892
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00015353
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930 (1027*)	0,001572
	9213	9213 00	Сварочные работы		2	35	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,002237
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,0000385
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000936
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000152
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,001485
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,000002
	9214	9214 01	Покрасочные работы		2	254	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,031725
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,015205
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042 (102)	0,008385
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (667)	0,0041925

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210 (110)	0,022283
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,00286
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,010575
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0,014805
	9301	9301 01	Накопительная емкость бурового шлама		24	2585	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000188
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,120125
							Бензол (64)	0602 (64)	0,004055
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,008399
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,008284
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0,000101
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00316
	9302	9302 01	Накопительная емкость бурового шлама		24	2585	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000188
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,120125
							Бензол (64)	0602 (64)	0,004055
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,008399
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,008284
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0,000101
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00316
	9303	9303 01	Накопительная емкость бурового шлама		24	2585	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000188
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,120125
							Бензол (64)	0602 (64)	0,004055
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,008399
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,008284
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0,000101
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00316
	9304	9304 01	Накопительная емкость бурового шлама		24	2585	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000094
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,060063
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002028
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,004199
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,004142
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0,000051
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,00158
	9305	9305 01	Накопительная емкость бурового шлама		24	2585	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00013
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,083418
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002816
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,005832
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,005752
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0,00007
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,002195
	9306	9306 01	Открытая емкость для приема пастообразных и жидких буровых отходов		24	2585	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000117
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,075077
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002534
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,005249
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,005177
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0,000063
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001975
	9307	9307 01	Открытая емкость для приема пастообразных и жидких буровых отходов		24	2585	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000117
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,075077
							Бензол (64)	0602 (64)	0,002534
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,005249
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,005177
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0,000063
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001975
	9308	9308 01	Технологическая карта для приема и подготовки буровых и нефтесодержащих отходов		24	2585	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,022763
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	14,575212
							Бензол (64)	0602 (64)	0,492027
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	1,019074
							Метилбензол (349)	0621 (349)	1,005066
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0,012257
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,383466

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9309	9309 01	Приямок возле УЗГ-1М		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	1,4684
	9309	9309 02	Приямок возле УЗГ-1М		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	1,4684
	9310	9310 01	Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ-1М		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,18355
	9310	9310 02	Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ-1М		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,14684
	9310	9310 03	Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ-1М		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,14684
	9311	9311 01	Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ-1М		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	1,8355
	9311	9311 02	Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ-1М		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	1,4684
	9311	9311 03	Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ-1М		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	1,4684
	9312	9312 01	Площадка накопления вторичного грунта		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00208
	9312	9312 02	Площадка накопления вторичного грунта		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,00208
	9313	9313 01	Сдув при транспортных работах		24	2203	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,671318
	9314	9314 01	Вспомогательное оборудование		24	110	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)	0,0009
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,03
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00174
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,06
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,000002
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,000001
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,09
	9315	9315 01	Емкость дизтоплива		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000004
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001279
	9316	9316 01	Емкость дизтоплива		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,001237
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,440643
	9317	9317 01	Емкость дизтоплива		24	8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000001
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000332
	9318	9318 01	Ремонтные работы						
	9318	9318 02	Покрасочные работы						
	9318	9318 03	Ремонтные работы		24	2086	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,056727
	9319	9319 01	Ленточный транспортер		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,001563

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9320	9320 01	Ленточный транспортер		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,002764
	9321	9321 01	Конвейер ковшовый		24	2585	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000326
	9501	9501 01	Насосная установка		24	2764,8	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,718848
	9502	9502 01	Насосная установка		24	230,4	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,002304
	9503	9503 01	Места соединения труб (ЗРА и ФС)		24	2764,8	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	0,094575
	9503	9503 02	Насосная установка		8	2764,8	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (163)	
	9601	9601 01	Работы при снятии/ нанесении грунта на техническом этапе рекультивации		4	1548	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	9,629923
	9602	9602 01	Работы при рыхлении грунта на техническом этапе рекультивации		3	996	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	3,85503
	9603	9603 01	Планировочные работы		24	60	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000043
	9604	9604 01	Погрузочно-разгрузочные работы		0,17	0,17	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000024
	9605	9605 01	Погрузочно-разгрузочные работы		0,23	0,23	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000034
	9606	9606 01	Разгрузка строительных материалов		24	2086	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0214 (304)	0,0000071
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,001223
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	1,86847
	9607	9607 01	Срезка, засыпка и хранение ПСП		24	2086	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	10,82173
	9608	9608 01	Земляные работы		6	2059	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	2,08964
	9609	9609 01	Гидроизоляция битумом		15	15	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,015012
	9610	9610 01	Сварочные работы		3	4182	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0123 (274)	0,0141884
							Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0143 (327)	0,0013175
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,0014501
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,01108411
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342 (617)	0,0006551
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344 (615)	0,0023671
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0011684
	9611	9611 01	Ремонтные работы		3	20	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,00007
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000011
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0072
	9612	9612 01	Покрасочные работы		2	1043	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0,082329
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0,011524

A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210 (110)	0,005167
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401 (470)	0,024969
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0,086787
	9613	9613 01	Погрузочно-разгрузочные работы (бульдозер)		24	40	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000002
	9613	9613 02	Землеустроительные работы (бульдозер)		24	134			
	9614	9614 01	Снятие ПСП		24	74	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000584
	9615	9615 01	Покрытие песчано-гравийной смесью		24	246	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,000179
	9615	9615 02	Погрузочно-разгрузочные работы (посев и создание травостоя)		24	246	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,0277095
	9616	9616 01	Транспортировочные работы		24	344	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,445016348
	9617	9617 01	Земляные работы		10	10			
	9617	9617 02	Погрузочно-разгрузочные работы (экскаватор)		10	10			
	9617	9617 03	Погрузочно-разгрузочные работы (бульдозер)		10	10	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,002624185
	9618	9618 01	Земляные работы		4	1406	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,21783287
	9619	9619 01	Земляные работы		2	2			
	9619	9619 02	Погрузочно-разгрузочные работы (экскаватор)		2	2			
	9619	9619 03	Погрузочно-разгрузочные работы (бульдозер)		24	522	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908 (494)	0,004484283
Примечание: В графе 8 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, $м^3/с$	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Установка подготовки нефти (УПН)									
0001	12	0,55	24,29	5,7708897	287	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,71176	4,594261
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,115661	0,746567
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007582	0,014357
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,22425	14,357066
0002	4	0,3	0,43	0,0300853	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000006	0,0000083
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020143	0,302166
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007445	0,111676
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000097	0,001458
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000031	0,000458
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000061	0,000917
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000011	0,000017
0003	4	0,2	0,32	0,01	30,3	3123 (638*)	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	0,116667	3,6792
0004	6	0,05	0,56	0,0011	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000648	0,0000004
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,782536	0,000471
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,28944	0,000174
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00378	0,000002
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001188	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,002376	0,000001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000032	2,0000000E-08
0005	6	0,05	0,56	0,0011	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000648	0,0000004
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,782536	0,000471
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,28944	0,000174
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00378	0,000002
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001188	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,002376	0,000001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000032	2,0000000E-08
0006	0,4	0,3	0,55	0,039	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000006	0,0000175
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020143	0,635223
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007445	0,234768
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000097	0,003066
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000031	0,000964
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000061	0,001927
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000011	0,000035
0007	37,3	0,469	3112,5	537,708	1651,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	12,8121	1,8111
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,082	0,2943
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0066	0,1034
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	0,0016
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,0000000E-08	0,0000007
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	106,7669	15,0922
						0410 (727*)	Метан (727*)	2,6691	0,3772
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,0000000E-08	0,0000002
0008	34	0,236	5651,1	247,2	1651,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7,983376	2,442508
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,297311	0,397001
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2,568013	2,022206
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,212547	0,843659
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,05189775	0,0007487
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	66,527932	20,354263
						0410 (727*)	Метан (727*)	1,663178	0,508802
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3,0000000E-08	0,0000002
0011	5	0,3	4,99	0,3527223	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,17	0,02847
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,521	0,037011
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,195	0,004745
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,39	0,00949
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,975	0,023725
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0468	0,001139

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0468	0,001139
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,468	0,011388
0012	4	0,3	0,28	0,02	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001089	0,000196
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03878	0,069804
0013	6,5	0,02	33,16	0,0104167	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616	0,00065
0014	6,5	0,02	33,16	0,0104175	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616	0,00065
0015	6,5	0,02	33,16	0,0104175	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616	0,00065
0016	12	0,04	7011,4	8,8108	472,6	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,114035	0,005264
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,018531	0,000855
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,069681	0,049375
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,155074	0,007158
0017	12	0,04	7011,4	8,8108	472,6	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,114035	0,004006
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,018531	0,000651
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,069681	0,03758
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,155074	0,005448
0018	10	0,03	2,24	0,0015834	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,00000952717
0019	10	0,03	2,24	0,0015833	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,00000952717
0020	9	0,5	1,99	0,39	35	0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000019	0,000600182
0021	8	0,2	10,5	0,33	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000011	0,0000346
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,040287	1,253042
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014889	0,463104
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000194	0,006048
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000061	0,001901
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000122	0,003802
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000022	0,000069
0022	2,8	0,05	6,62	0,013	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,0000011
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010072	0,039701
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	0,014673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000049	0,000192
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,00006
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000031	0,00012
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000006	0,000002
0023	2,8	0,05	6,62	0,013	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,0000011
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010072	0,0397
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	0,014673
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000049	0,000192
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,00006
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000031	0,00012
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000006	0,000002
0024	3	0,05	6,62	0,0129984	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	0,000061
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,781695	0,073976
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	0,027362
						0602 (64)	Бензол (64)	0,04725	0,000357
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	0,000112
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0297	0,000225
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000405	0,0000031
0025	3	0,05	7,07	0,0138819	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	0,000061
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,781695	0,073976
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	0,027362
						0602 (64)	Бензол (64)	0,04725	0,000357
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	0,000112
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0297	0,000225
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000405	0,0000053
0026	9,9	0,45	2,07	0,329868	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03589	0,498211
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005832	0,080957
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000599	0,00026
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,028333	0,041916
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,028333	0,041916

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0027	2	0,05	7,07	0,0138819	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	0,000106
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,781695	0,128463
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	0,047515
						0602 (64)	Бензол (64)	0,04725	0,000621
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	0,000195
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0297	0,00039
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000405	0,0000027
0028	2	0,05	7,07	0,0138819	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	0,000055
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,781695	0,066347
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	0,02454
						0602 (64)	Бензол (64)	0,04725	0,00032
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	0,000101
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0297	0,000201
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000405	0,00000275
0029	2	0,05	4,49	0,0088167	30,3	0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,00000014	0,00000055
0030	8	0,4	1,61	0,201802	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038423	1,125809
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006244	0,182952
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000641	0,000218
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,030333	0,035238
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,030333	0,035238
0031	6	0,05	3,11	0,00611	30,3	0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	6,0000000E-11	6,0000000E-09
0032	9,9	0,45	2,07	0,329868	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03589	1,110121
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005832	0,180391
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000599	0,000336
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,028333	0,054222
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,028333	0,054222
0033	5	0,3	3,33	0,2355	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000011	0,000035
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,040287	1,270445
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014889	0,469536
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000194	0,006132
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000061	0,001927
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000122	0,003854
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000022	0,00007
0034	21	0,219	3,58	0,1348	160	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02232	0,084471
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003627	0,013727
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000238	0,000264
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06975	0,263971
0035	21	0,219	3,58	0,1348	160	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02232	0,084471
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003627	0,013727
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000238	0,000264
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06975	0,263971
0036	15	0,5	0,14	0,028	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000126	0,00147
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,575317	53,289059
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,690963	19,694773
						0602 (64)	Бензол (64)	0,022083	0,257208
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006941	0,080837
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,013881	0,161674
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000252	0,00294
0037	15	0,5	0,14	0,027489	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000126	0,00098
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,575317	35,526039
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,690963	13,129849
						0602 (64)	Бензол (64)	0,022083	0,171472
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006941	0,053891
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,013881	0,107782
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000252	0,00196
0038	2	0,05	0,42	0,0008247	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
0039	5	0,01	42,02	0,0033	30,3	0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0229	0,000629501
0040	2,7	0,123	2576,1	30,61	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000014	5,0000000E-10
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000002	1,0000000E-10
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000012	4,0000000E-10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000111	4,0000000E-09
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000059	2,1200000E-09

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000119	4,0000000E-09
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000003	1,0000000E-10
0041	5	0,2	0,03	0,001	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000742
0042	2	0,25	0,04	0,002	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000005
0043	2,7	0,15	56,59	1	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,185601
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000032
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000002
0044	2,7	0,15	56,59	1	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,185601
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000032
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000002
0045	5	0,2	31,83	1	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,058
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,00001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000001
0046	5	0,2	31,83	1	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,038667
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000007
0047	5	0,2	31,83	1	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,077334
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000013
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000001
0048	5	0,2	31,83	1	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,038667
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000007
0049	5	0,2	31,83	1	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,038667
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000007
0050	5	0,2	31,83	1	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,019333
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000003
0051	5	0,2	31,83	1	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,038667
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000007
0052	5	0,2	31,83	1	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,058
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,00001
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000001
0054	5	0,3	0,56	0,0396	450				
0055	12	0,1	3,54	0,0278031	30,3				
6001	3				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616	0,000688
6002	2				30,3	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,056179	0,114606
						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,044444	0,075
						2049 (664*)	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	0,014577	0,049197
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,014577	0,049197
6004	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005493
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011308	0,356625
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004243	0,133822
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001748
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001099
6005	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000019
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000039	0,001239
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000015	0,000465
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000002	0,000006
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001	0,000002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000001	0,000004
6006	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145	0,004579
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426	0,29727
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537	0,111549
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000046	0,001457
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,000458
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000029	0,000916
6007	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145	0,004579
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426	0,29727
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537	0,111549

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000046	0,001457
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,000458
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000029	0,000916
6008	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000377	0,011884
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025408	0,772019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009529	0,289694
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000124	0,003783
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004	0,001188
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,002379
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		3,9000000E-08
6009	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000261	0,008228
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,016939	0,534194
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,006356	0,200454
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000083	0,002618
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000026	0,000823
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000052	0,001646
6010	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000058	0,001828
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004102	0,119052
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001537	0,044671
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00002	0,000584
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006	0,000183
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000014	0,000367
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		3,3000000E-08
6011	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003664
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007544	0,237915
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002831	0,089276
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001166
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000733
6012	2				30,3	3123 (638*)	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	0,003975	0,125354
6013	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000058	0,001743
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003796	0,113142
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001424	0,042456
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000019	0,000554
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006	0,000174
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000012	0,000349
6014	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000319	0,010075
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020742	0,654143
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007783	0,245464
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000101	0,003206
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000032	0,001008
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000064	0,002015
6015	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145	0,004579
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426	0,29727
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537	0,111549
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000046	0,001457
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,000458
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000029	0,000916
6016	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145	0,004579
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426	0,29727
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537	0,111549
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000046	0,001457
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,000458
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000029	0,000916
6017	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145	0,00458
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00943	0,297394
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003539	0,111596
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000046	0,001457
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,000458
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000029	0,000916
6018	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145	0,004579
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009764	0,298688
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003661	0,1116789
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000048	0,001463
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,00046

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000031	0,00092
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		7,8000000E-08
6019	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
6020	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
6021	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000611	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745	0,000641
6022	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004989	0,156878
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000065
6023	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004893	0,155439
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000065
6024	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004893	0,155439
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000065
6025	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004893	0,155439
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000065
6026	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004893	0,155439
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000065
6027	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,168497	5,313696
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,063297	1,996177
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000225	0,000765
Площадки эксплуатационных скважин									
0551	2	0,2	5,73	0,1799	434				
0552	2	0,2	5,73	0,1799	434				
0553	2	0,2	5,73	0,1799	434				
0555	2	0,05	0,01	0,00002	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000073	0,000644
0557	2	0,05	0,01	0,00002	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000073	0,000644
0558	2	0,05	0,01	0,00002	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000282	0,000644
1004	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1005	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1006	2,5	0,093	2098	14,2515225	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,007498	0,000002
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001218	0,0000004
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,006248	0,000002
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,058007	0,0000167
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,030866	0,0000089
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,062481	0,000018
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,001562	0,0000004
1007	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1008	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1009	2,5	0,093	1780,3	12,0934154	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,009403	0,000003
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001528	0,0000004
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,007836	0,000002
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,072747	0,000021
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,038709	0,0000111

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,078357	0,000023
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,001959	0,0000006
1010	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1011	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1012	2,6	0,123	24,32	0,289	1550,2				
1013	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	0,000279
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	0,01242
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	0,000536
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	0,0000006
1014	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1015	2,6	0,118	2416,2	26,423	1501,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,011318	
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001839	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009432	
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,163342	
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,086914	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,094318	
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,002358	
1016	2	0,005	40,74	0,0007999	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1017	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1018	2,3	0,075	840,45	3,713	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,106801	0,000031
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017355	0,000005
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,089001	0,000026
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,826278	0,000238
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,439664	0,0001266
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,890008	0,000256
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,02225	0,0000064
1019	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1020	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1021	2,4	0,084	1110,3	6,153	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004194	0,000001
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000681	0,0000002
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003495	0,000001
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003974	0,0000011
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002114	0,0000006
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03495	0,00001
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000874	0,0000002
1022	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1025	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1026	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1027	2,3	0,075	919,77	4,0634194	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,008376	0,000002
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001361	0,0000004
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00698	0,000002
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,064804	0,0000187
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,034482	0,0000099
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,069802	0,00002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,001745	0,0000005
1028	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1029	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1030	2,4	0,09	2029,9	12,9136658	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00886	0,000003
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00144	0,0000004
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,007383	0,000002
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,068545	0,00001197
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,036473	0,0000105
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,073832	0,000021
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,001846	0,0000005
1034	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1036	2,4	0,084	1849,2	10,2478401	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003961	0,000001
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000644	0,0000002
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0033	0,000001
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,030641	0,0000088
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,016304	0,0000047
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,033004	0,00001
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000825	0,0000002
1040	2	0,005	42,27	0,00083	40	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1041	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1043	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1044	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1045	2,4	0,084	1110,3	6,153	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,020513	0,000009
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003333	0,000001
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017094	0,000007
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,158699	0,000069
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,084444	0,0000365
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,170939	0,000074
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,004273	0,000002
1052	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	0,009894
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	0,004016
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	0,0000015
1053	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1054	2,6	0,114	1899,4	19,3872414	1139,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,017682	0,000005
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002873	0,000001
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,014735	0,000004
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,210878	0,0000607
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,112208	0,0000323
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,147352	0,000042
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,003684	0,000001
1055	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,835541	0,010789
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,037082	0,000479
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1056	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,000629501
1057	2,4	0,084	1053,1	5,836	1544,5	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1073	0,0077
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0174	0,0013
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0894	0,0064
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,8944	0,0644
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0224	0,0016
1058	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1059	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1060	2,9	0,154	2927,5	54,529	1209,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,142507	0,008042
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0232	0,001307
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,118822	0,006735
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,187725	0,067148
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,029731	0,001709

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1064	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1065	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1066	3	0,175	3579,2	86,089	1209,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,116791	0,000126
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,018978	0,00002
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,097326	0,000105
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,973255	0,001051
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,024331	0,000026
1067	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1068	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1069	2,8	0,14	2485	38,253	1209,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,107238	0,000066
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017426	0,000011
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,089365	0,000055
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,893653	0,000547
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,022341	0,000014
1070	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,676292	0,008732
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,133066	0,001718
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000083	0,0000011
1072	2,8	0,148	2930,2	50,409	1373,4	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,439988	0,015993
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,071484	0,002564
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,366674	0,013328
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,666336	0,133478
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,091618	0,003382
1073	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1074	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1075	2,9	0,162	3400,4	70,089	1373,4	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,234573	0,000253
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,038118	0,000041
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,195477	0,000211
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,954772	0,002111
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,048869	0,000053
1076	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,0001212
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1077	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1078	2,3	0,075	840,45	3,713	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010191	0,000006
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001656	0,000001
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008493	0,000005
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,078846	0,000048
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,041954	0,000026
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,084927	0,000052
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,002123	0,000001
1082	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,835541	0,010789
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,037082	0,000479
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1083	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1084	2,5	0,098	1534,1	11,572	1544,5	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,078296	0,000048
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,012723	0,000008
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,065247	0,00004
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,652467	0,000399
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,016312	0,00001
1085	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	0,009894
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	0,004016
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	0,0000015
1086	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1087	2,7	0,121	1829,8	21,041	1139,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,041635	0,000025
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006766	0,000004
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,034695	0,000021

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,496533	0,000304
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,264206	0,000162
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,346954	0,000212
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,008674	0,000005
1094	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1095	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1096	2,8	0,145	2451,4	40,48	1130,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,786104	0,001783
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,127742	0,00029
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,655087	0,001486
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,55087	0,014857
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,163772	0,000371
1097	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1098	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1099	2,4	0,084	864,71	4,792	1209,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,069539	
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0113	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05795	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,579495	
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,014487	
1100	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1101	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1102	2,5	0,105	1655,5	14,335	1633,9				
1106	2,4	0,084	1110,3	6,153	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00041	0,0000001
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000067	1,0000000E-08
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000342	0,0000001
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003173	0,000000571
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001688	0,000000304
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003417	0,000001
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000085	2,0000000E-08
1107	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1108	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1110	2,7	0,124	1984,1	23,96	1209,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000332	1,0000000E-08
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000054	2,0000000E-09
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000276	1,0000000E-08
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,002764	0,0000001
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000069	2,0000000E-09
1111	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1112	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1122	2	0,03	0,06	0,00004	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,6600000E-08	0,00000274008
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000013	0,000838655
1124	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	0,0042041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	5,076917
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	1,877822
						0602 (64)	Бензол (64)	0,06615	0,024524
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	0,007707
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,04158	0,015415
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	0,0002102
1125	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	0,0042041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	5,076917
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	1,877822
						0602 (64)	Бензол (64)	0,06615	0,024524
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	0,007707
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,04158	0,015415
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	0,0002102

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1126	4,3	0,05	9,68	0,0190066	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	0,0042041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	5,076917
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	1,877822
						0602 (64)	Бензол (64)	0,06615	0,024524
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	0,007707
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,04158	0,015415
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	0,0002102
1127	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	0,0042041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	5,076917
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	1,877822
						0602 (64)	Бензол (64)	0,06615	0,024524
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	0,007707
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,04158	0,015415
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	0,0002102
1128	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	0,0042041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	5,076917
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	1,877822
						0602 (64)	Бензол (64)	0,06615	0,024524
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	0,007707
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,04158	0,015415
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	0,0002102
1129	5,9	0,05	6,11	0,012	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	0,0042041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	5,076917
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	1,877822
						0602 (64)	Бензол (64)	0,06615	0,024524
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	0,007707
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,04158	0,015415
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	0,0002102
1130	5,9	0,05	8,66	0,0170039	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00972	0,019541065
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	11,73852	23,14881182
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,3416	8,052886335
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0567	0,113989438
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01782	0,035824595
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,03564	0,071653736
1131	2	0,05	9,68	0,019	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000833	0,0000207636
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	0,025429796
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	0,009405533
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000486	0,000123236
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000153	0,0000388546
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000306	0,0000767636
1132	2	0,05	9,68	0,019	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000833	0,0000207636
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	0,025429796
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	0,009405533
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000486	0,000123236
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000153	0,0000388546
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000306	0,0000767636
1134	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1135	2,7	0,129	1928,3	25,202	1090,4	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0583	0,0063
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0095	0,001
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0486	0,0052
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4858	0,0525
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0121	0,0013
1137	2	0,03	0,57	0,0004	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,6600000E-08	0,00000274008
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000013	0,000838655
1139	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	0,0042041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	5,076917
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	1,877822
						0602 (64)	Бензол (64)	0,06615	0,024524
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	0,007707
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,04158	0,015415
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	0,0002102
1140	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	0,0042041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	5,076917
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	1,877822

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0602 (64)	Бензол (64)	0,06615	0,024524
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	0,007707
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,04158	0,015415
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	0,0002102
1141	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	0,0042041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	5,076917
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	1,877822
						0602 (64)	Бензол (64)	0,06615	0,024524
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	0,007707
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,04158	0,015415
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	0,0002102
1142	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	0,0042041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	5,076917
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	1,877822
						0602 (64)	Бензол (64)	0,06615	0,024524
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	0,007707
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,04158	0,015415
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	0,0002102
1143	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3				
1144	5,9	0,05	5,6	0,0109956	30,3				
1145	5,9	0,05	8,66	0,017	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00972	0,019541065
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	11,73852	23,14881182
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,3416	8,052886335
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0567	0,113989438
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01782	0,029234629
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,03564	0,071653736
1146	2	0,05	9,68	0,019	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000833	0,0000207636
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	0,025429796
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	0,009405533
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000486	0,000123236
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000153	0,0000388546
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000306	0,0000767636
1147	2	0,05	9,68	0,019	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000833	0,0000207636
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	0,025429796
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	0,009405533
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0000486	0,000123236
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000153	0,0000388546
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000306	0,0000767636
1148	2	0,005	42,27	0,00083	40	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	0,000279
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	0,01242
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	0,000536
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	0,0000006
1149	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1150	2,3	0,076	842,73	3,823	1438,4				
1151	2,5	0,104	1873,4	15,914	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003676	0,0000004
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000597	6,0000000E-08
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003063	0,0000003
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,028437	0,00000307
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,015131	0,00000163
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,030631	0,000003
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000766	8,0000000E-08
1152	2,3	0,075	840,45	3,713	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003152	0,000001
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000512	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002627	0,000001
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,024388	0,0000057
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012977	0,000003
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,026269	0,000006
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000657	0,0000002
1153	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1154	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1157	3,3	0,4	1196	150,294144	1244,9				
1158	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1159	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,007497	0,000097
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,679572	0,008775
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026224	0,000339
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00003	0,0000004
1162	2,4	0,084	1110,3	6,153	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038055	0,000034
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006184	0,000006
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,031713	0,000029
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,294418	0,000265
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,15666	0,000141
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317125	0,000285
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,007928	0,000007
1163	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1164	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1166	2,9	0,15	2814,5	49,737	1209,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085591	0,000052
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013909	0,000009
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,071326	0,000044
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,713262	0,000437
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,017832	0,000011
1181	2,4	0,084	1105,8	6,128	1600,7	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,191669	0,000093
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031147	0,000015
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,159724	0,000078
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,349575	0,000826
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,718111	0,000439
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,597237	0,000779
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,039931	0,000019
1182	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	0,009894
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	0,004016
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	0,0000015
1183	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1184	2,4	0,085	845,89	4,8	1139,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,146287	0,000132
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,023772	0,000021
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,121906	0,00011
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,74462	0,00157
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,928315	0,000835
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,219061	0,001097
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,030477	0,000027
1193	2,3	0,07	661,56	2,546	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,032792	0,000014
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005329	0,000002
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,027327	0,000012
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,253702	0,00011
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,134995	0,0000583
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,273269	0,000118
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,006832	0,000003
1194	2,7	0,124	1984,1	23,96	1209,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,133317	0,0001199
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,021664	0,0000195
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,111098	0,00009999
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,110978	0,0009999
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,027774	0,000024997
1199	2,5	0,102	1235,3	10,094	1083,1				
1201	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1202	2,6	0,112	1897,2	18,691	1633,9				
1203	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1212	2,4	0,079	1007,2	4,9369735	1489,4				
1213	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1218	5,5	0,5	6,04	1,185408	325				
1219	6,9	0,5	1,83	0,359856	325	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,041455	0,04701
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006737	0,00764
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000599	0,000199
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,028333	0,032152
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,028333	0,032152
1220	8,5	0,7	1,19	0,457229	325	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,065841	0,009718

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,010699	0,001579
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0084	0,00124
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,18	0,026568
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045	0,006642
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,045	0,006642
1221	7,1	0,5	1,83	0,359856	325	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,041455	0,563672
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006737	0,091604
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000599	0,000984
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,028333	0,15865
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,028333	0,15865
1222	7,8	0,5	0,41	0,080438	325	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,009267	0,014279
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001506	0,00232
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000134	0,00066
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,006333	0,106484
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,006333	0,106484
1223	7,3	0,696	3,53	1,342051	325	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,154604	0,317804
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,025123	0,051643
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002233	0,000748
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,105667	0,120577
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,105667	0,120577
1225	7,3	0,696	2,39	0,910224	325	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,104858	0,090597
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017039	0,014722
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001515	0,000368
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,071667	0,059387
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,071667	0,059387
1228	2,6	0,109	1540,6	14,376	1209,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002283	0,0000004
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000371	0,0000001
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001902	0,0000003
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,019022	0,000003
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000476	0,0000001
1231	2,5	0,098	1421,5	10,722	1280				
1232	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1233	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001623	0,000021
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,739817	0,009553
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,192449	0,002485
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000008	0,0000001
1234	2,7	0,124	1984,1	23,96	1209,8				
1235	2,5	0,104	1873,4	15,914	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014774	0,000009
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002401	0,000001
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,012312	0,000008
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1143	0,00007
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,060819	0,000037
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,123116	0,000075
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,003078	0,000002
1236	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1237	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1238	2,7	0,125	2660,6	32,651	1527,1	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02846	0,000007
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004625	0,000001
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023717	0,000006
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,443939	0,0001119
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,236221	0,0000595
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,237169	0,00006
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,005929	0,000001
1239	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	0,000279
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	0,01242
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	0,000536
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	0,0000006
1240	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1245					30,3				
1252	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1253	4	0,01	42,02	0,0033002	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1254	2,7	0,124	2644,4	31,934	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,018782	0,000011
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003052	0,000002
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,015652	0,00001
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,145313	0,000089
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,077321	0,000047
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,15652	0,000096
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,003913	0,000002
1258	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,314245	0,000226
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,153528	0,000111
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000048	3,0000000E-08
1259	4	0,01	42,02	0,0033002	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1260	2,6	0,112	1354,9	13,349	1058,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,046958	0,000029
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,007631	0,000005
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,039132	0,000024
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,391319	0,000239
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,009783	0,000006
1262	4	0,01	42,02	0,0033002	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1266					30,3				
1269					30,3				
1271	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1272	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1273	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001623	0,000021
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,739817	0,009553
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,192449	0,002485
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000008	0,0000001
1289	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1290	2,8	0,061	9999	48,961	1488				
1291	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1292	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1293	3,1	0,185	3912,7	105,174	1209,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,237752	0,008689
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,038677	0,0014119
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,198193	0,007274
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,981429	0,072541
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,049573	0,0018435
1294	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1295	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1296	2,5	0,098	1617,5	12,201	1550,2				
1297	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1298	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1299	2,8	0,147	3619,4	61,428	1550,2				
1301	2	0,1	3,03	0,0237976	635				
1302	1	0,05	6,32	0,0124093	635	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,051667	0,00405
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,067167	0,005265
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008611	0,000675
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017222	0,00135
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,043056	0,003375
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002067	0,000162
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002067	0,000162
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,020667	0,00162
1305	1,5	0,05	6,62	0,013	635	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054167	0,00669
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,070417	0,008697
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009028	0,001115
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018056	0,00223

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045139	0,005575
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002167	0,000268
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,000268
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021667	0,002676
1306	3,1	0,185	3633,1	97,659	1129,5				
1307	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,681394	0,008798
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,276881	0,003575
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000098	0,00000127
1308	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1309	2,3	0,071	684,99	2,712	1527,1	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,028884	0,0021
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00473	0,0003
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,024053	0,0017
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,450855	0,0323
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001813	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,240933	0,0172
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,006038	0,0004
1310	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	0,000279
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	0,01242
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	0,000536
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	0,0000006
1311	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1314	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1315	2,3	0,075	837,06	3,698	1600,7				
1316	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,969356	0,012516
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000039	0,0000005
1317	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1318	2,5	0,061	4152,3	12,135	1260,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,673131	0,000389609
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,109384	0,0000633587
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,560943	0,000324359
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,609426	0,003246424
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,140236	0,0000813261
1319	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,163552	
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,026577	
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,136293	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,362929	
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,034073	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1320	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1321	2,8	0,139	2118,4	32,146	1039,4				
1322	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000824	0,000011
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,611771	0,007899
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002682	0,000035
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000027	0,0000004
1323	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1324	2,6	0,116	2337	24,698	1525,4				
1325	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1326	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1329	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1330	3,2	0,061	9999	152,982	1269,8				
1331	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	0,000279
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	0,01242
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	0,000536
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	0,0000006
1332	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1339	3,1	0,178	3652,1	90,881	1209,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0715	0,0077
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0116	0,0013
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0596	0,0064
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5956	0,0643
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0149	0,0016
1341	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1342	2,5	0,106	1959,6	17,293	1550,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,039146	0,000024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006361	0,000004
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,032621	0,00002
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,302856	0,000185
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,16115	0,000099
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,326214	0,0002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,008155	0,000005
1343	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,004108	0,000053
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,37237	0,004808
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014369	0,000186
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000017	0,0000002
1344	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1348	2,5	0,101	1222,1	9,791	1129,5	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,021234	0,000013
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00345	0,000002
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017695	0,000011
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,176946	0,000108
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,004424	0,000003
1349	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,681394	0,008798
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,276881	0,003575
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000098	0,00000127
1350	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	0,079142
1357	2,4	2,084	1,8	6,153	1550,2				
1358	5,5	0,5	0,41	0,080438	325				
1359	1,5	0,04	10,35	0,013	635				
1360	1	0,5	0,01	0,0001	30,3				
1361	1	0,5	0,01	0,0001	30,3				
1362	1	0,5	0,01	0,0019635	30,3				
1363	1	0,5	0,01	0,0001	30,3				
1364	1	0,5	0,01	0,000044	30,3				
1365	1	0,5	0,01	0,0019635	30,3				
1366	1	0,5	0,01	0,0019635	30,3				
1367	6	0,5	1,59	0,311297	150				
1368	6	0,5	1,74	0,341539	150				
1369	6	0,5	1,59	0,311297	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,039846	0,124654
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006475	0,020256
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000576	0,000528
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027233	0,085176
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,027233	0,085176
1370	1,2	0,09	6,22	0,0396	635	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,165	0,05454
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2145	0,070902
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0275	0,00909
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,055	0,01818
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1375	0,04545
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0066	0,002182
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0066	0,002182
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066	0,021816
1371	2	0,05	6,32	0,0124	635	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,051667	0,01047
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,067167	0,013611
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008611	0,001745
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017222	0,00349
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,043056	0,008725
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002067	0,000419
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002067	0,000419
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,020667	0,004188
1372	2	0,12	6,21	0,0702334	635	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2925	0,06378
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,38025	0,082914
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04875	0,01063
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0975	0,02126
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,24375	0,05315
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0117	0,002551
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0117	0,002551
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,117	0,025512
1373	2	0,106	3,92	0,0346	635	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,144167	0,02907

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,187417	0,037791
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,024028	0,004845
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,048056	0,00969
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,120139	0,024225
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,005767	0,001163
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005767	0,001163
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,057667	0,011628
1376	2	0,05	0,01	0,0000196	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	0,000642
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	0,774666
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	0,286557
						0602 (64)	Бензол (64)	0,022027	0,003742
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	0,001176
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,013845	0,002352
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	0,000107
1379	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	0,000642
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	0,774666
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	0,286557
						0602 (64)	Бензол (64)	0,022027	0,003742
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	0,001176
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,013845	0,002352
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	0,000107
1382	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	0,000642
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	0,774666
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	0,286557
						0602 (64)	Бензол (64)	0,022027	0,003742
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	0,001176
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,013845	0,002352
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	0,000107
1385	2	0,05	0,01	0,0000196	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	0,000642
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	0,774666
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	0,286557
						0602 (64)	Бензол (64)	0,022027	0,003742
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	0,001176
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,013845	0,002352
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	0,000107
1388	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	0,000642
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	0,774666
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	0,286557
						0602 (64)	Бензол (64)	0,022027	0,003742
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	0,001176
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,013845	0,002352
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	0,000107
1391	2	0,05	0,01	0,0000196	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	0,000642
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	0,774666
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	0,286557
						0602 (64)	Бензол (64)	0,022027	0,003742
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	0,001176
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,013845	0,002352
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	0,000107
1394	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	0,000642
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	0,774666
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	0,286557
						0602 (64)	Бензол (64)	0,022027	0,003742
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	0,001176
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,013845	0,002352
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	0,000107
1397	2	0,005	42,27	0,00083	30,3				
1400	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1406	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	0,000122
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	0,011019
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	0,000425
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	0,0000005
1407	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1408	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	0,009565
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	0,003191
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	0,0000013
1409	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,969356	0,012516
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000039	0,0000005
1411	3	0,164	2906,6	61,4	1091,4				
1412	2,8	0,146	2227,7	37,295	990,8				
1413	2,6	0,113	1409,7	14,138	987,3				
1415	2,3	0,075	732,25	3,235	1280				
1417	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1418	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1419	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1420	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1421	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1422	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1423	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1424	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1425	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1426	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1427	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3				
1428	6	0,5	1,74	0,341539	150				
1429	6	0,5	1,74	0,341539	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,039846	0,338388
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006475	0,054988
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000576	0,002692
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027233	0,434266
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,027233	0,434266
1430	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00257	0,000695
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,687031	0,185753
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,19076	0,051576
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,009823	0,002656
1431	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001089	0,0001974
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,290978	0,052771
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,080793	0,014652
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00416	0,000754
1432	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001693	0,0002101
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,452632	0,056148
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,125677	0,01559
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,006471	0,000803
1433	6	0,5	1,74	0,341539	150				
1434	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,272724	0,000196
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,090979	0,000065
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	3,0000000E-08
1435	6	0,5	1,74	0,341539	150	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,059442	0,080033
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,009659	0,013005
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000859	0,001107
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,040627	0,178525
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,040627	0,178525
1436	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,272724	0,000196
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,090979	0,000065
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	3,0000000E-08
1437	6	0,5	1,74	0,341539	150				
1438	2	0,005	42,27	0,00083	30,3				
1439	6	0,5	1,74	0,341539	150				
1440	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,007497	0,000097
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,679572	0,008775
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026224	0,000339
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00003	0,0000004
1441	6	0,5	1,74	0,341539	150				
1442	5,5	0,5	1,57	0,309053	65				
1443	5,5	0,5	6,04	1,185408	325				
1444	5,5	0,5	6,04	1,185408	325				
1445	0,3	0,1	3,54	0,0278032	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000056	0,0000087

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,309442	0,048116
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,10463	0,016269
1446	0,3	0,1	3,54	0,0278032	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000056	0,0000086
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,309442	0,047545
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,10463	0,016076
1447	1	0,05	0,28	0,0005555	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000734	0,0001128
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,413078	0,063469
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004622	0,00071
1448	2	0,1	0,07	0,0005555	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000734	0,0001137
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,413078	0,063972
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004622	0,000716
1449	4	0,1	0,82	0,0064403	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,018771
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000008
1450	4	0,1	0,48	0,0037699	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,010867
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000005
1451	4	0,1	0,19	0,0014923	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,004355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000002
1452	4	0,1	0,16	0,0012566	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,003779
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000002
1453	4	0,1	0,4	0,0031416	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,00908
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000004
1454	4	0,1	0,5	0,003927	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,01156
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000005
1455				0,0026	30,3				
8001	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000219	0,006914
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,014234	0,448878
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,005341	0,168439
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00007	0,0022
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000022	0,000691
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000044	0,001383
8002	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029	0,000922
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001898	0,05985
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712	0,022459
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000009	0,000293
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003	0,000092
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000006	0,000184
8003	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000015	0,000461
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000949	0,029925
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000356	0,011229
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000005	0,000147
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000046
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000003	0,000092
8004	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000146	0,004613
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009497	0,2995
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003564	0,112386
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000047	0,001468
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,000461
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000029	0,000923
8006	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8007	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8009	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8010	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8012	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8013	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8015	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8016	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8018	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8019	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8020	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8021	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8022	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8023	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8027	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8028	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8030	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8031	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8036	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8037	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8039	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8040	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8042	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8043	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8045	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8046	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8053	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8054	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175	0,005531
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387	0,359102
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273	0,134751
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000056	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018	0,000553
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001106
8055	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895	0,217447
8056	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014	0,00001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941	0,000678
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353	0,000254
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000005	0,000003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000003	0,000002
8057	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8060	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175	0,005531
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387	0,359102
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273	0,134751
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000056	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018	0,000553
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001106
8061	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895	0,217447
8062	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029	0,000021
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001882	0,001355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000706	0,000509
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000009	0,000007
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003	0,000002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000006	0,000004
8063	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8064	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8070	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175	0,005531
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387	0,359102
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273	0,134751
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000056	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018	0,000553
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001106

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8071	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8072	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895	0,217447
8073	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029	0,000021
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001882	0,001355
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000706	0,000509
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000009	0,000007
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003	0,000002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000006	0,000004
8075	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8076	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8083	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8084	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175	0,005531
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387	0,359102
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273	0,134751
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000056	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018	0,000553
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001106
8085	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895	0,217447
8086	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014	0,00001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941	0,000678
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353	0,000254
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000005	0,000003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000003	0,000002
8087	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8088	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8096	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8097	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8099	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8100	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,006250688
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,405807554
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,152277823
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001987845
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000625582
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,001249454
8104	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8105	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8106	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8107	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8108	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8109	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8135	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,03955	1,24814
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,034341	1,083491
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004245	0,133842
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8136	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8151	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8152	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8153	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8154	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175	0,005531
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387	0,359102
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273	0,134751
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000056	0,00176
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018	0,000553
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001106
8155	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895	0,217447
8156	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014	0,00001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941	0,000678
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353	0,000254
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000005	0,000003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000003	0,000002
8157	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8158	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8160	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,024973	0,788043
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020675	0,652171
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004242	0,13375
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8161	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8162	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895	0,217447
8163	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8164	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8165	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014	0,00001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941	0,000678
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353	0,000254
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000005	0,000003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000003	0,000002
8166	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8167	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8168	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895	0,217447
8171	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014	0,00001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941	0,000678
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353	0,000254
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000005	0,000003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000003	0,000002
8174	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8175	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8176	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8177	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8181	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,016742	0,528834
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02105	0,66431
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004241	0,133723
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8182	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8183	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8184	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8185	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8186	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8190	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8191	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8193	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8194	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8199	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8200	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8207	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8208	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8217	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,024973	0,788043
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020675	0,652171
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004242	0,13375
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8218	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8219	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895	0,217447
8220	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014	0,00001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941	0,000678
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353	0,000254
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000005	0,000003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000003	0,000002
8221	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8222	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8223	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895	0,217447
8224	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014	0,00001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941	0,000678
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353	0,000254
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000005	0,000003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000003	0,000002
8225	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293	0,356129
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238	0,133636
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000035	0,001097
8226	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8300	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000582	0,001823
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008889	0,276459
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001424	0,044302
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000019	0,000579
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006	0,000182
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000012	0,000364
8301	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117	0,003629

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576	0,235633
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843	0,08842
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000726
8302	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000582	0,001823
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008889	0,276459
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001424	0,044302
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000019	0,000579
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006	0,000182
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000012	0,000364
8303	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117	0,003629
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576	0,235633
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843	0,08842
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000726
8304	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174	0,005485
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,024973	0,788043
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020675	0,652171
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004242	0,13375
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000055	0,001745
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017	0,000549
8305	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116	0,003657
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529	0,23742
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825	0,089091
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001163
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000366
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000731
8306	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00134	0,042247
8307	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117	0,003629
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576	0,235633
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843	0,08842
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000726
8308	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117	0,003629
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576	0,235633
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843	0,08842
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001155
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000363
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000726
8309	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8310	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8311	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000261	0,000675
8312	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000092
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,684866	1,515004
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000018	0,00058
8313	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556	0,1752
8314	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0066365	0,00002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,024973	0,788043

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,611122	0,305103
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,02322	0,000228
8315	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117	0,003681
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007578	0,238994
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002844	0,089681
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000037	0,001171
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012	0,000368
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000023	0,000736
8316	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556	0,1752
8317	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000208	0,006548
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,63888	3,683278
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,175473	0,041337
8318	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556	0,1752
8319	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0066361	0,00001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,601543	0,002868
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,023221	0,000265
8320	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8321	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8322	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8323	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8324	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8325	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8326	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8327	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8328	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106	0,00008534
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,038118
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8329	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000061	0,0000058
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745	0,00207
8330	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000061	0,0000058
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745	0,00207
8331	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0002022	0,0000233
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,07202	0,008297
8332	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000041	0,001285
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,017944	0,565875
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004982	0,15712
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000257	0,00809
8333	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,601586	0,000433
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,293911	0,000212
8334	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000085
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007294	0,029556
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8335	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000027	0,000855
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,011932	0,376299
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003313	0,104483
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000171	0,00538
8336	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,522096	0,000376
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,174166	0,000125
8337	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000027	0,000856
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,011944	0,376688
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003316	0,104591
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000171	0,005386
8338	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,522096	0,000376
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,174166	0,000125
8339	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000085
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,103046
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007645	0,030978
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000498
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000156
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000313
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	0,00001422
8340	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,004201	0,000003
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,380825	0,000274
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014697	0,000011
8341	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,465243	0,000335
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,189046	0,000136
8344	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014	0,000442
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007889	0,248764
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000088	0,002784
8345	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000013	0,000414
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007889	0,248764
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000088	0,002784

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8346	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556	0,1752
8347	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,601412	0,000433
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,244377	0,000176
8348	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556	0,1752
8349	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000292	0,009218
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018978	0,598504
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007122	0,224585
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000093	0,002933
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000292	0,000922
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000495	0,000047
8350	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006617	0,000005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5998	0,000432
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,023148	0,000017
8351	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556	0,1752
8352	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000141	0,000443
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007888	0,248764
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000089	0,002783
8353	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006617	0,000005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5998	0,000432
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,023148	0,000017
8354	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556	0,1752
8355	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000292	0,009218
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018978	0,598504
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007122	0,224585
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000093	0,002933
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000292	0,000922
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0000585	0,001843
8356	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000031	0,0000072
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000009	0,000261
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000005	0,000162
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000082	0,00026
8357	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031	0,00097
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,001174	0,03705
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000688	0,021692
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001002	0,031625
8358	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000673
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000207	0,006536
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000802	0,025281
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002964	0,09346
8359	5				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,522096	0,000376
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,174166	0,000125
8360	5				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,031515	0,000023
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,856536	0,002057
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,110244	0,000079
8361	5				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,520609	0,000375
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,17367	0,000125
8362	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,024973	0,788043
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009382	0,296042
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004	0,000114
8363	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,024973	0,788043
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009382	0,296042
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004	0,000114
8364	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,024973	0,788043
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009382	0,296042
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004	0,000114
8365	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,000168
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,018028	0,568708
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011341	0,357754
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00993	0,313261
8366	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000032	0,000997
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,01392	0,439011
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003865	0,121895
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000199	0,006277
8367	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,00569	0,178938
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001032	0,032463

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000002	0,000007
8368	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000065	0,002066
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,028813	0,909381
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008	0,252498
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000412	0,013002
8369	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006525	0,207156
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003	0,000086
8370	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8371	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262	0,104106
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000043
8372	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8373	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262	0,104106
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000043
8374	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8375	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8376	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262	0,104106
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000043
8377	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004989	0,156111
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000065
8378	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8379	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262	0,104106
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000043
8380	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8381	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008252	0,259545
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003	0,000108
8382	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8383	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8384	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008252	0,259545
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003	0,000108
8385	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8386	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008252	0,259545
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003	0,000108
8387	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8388	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006621	0,208595
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003	0,000087
8389	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8390	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
8391	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631	0,052101
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000022
Установка комплексной подготовки газа-1/2 (УКПГ-1/2)									
0101	22	0,8	9,99	5,0215217	657	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,0416	1,056468
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,16926	0,171676
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011095	0,003301
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,255	3,301463
0105	5,7	0,95	3,39	2,402215	630	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,261361	3,581875
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,042471	0,582052
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004361	0,00375
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,206333	0,604877
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,206333	0,604877
0106	5	0,015	2,37	0,0004183	30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,016417	0,028424557
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00000099266
0107	5,7	0,95	3,39	2,402215	630	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,261361	7,854196
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,042471	1,276302

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004361	0,009006
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,206333	1,45258
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,206333	1,45258
0108	8	0,26	32,8	1,7417	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038317	0,046291
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,153267	0,185169
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00173	0,000614
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,539917	0,652295
0109	8	0,26	32,8	1,7417	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038317	0,091157
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,153267	0,364631
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00173	0,004114
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,539917	1,284502
0110	5	0,05	0,8	0,00158	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,0000704728
0111	5	0,05	0,8	0,00158	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,0000704728
0112	10	0,5	1,5	0,2945	30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000462	0,000018
0113	11,8	0,52	18,6	3,95	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0869	0,396556
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3476	1,586231
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003923	0,017904
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,2245	5,587872
0114	11,8	0,32	30,98	2,4917	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054817	0,909652
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,219267	3,638558
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002475	0,041069
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,772417	12,81765
0115	5	0,05	0,8	0,00158	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,0000704728
0116	5	0,05	0,8	0,00158	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,000704728
0117	10	0,5	1,5	0,29452	30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000462	0,000018
0118	11,8	0,26	148,17	7,8667	478	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,173067	3,599163
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,692267	14,396685
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007814	0,162498
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,438667	50,71564
0119	11,8	0,26	74,4	3,95	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0869	0,429301
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3476	1,717212
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003923	0,01938
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,2245	6,049259
0120	5	0,05	0,8	0,00158	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,002104728
0121	5	0,05	0,8	0,00158	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,002104728
0122	10	0,5	1,5	0,294	30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001488	0,000144
0123	5	0,5	0,89	0,175	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,036111	0,033922935
0124	1	0,05	0,34	0,000667	35	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,025836	0,000124
0125	3,7	0,13	8,87	0,1177338	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,025307	0,000026
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	19,138008	0,019478
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000584	0,000001
0126	5	0,015	2,37	0,0004183	30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,016417	0,022338434
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00000099266
0127	5,7	0,95	3,39	2,402215	630	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,261361	4,858703
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,042471	0,789536
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004361	0,002766
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,206333	0,446126
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,206333	0,446126
0128	3,7	0,13	0,12	0,00158	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000462	0,000019
0129	5,7	0,95	2,86	2,029658	630	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,220827	6,315427
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,035884	1,026246
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003684	0,020749
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,174333	3,346548
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,174333	3,346548
0130	63	0,1	2113,3	16,5981	800	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,451491	21,154431
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,235867	3,437591
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4,388911	74,18503
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,14589	19,368785
						0410 (727*)	Метан (727*)	1,14589	19,368785
0133	14,4	0,6	1,67	0,4721825	30,3	0331 (1125*)	Сера элементарная (1125*)	0,031493	0,907274
0135	2	0,05	0,42	0,0008333	60	1880 (367*)	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	0,0001328	0,0000138473
0136	39,7	0,712	4854,7	1932,917338	1651,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	44,772086	11,476005
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,275528	1,864917
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,165054	0,151787
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,798928	0,152141

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,64461404	0,0004484
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	373,101046	95,633173
						0410 (727*)	Метан (727*)	9,327563	2,390922
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00475057	0,0012244
0137	16,5	0,914	232,9	152,8115	510	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,197549	2,259978
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,357102	0,367246
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	18,552281	19,079322
						0410 (727*)	Метан (727*)	2,689566	2,765972
0138	16,5	0,914	232,9	152,8115	510	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,197549	0,94278
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,357102	0,153202
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	18,552281	7,959193
						0410 (727*)	Метан (727*)	2,689566	1,153862
0139	16,5	1,1	160,8	152,8115	510	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,197549	2,312344
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,357102	0,375756
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	18,552281	19,521405
						0410 (727*)	Метан (727*)	2,689566	2,830062
0140	5	0,05	0,8	0,0015708	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,0000864728
0141	5	0,05	0,8	0,00158	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,000490473
0142	16	0,05	0,8	0,00158	40	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	0,000490473
0143	3,2	0,14	8,17	0,1257674	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,416667	0,0078
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,541667	0,01014
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,069444	0,0013
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,138889	0,0026
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,347222	0,0065
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016667	0,000312
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016667	0,000312
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,166667	0,00312
0144	3,2	0,14	8,17	0,1257	450				
0147	3,5	0,25	0,2	0,0098175	30,3	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,203	1,71301
0148	3,5	0,25	2,04	0,1	30,3	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,0042	0,05171
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026	0,03201
0149	5	0,2	1,5	0,047124	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000035	0,0000862
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,114544	2,820515
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0021	0,05171
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000117	0,000287
0151	12	0,5	15,11	2,9667	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,065267	1,600322
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,261067	6,401287
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002947	0,07226
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,919667	22,54996
0152	1,5	0,025	15,99	0,0078491	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000348
0154	5,7	0,95	0,46	0,325987	630	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,044334	0,970138
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,007204	0,157641
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00074	0,000891
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,035	0,143687
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,035	0,143687
0155	2	0,15	37,54	0,6633866	450				
0156	4,1	0,1	0,57	0,0044768	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000032	0,0000006
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,172258	0,020717
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,433248	0,007657
						0602 (64)	Бензол (64)	0,005658	0,0001
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001778	0,000031
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,003557	0,000063
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000065	0,000001
0157	2	0,1	33,95	0,2666667	40	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,013447
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000002
0158	2	0,025	543,25	0,2666667	40	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000069
0159	14	0,25	2,99	0,1467	264	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01648	0,576996
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002678	0,093762
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000175	0,001803
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,051408	1,803112
0160	2,5	0,152	62,98	1,1428	63	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3925	0,0069
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,51025	0,00897
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,065417	0,00115
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,130833	0,0023

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,327083	0,00575
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0157	0,000276
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0157	0,000276
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,157	0,00276
0161	13,1	0,106	9,02	0,07963	44	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,004391
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000001
0162	13,1	0,106	9,02	0,07963	44	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,004391
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000001
0163	2,6	0,022	0,2	0,000075	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000007
0164	10,7	0,025	0,05	0,0000245	40	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,000012
0165	5	0,05	7,08	0,0139016	30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0036	0,000018
0166	2,1	0,03	0,94	0,0006667	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002087	0,000654
0167	3	0,3	0,02	0,0014137	30	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,230925	0,012384
0168	2	0,25	4,24	0,208	30,3	0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000052	0,001652
						0302 (5)	Азотная кислота (5)	0,001	0,031536
						0303 (32)	Аммиак (32)	0,000098	0,003104
						0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000264	0,008326
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0,000054	0,001684
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000492	0,015516
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000162	0,005116
						0906 (546)	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000986	0,031094
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00334	0,10533
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,001274	0,040176
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000384	0,01211
						2704 (60)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0049	0,154526
0169	2				30,3	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,009365	0,003506
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000806	0,000302
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001226	0,000459
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002891	0,001082
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011652	0,004362
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,001314	0,000492
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000657	0,000246
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0492	0,032413
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,0436	0,111205
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0012	0,001313
6101	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	0,000004
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000104	0,001444
6102	2				30,3	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,05618	0,11461
						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,044444	0,075
						2049 (664*)	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	0,014577	0,049197
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,014577	0,049197
6103	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000153	0,000096
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,404963	0,216136
						1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,022853	0,7207
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000433	0,000009117
6104	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002131	0,0000964
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,038182	0,179375
						1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,154604	0,726314
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000002331	0,00000903
6105	2				30,3	0331 (1125*)	Сера элементарная (1125*)	0,01417	0,408082
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,019513	0,561973
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,200822	5,783663
6106	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04201	1,292803
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000102	0,000026217
6107	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00030321	0,0095492
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,199501	6,1520394
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002880505	0,0908302
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000018	0,000568
6108	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008	0,000267
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001896	0,023877

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000469	0,001513
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000008	0,000079
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003	0,000026
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000006	0,000051
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		6,3000000E-08
6109	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000656	0,010351
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,0000000E-08	0,0000002
6110	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,0030000E-08	0,000000301
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000991	0,00058
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,0030000E-09	3,0100000E-08
						1880 (367*)	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	0,150748	0,876919
6111	2				30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002635	0,083107
6112	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003416	0,107739
6113	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000046	0,001463
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002998	0,094535
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000022	0,000693
6114	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012	0,000041
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,045064	1,361757
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000826	0,024966
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000006	0,00018
6115	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	0,000005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005105	0,153554
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000094	0,002815
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000001	0,00002
6116	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000014	0,000003
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002945	0,091111
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000054	0,001671
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004	0,000012
6117	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000005	0,000015
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,015807	0,476369
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00029	0,008734
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000003	0,000063
6118	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,000137
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,026496	0,834412
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001906	0,060011
6119	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000035	0,001104
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,212424	6,699987
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,015278	0,481867
6120	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006	0,000181
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,034816	1,099287
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002504	0,079061
6121	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,069358	0,187621
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009615	0,303822
6122	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000235	0,00695
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,983379	5,050955
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,04719501	0,084635
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000006	
6123	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000471	0,001472
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,062319	1,965237
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00874	0,275697
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000056	0,000175
6124	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000011	0,000035
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,069394	2,188396
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,033691	1,06247
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000056	0,000175
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,015794	0,498061
6125	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000366	0,0011565
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,035205	1,109899
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,015032	0,473455
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000028	0,000088
6126	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000109	0,003434
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03878	1,222966
6127	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,000154

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025782	0,809538
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001281	0,040409
6128	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000098	0,001037
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,126739	2,323779
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0082351	0,138675
6129	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005425	0,15811
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,036731	31,066117
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007672	0,229636
6130	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000292	0,009186
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,037809	1,192375
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000283	0,008935
6131	2				30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002679	0,08449
6132	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000118	0,003721
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,014782	0,466152
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000112	0,003525
6133	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,098798	1,98171
6134	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000078	0,0002453
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006844	0,215846
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,031998	1,009082
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000039	0,000123
6135	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000173	0,005444
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,021164	0,667438
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000105	0,003323
6136	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,016974	0,409601
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,025576	0,250002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000179	0,001743
6137	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,083418	2,630669
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,015021	0,473693
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000013	0,000397
6138	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004778	0,150673
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001766	0,055682
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000023	0,000727
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000007	0,000229
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000014	0,000457
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000002	4,0000000E-10
6139	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,0000000E-08	0,000001
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000006	0,000199
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000004	0,000127
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000001	0,000003
6140	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000015	0,000461
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000949	0,029925
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000356	0,011229
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000005	0,000147
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001	0,000046
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000014	0,000092
6141	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	0,000008
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000443	0,013979
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003458	0,109066
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000002	3,0000000E-10
6142	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0007079	0,021406
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00001704	0,000502
6143	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001354	0,004271
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,006558	0,206817
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002509	0,079134
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000196	0,006195
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000093	0,002934
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"									
0201	4,8	0,057	30,57	0,0780074	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000003
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,311111
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000054
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000003
0202	4,5	0,16	3102,5	62,38	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,002201

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		214,434657
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,037418
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,002201
0204	3	0,02	28,33	0,0089002	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000782	0,00000487133
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027791	0,001731459
1300	1,5	0,07	5,3	0,0203968	635				
6201	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005135	0,161929
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000028
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001	0,000002
6202	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000004
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011564	0,364677
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000064
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001	0,000004
6203	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005135	0,161929
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000028
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001	0,000002
6204	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,000008
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,024427	0,770344
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004	0,000134
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000003	0,000008
6205	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000101	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03601	0,000822
6206	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000023
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000255	0,008057
6207	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262	0,104106
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000043
6208	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004989	0,156111
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000065
Система поддержания пластового давления									
0301	2,5	0,4	3,75	0,4712389	635	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,964167	0,03069
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,553417	0,039897
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,327361	0,005115
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,654722	0,01023
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,636806	0,025575
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,078567	0,001228
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,078567	0,001228
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,785667	0,012276
0302	3	0,02	28,33	0,0089	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000078	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027833	0,000638
6301	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000101	0,000999899
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,035956	0,001403285
6303	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000023
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000255	0,008057
Пожарное депо									
0080	10	0,25	2,44	0,12	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01224	0,163683
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001989	0,026599
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000187	0,000731
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,054767	0,730729
0081	10	0,25	2,44	0,12	200	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01224	0,138804
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001989	0,022556
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000187	0,00062
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,054767	0,619659
0082	5	0,25	0,69	0,034	200				
0084	3,9	0,15	0,44	0,0077755	30,3				
0085	10	0,09	11,1	0,0706151	30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0321333	
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0052217	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0046328	
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1865217	
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0248608	
Цех по подготовке буровых отходов к утилизации (Цех ПБО)									
0401	1,9	0,25	4,37	0,2145124	325				
6401	5				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0059488	0,1413435
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,184168	170,695819
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,657131	63,133425
						0602 (64)	Бензол (64)	0,034701	0,824504
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010906	0,25913
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,021812	0,518259
6402	5				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0059488	0,1413435
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,184168	170,695819
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,657131	63,133425
						0602 (64)	Бензол (64)	0,034701	0,824504
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010906	0,25913
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,021812	0,518259
6403	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000025	0,000596946
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008895	0,212786777
6404	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0004	0,000645
6405	2				30,3	0108 (113*)	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)	0,03125	0,987031261
						0125 (297)	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)	0,000313	0,009870332
						0126 (301)	Калий хлорид (301)	0,015625	0,493897424
						0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000313	0,009874073
						0152 (415)	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,01875	0,592218946
						0155 (408)	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,000438	0,013826478
						0287 (661)	Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)	0,001875	0,059221989
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,025625	0,809671674
						3119 (306)	Кальций карбонат (Мел) (306)	0,0125	0,394812315
6406	2				30,3	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1,133333	15,8848
6407	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,000369
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,00515	0,162397
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00143	0,045091
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000076	0,002387
6408	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,015138	0,47737
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00017	0,005371
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000001
Вахтовый городок 1									
0501	8	0,2	1,73	0,0542	180	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	0,019497
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	0,003168
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000694	0,002036
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,016667	0,048864
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029688	0,087039
0502	8	0,2	1,73	0,0542	180	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	0,019497
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	0,003168
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000694	0,002036
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,016667	0,048864
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029688	0,087039
0503	0,5	0,251	0,14	0,00694	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000052	0,000001
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018483	0,000435
0508	8	0,2	1,76	0,0552	190	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	0,0136
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	0,00221
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000692	0,00142
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0166	0,034086
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029569	0,060716
0509	8	0,2	1,76	0,0552	190	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	0,0136
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	0,00221
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000692	0,00142
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0166	0,034086
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029569	0,060716

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0510	0,5	0,25	0,14	0,006944	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000052	0,000001
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018483	0,000371
0511	3	0,235	4,53	0,1964825	635	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,8175	0,00354
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,06275	0,004602
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,13625	0,00059
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,2725	0,00118
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,68125	0,00295
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0327	0,000142
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0327	0,000142
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,327	0,001416
0513	3,5	0,5	0,66	0,13	30,3	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,0042	0,05171
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026	0,03201
0514	3,3	0,15	6,62	0,1169853	30,3	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00347	0,0171
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0003	0,00147
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000122	0,0006
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00108	0,00532
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000061	0,0003
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00027	0,00132
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000114	0,00056
0515	2,3	0,2	3,5	0,109956	30,3	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02025	0,053217
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00031	0,000803
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010833	0,02847
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375	0,036135
0516	2	0,6	1,67	0,471	30,3	2936 (1039*)	Пыль древесная (1039*)	0,666	8,215713
6501	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008	0,000004
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002608	0,001529
6502	2				30,3	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,1218	1,49961
6503	2				30,3	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00087	0,00641
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00008	0,00055
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000122	0,0009
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00108	0,00798
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000061	0,00045
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000268	0,00198
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000114	0,00084
6504	2				30,3	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02025	0,05599
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00031	0,00085
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010833	0,02995
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375	0,03802
6505	2				30,3	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,05618	0,04112
						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,044444	0,02
						2049 (664*)	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	0,014577	0,026238
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,014577	0,026238
6506	2				30,3	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,054	0,66485
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0086	0,10588
6552	2				30,3	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,0126	0,03312
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0078	0,02049
Система газлифта									
0801	22	0,273	1	0,0585351	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,010496
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000002
0802	5	0,089	1	0,006204	30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,010496
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000002
0803	2	0,05	0,02	0,0000393	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,000003
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000122	0,000996
0804	1,8	0,102	0,47	0,0038405	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000073	3,0000000E-08
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,662494	0,001154

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,984096	0,000426
						0602 (64)	Бензол (64)	0,012852	0,000006
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,004039	0,000002
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,008078	0,000004
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000367	0,00000016
0805	1,3	0,05	0,01	0,0000196	30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000011	0,000018
0806	2,4	0,219	9,37	0,3529537	447,7	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,166667	0,09723
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,516667	0,126399
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,194444	0,016205
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,388889	0,03241
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,972222	0,081025
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,046667	0,003889
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,046667	0,003889
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,466667	0,038892
0807	1,5	0,05	6,62	0,0129983	635				
0808	5,4	0,04	9,55	0,012	30,3	0410 (727*)	Метан (727*)		0,000001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,095897
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,036025
6801	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008	0,000042
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00277	0,014958
6802	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001	0,0000035
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002706	0,085342
6803	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,068394	2,156871
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000066
6804	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003358	0,105883
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000001	0,000003
6805	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,202962	6,400625
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000006	0,000197
6806	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,056426	1,779457
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,103348	3,25921
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000011	0,000337
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000012	0,000378
6807	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04356	1,373716
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000042
6808	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,028489	0,89844
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000028
6809	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,070403	2,220228
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000068
6810	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,080581	2,541195
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000078
6811	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04853	1,530424
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000047
6812	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,063746	2,010309
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000062
6813	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025196	0,794583
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000024
6814	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025196	0,794583
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000024
6815	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,03855	1,215717
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000037
6816	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010034	0,317109
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000003	0,00001
6817	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010034	0,315647
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000003	0,00001
6818	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,215108	6,782422
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000007	0,000209
6819	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,015635	0,493076
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005874	0,185235
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003	0,0001
6820	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,015635	0,493076
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005874	0,185235
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003	0,0001

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6821	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,01208	0,38097
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004538	0,14312
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000077
6822	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,01208	0,38097
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004538	0,14312
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000077
Установка комплексной подготовки нефти (УПН-2)									
0601	15	0,05	16,81	0,0330064	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00014	0,001063
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,0744	38,52452
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,875571	14,239217
						0602 (64)	Бензол (64)	0,024494	0,18596
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007698	0,058445
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,015396	0,116889
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0007	0,005313
0602	15	0,05	16,81	0,033	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00014	0,001063
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,0744	38,52452
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,875571	14,239217
						0602 (64)	Бензол (64)	0,024494	0,18596
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007698	0,058445
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,015396	0,116889
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0007	0,005313
0603	15	0,05	16,96	0,0333	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00014	0,001063
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,0744	38,52452
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,875571	14,239217
						0602 (64)	Бензол (64)	0,024494	0,18596
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007698	0,058445
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,015396	0,116889
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0007	0,005313
0604	15	0,05	16,96	0,033301	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000455	0,001651
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	16,481775	59,839576
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6,091901	22,117568
						0602 (64)	Бензол (64)	0,079558	0,288849
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,025004	0,090781
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,050008	0,181562
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,002273	0,008253
0605	150	0,05	16,96	0,0333	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000455	0,001651
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	16,481775	59,839576
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6,091901	22,117568
						0602 (64)	Бензол (64)	0,079558	0,288849
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,025004	0,090781
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,050008	0,181562
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,002273	0,008253
6601	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,900113	0,572142848
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2319506	0,027097402
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0180858	0,002108511
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0056841	0,004511315
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0113682	0,00133331
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0001591	0,0000190073
6602	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000028	0,0000065
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010072	0,2358
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	0,08715
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000049	0,00114
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,00036
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000031	0,000715
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014	0,0000325
6603	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,900113	0,862033152
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2319506	0,041121989
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0180858	0,003200946
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0056841	0,001001797
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0113682	0,002003783
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0001591	0,000028
6606	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,900113	0,572142848
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2319506	0,02725012
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0180858	0,002123783
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0056841	0,000670473

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,0113682	0,00133331
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0001591	0,0000190073
6611	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000392	0,000023
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025479	0,815762
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009561	0,301517
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000125	0,003938
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,001238
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000078	0,002475
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000004	0,000113
6710	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000552	0,000032
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,03587	1,148444
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01346	0,424481
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000176	0,005544
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000055	0,001742
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,00011	0,003485
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000005	0,000158
6719	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001898	0,060762
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712	0,022459
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000009	0,000293
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003	0,000092
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000006	0,000184
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000008
6720	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001898	0,060762
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712	0,022459
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000009	0,000293
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003	0,000092
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000006	0,000184
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000008
6721	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029	0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001898	0,060762
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712	0,022459
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000009	0,000293
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003	0,000092
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000006	0,0000184
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000008
6726	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145	0,004579
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426	0,29727
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537	0,111549
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000046	0,001457
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,000458
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000029	0,000916
6728	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000003
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003255	0,098413
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00106	0,032114995
6729	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000002
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003428	0,075172
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003747	0,113306
6730	2				30,3	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001931	0,058396
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси									
0702	5	0,057	2704	6,8999715	40	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00189	0,000046202
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,01755	0,00042902
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,06831	0,0016701
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,20898	0,0051092
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2,40057	0,058687
0703	3	0,2	9,36	0,294	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00166	0,000293
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,00363	0,353836
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,741127	0,130882
						0602 (64)	Бензол (64)	0,009679	0,001709
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003042	0,000537

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,006084	0,001074
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000178	0,000033
0704	3	0,2	9,36	0,294	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001012	0,000324
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,221934	0,390209
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,452006	0,144342
						0602 (64)	Бензол (64)	0,005903	0,001885
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001855	0,000592
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,003711	0,001185
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000168	0,000054
0705	7,3	0,696	3,53	1,342051	325	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,154604	0,268269
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,025123	0,043593
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002233	0,000667
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,105667	0,107509
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,105667	0,107509
0706	1,5	0,486	0,07	0,0129856	635	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054167	0,00381
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,070417	0,004953
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009028	0,000635
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018056	0,00127
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045139	0,003175
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002167	0,000152
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,000152
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021667	0,001524
0708	2,2	0,062	2345,2	7,0803242	952,9				
0709	3	0,05	3,51	0,0069	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00324	0,0000622
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3,912624	0,075064
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,4472	0,027765
						0602 (64)	Бензол (64)	0,0189	0,000363
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00594	0,000114
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,01188	0,000228
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000216	0,0000041
6700	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000046	0,000006
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,056355	0,006086
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,020844	0,002252
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000272	0,00003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000086	0,00001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000172	0,000018
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000055	0,0000006
Полигон захоронения пластовых вод									
0350	3	0,15	0,39	0,0069	30,3	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00005	
ГТЭС-26 МВт									
0750	30	3	40,57	286,7724314	472,6	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,09896	49,25046614
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,666081	8,003200316
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,013713	0,28700762
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	34,397289	719,9211636
						0410 (727*)	Метан (727*)	4,986582	100,4050288
0751	11	0,025	1	0,0004909	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000026
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		2,495542
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000435
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000026
0752	18	0,211	1	0,0349667	988,9	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,487916
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,000085
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,000005
6750	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,0000000E-08	0,000001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003856	0,121612
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000021
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,0000000E-08	0,000001
6751	2				30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000122	1,35164
6752	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001	0,000005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01426	0,449699
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002	0,000078
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001	0,000005
6753	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000034
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,104975	3,310489

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000018	0,000578
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000001	0,000034
6754	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,0000000E-08	0,000001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002599	0,08198
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000005	0,000014
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3,0000000E-08	0,000001
6755	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,0000000E-08	0,000001
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003894	0,122798
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001	0,000021
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,0000000E-08	0,000001
9215	2					0621 (349)	Метилбензол (349)	0,002631	0,000152
						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,100126	0,005767
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,046826	0,002697
						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,006516	0,000375
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,049457	0,002849
Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-3)									
0901	13,8	0,71	11,25	4,4555555	30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,255222	7,717923
						1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,062183	1,8804
						1034 (1007*)	Пропан-1,2-диол (1007*)	0,065049	1,967088
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,005563	0,168216
0902	17,6	0,6	7,74	2,1879	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,075209	0,749686
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,300836	2,998755
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003396	0,033853
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,059764	10,56378
0903	17,6	0,6	7,74	2,1879	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,075209	0,69821
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,300836	2,792838
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003396	0,031525
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,059764	9,838395
0904	13,8	0,71	11,61	4,5972222	30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,0583	1,763006
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,090024	2,722326
						1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,008093	0,244729
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000307	0,009296
0905	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	1,479983
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	5,919963
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	0,066826
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	20,854404
0906	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	1,240205
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	4,960808
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	0,055995
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	17,475582
0907	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	1,050627
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	4,202506
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	0,047435
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	14,804272
0908	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	1,436956
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	5,747796
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	0,064883
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	20,247929
0909	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	1,181965
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	4,727849
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	0,053359
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	16,654932
0910	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	1,26841
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	5,073628
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	0,057268
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	17,873034
0911	13,8	0,71	11,41	4,5174488	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175	0,005302
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,127786	3,86425
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,142278	4,302489
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004974	0,150405
						1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,010794	0,326417
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002873	0,086867
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001142	0,034565
0912	17,6	0,6	11,75	3,3233	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3124	1,006952

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,2496	4,027816
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007052	0,022733
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,414	7,781005
0913	17,6	0,6	11,75	3,3233	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3124	0,840725
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,2496	3,362904
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007052	0,018981
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,414	6,496524
0914	17,6	0,2	19,48	0,612	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,019001	0,22242
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076003	0,88965
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000858	0,010048
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,267737	3,133998
0915	17,6	0,2	19,48	0,6119837	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,019001	0,212745
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076003	0,850995
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000858	0,009602
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,267737	2,997819
0916	47,6	2	3,03	9,523018	630	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,097368	2,621312
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,015822	0,425955
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,032722	0,063395
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,935416	12,781194
						0410 (727*)	Метан (727*)	1,935416	12,781194
0917	36	1,2	1,22	1,378507	630	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,007446	0,226708
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00121	0,036841
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002502	0,013563
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,148005	2,734481
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,148005	2,734481
0918	8	0,5	8,09	1,5888	300				
0919	2	0,1	0,01	0,0000785	30,3	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,003336	0,004383
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000287	0,00038
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000468	0,000615
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00415	0,005453
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000234	0,000308
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00103	0,001351
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,12336	0,607251
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000437	0,000574
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00066	0,001159
0920	25	0,71	9,44	3,7374861	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,020025	0,605527
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,324898	9,824919
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,485426	14,679312
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,081114	2,452886
						1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,001323	0,040012
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000014	0,000414
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,004142	0,125266
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000289	0,008717
						3401 (368*)	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,050536	1,528216
0921	3	0,1	0,53	0,0042	30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001625	0,000073
0922	82,5	0,565	14,74	3,6956027	1723,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0802	3,384
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013	0,5499
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0668	2,82
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,043973	1,8554
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000037407	0,00158
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,6681	28,2002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0167	0,9624
0923	82,4	0,251	60,75	3,006	1723,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0581	1,7015
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0094	0,2765
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0485	1,418
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,031873	0,9139
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000027118	0,000794
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4843	14,1797
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0121	0,3544
0924	30	0,1	2,21	0,0173573	30,3	0410 (727*)	Метан (727*)		2,88
0925	82,9	0,033	3393,6	2,9025481	1803,6	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0134	1,6099
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0022	0,2616

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0112	1,3417
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007373	0,8826
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006246	0,000751
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1116	13,4161
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0027	0,4752
0926	36	0,28			1723,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2971	1,5256
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0483	0,2479
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2476	1,2714
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00391	0,0201
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000164	0,000007
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,4764	12,7132
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0619	0,3178
0927	3	0,1	0,53	0,0042	30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001625	0,000073
0928	3	0,1	0,53	0,0042	30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001625	0,000073
0930	15	0,2	0,1	0,0032	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001158	0,0024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001506	0,00312
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000193	0,0004
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000386	0,0008
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000965	0,002
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000046	0,000096
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000046	0,000096
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000463	0,00096
0931	3	0,1	1,27	0,01	95	1034 (1007*)	Пропан-1,2-диол (1007*)	1,242312	0,0000002
0932	5	0,05	0,01	0,0000003	30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,022412	0,169433
0933	5	0,05	0,01	0,0000003	30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,022412	0,169433
0934	5	0,05	0,01	0,0000003	30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,022412	0,169433
0936	2,1	0,03	0,94	0,0006644	30,3	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008722	0,000638
0945	2,1	0,03	0,94	0,0006644	30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,075209	0,107053
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,300836	0,428214
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003396	0,004832
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,059764	1,508476
6901	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000062	0,0019
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0377	1,140053
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,093428	2,825259
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,019949	0,603269
						1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,029082	0,879434
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01755	0,530697
6902	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001	0,002996
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,612732	18,529016
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,189562	5,732333
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000971	0,029373
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,003255	0,09844
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000162	0,004913
6903	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000226	0,00684
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,042801	1,294295
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,176211	5,32861
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004317	0,130536
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000267	0,008086
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000019	0,00057
						3401 (368*)	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,005806	0,175587
6904	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,162374	4,910191
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,668478	20,214749
						1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,017173	0,519325
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,003353	0,101395
6905	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,350827	10,609007
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,180406	5,455487
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002732	0,082607
6906	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,046205	1,397243
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,130643	3,950665
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001049	0,031716
6907	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,00016

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,066859	2,021829
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004608	0,139344
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002775	0,08391
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00251	0,075911
6908	2				30,3	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0238	0,719718
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001936	0,058542
6909	2				30,3	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,071186	2,152668
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000801	0,02421
6910	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,000642
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,010267	0,310478
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018791	0,568237
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002017	0,060985
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00057	0,01723
6911	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,003518	0,106396
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00193	0,058348
6912	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,123206	3,72574
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000512	0,015495
6913	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,077205	2,334666
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,11814	3,572545
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,005969	0,180515
6914	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,123206	3,72574
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002719	0,08222
6915	2				30,3	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,015834	0,478814
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001291	0,039028
6916	2				30,3	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,015834	0,478814
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001291	0,039028
6917	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006	0,0002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000006	0,000181
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005368	0,162344
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001358	0,041089
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000397	0,012008
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0011333	0,034288
6918	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000041	0,001243
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,155799	4,711371
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,032026	0,968468
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000785	0,023725
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000003	0,000104
6919	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,155799	4,711371
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,003676	0,111174
6920	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,090624	2,740472
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02676	0,809221
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,015452	0,467252
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000055	0,001662
6921	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,015392	0,465445
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,030068	0,909268
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,017362	0,52502
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000062	0,001867
6922	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000049	0,001484
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,059925	1,812121
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,041165	1,244824
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000945	0,028592
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000009	0,00027
6923	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,01885	0,570027
6924	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,020558	0,621682
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010867	0,328628
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,006275	0,189753
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000022	0,000675
6925	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,025881	0,782637

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6926	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,0754	2,280104
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,143188	2,329998
6927	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,0754	2,280104
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,143232	4,331334
6928	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,066829	2,020922
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,12529	3,788753
6929	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,000006	0,000185
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,052744	1,594992
6930	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,015434	0,466712
6931	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,006857	0,207346
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006879	0,20801
6932	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,001714	0,051836
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000006	0,000168
6933	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,042735	1,292298
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,012165	0,367853
6934	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,01596	0,482639
6935	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,020552	0,621501
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,007359	0,222545
6936	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,063317	1,914707
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001443	0,043627
6937	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,001726	0,0522
6938	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,006953	0,210251
6939	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,02057	0,622045
						3401 (368*)	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,001853	0,056032
6940	2				30,3	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,023767	0,71872
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001808	0,054668
6941	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,017106	0,517282
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01699	0,513782
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002895	0,087564
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000003	0,000096
6942	2				30,3	0410 (727*)	Метан (727*)	0,032558	0,984542
						2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000653	0,019756
6943	2				30,3	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,07795	2,357219
6944	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00035	0,010585
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,003422	0,103493
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007295	0,220588
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000277	0,00836
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000003	0,00001
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001401	0,042367
6945	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000187	0,00566
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,066859	2,021829
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,171359	5,181893
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,074523	2,25359
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,063766	1,928268
6946	2				30,3	1023 (436)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,019814	0,599183
6947	2				30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00103	0,031135
6948	2				30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00103	0,031135
6949	2				30,3	2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00103	0,031135
6950	2				30,3	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000256	0,007747
6951	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,01596	0,482639
6952	2				30,3	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,01596	0,482639
6953	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	0,000028
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,016225	0,51166
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003753	0,118348
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000005	0,000163
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	2,0000000E-08	0,000001
6954	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003281	0,010067
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000251	0,000625
						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,000049	0,000121
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000105	0,000262
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,002225	0,00641
6955	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,001804	0,000175

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000241	0,0000231
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00136	0,0000074
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00022	0,0000012
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0003	0,00002926
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0000437	0,00000465
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000073	0,0000073
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,004	0,000006
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000031	0,0000031
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026	0,000004
Нефтепровод УПН - Ростоши									
7100	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001769	0,05578
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,114841	3,621639
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,043094	1,359002
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000563	0,017748
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000177	0,007558
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000354	0,011156
Подрядные организации									
3001	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,000115
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,017897	
3002	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,000115
3003	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,000115
3004	2	0,15	15,22	0,2689	30,3				
3005	2	0,15	15,22	0,2689	30,3				
3006	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,000115
3007	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,000115
3008	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	2907 (493)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,000115
3009	2	0,15	15,22	0,2689	30,3				
3010	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,055	0,2697
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0715	0,35061
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009167	0,04495
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018333	0,0899
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045833	0,22475
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0022	0,010788
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0022	0,010788
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,022	0,10788
3116	2	0,015	125,74	0,02222	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000004
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000696	0,001272
3117	4	0,15	8,27	0,1461	30,3				
3118	4	0,15	2,2	0,0389	30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,12	1,563
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,156	2,0319
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02	0,2605
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,04	0,521
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1	1,3025
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0048	0,06252
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0048	0,06252
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,048	0,6252
3119	4	0,15	1,74	0,0308	30,3				
3120	4	0,15	5,65	0,0999	30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,308333	1,8045
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,400833	2,34585
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,051389	0,30075
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,102778	0,6015
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,256944	1,50375
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,012333	0,07218
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,012333	0,07218
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,123333	0,7218
3121	4	0,15	3,67	0,0648	30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,8367

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,26	1,08771
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,033333	0,13945
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,066667	0,2789
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,166667	0,69725
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,008	0,033468
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,008	0,033468
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08	0,33468
3122	4	0,15	2,99	0,0529	30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,163333	0,0612
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,212333	0,07956
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,027222	0,0102
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,054444	0,0204
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,136111	0,051
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,006533	0,002448
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006533	0,002448
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,065333	0,02448
3123	4	0,15	6,42	0,1134	30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,35	0,3774
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,455	0,49062
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,058333	0,0629
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,116667	0,1258
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,291667	0,3145
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,014	0,015096
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,014	0,015096
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,14	0,15096
3124	2	0,15	1,83	0,0324	30,3				
3125	2	0,15	5,35	0,0945	30,3				
3126	2	0,15	3,7	0,0653	30,3				
3127	2	0,15	4,58	0,081	30,3				
3128	4	0,15	3,82	0,0675	30,3				
3129	2	0,15	14,14	0,2498	30,3				
3130	2	0,15	14,07	0,2487	30,3				
3131	2	0,15	0,52	0,0092	30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,028333	0,0219
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,036833	0,02847
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004722	0,00365
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009444	0,0073
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,023611	0,01825
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,001133	0,000876
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001133	0,000876
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011333	0,00876
3132	2	0,015	125,74	0,02222	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000049	0,000004
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017395	0,001279
3133					30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0648	0,117457625
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01053	0,019086952
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004475	0,008115574
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105252	0,190874087
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,248698	0,451013388
3134	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,0000018
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	0,000637
3135	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,0000018
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	0,000637
3136	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,0000018
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	0,000638
3137	6	0,25	64,42	3,1624	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,245833	5,4858
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,919583	7,13154
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,374306	0,9143
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,748611	1,8286
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,871528	4,5715
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,089833	0,219432
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,089833	0,219432

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,898333	2,19432
3138	6	0,25	64,42	3,1624	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,456667	0,1068
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,593667	0,13884
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,076111	0,0178
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,152222	0,0356
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,380556	0,089
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,018267	0,004272
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,018267	0,004272
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,182667	0,04272
3139	6	0,25	64,42	3,1624	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,424167	0,1068
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,551417	0,13884
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,070694	0,0178
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,141389	0,0356
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,353472	0,089
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016967	0,004272
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016967	0,004272
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,169667	0,04272
3140	6	0,25	64,42	3,1624	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,659167	0,1068
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,856917	0,13884
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,109861	0,0178
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,219722	0,0356
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,549306	0,089
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,026367	0,004272
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,026367	0,004272
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,263667	0,04272
3141	6	0,25	75,73	3,7183	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,020833	0,0507
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,027083	0,06591
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003472	0,00845
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006944	0,0169
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017361	0,04225
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000833	0,002028
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000833	0,002028
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008333	0,02028
3142	6	0,25	46,67	2,2905	400				
3143	4	0,2	8,77	0,2755183	200				
3144	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,0000022
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	0,000785
3145	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,0000022
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	0,000785
3146	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,0000018
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	0,000644
3147	6	0,25	64,42	3,16236	400				
3148	6	0,25	75,75	3,71825	400				
3149	6	0,25	46,66	2,29046	400				
3150	2	0,1	121,21	0,95198	450				
3151	2	0,1	126,16	0,99084	450				
3152	2	0,1	94	0,73827	450				
3153	4	0,2	8,77	0,2755177	200				
3154	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,0000018
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	0,000642
3155	1	0,5	0,01	0,000044	30,3				
3156	1	0,5	0,01	0,000044	30,3				
3157	2	0,1	115,04	0,9042	450				
3158	2	0,1	73,43	0,5767	450				
3159	4	0,2	8,77	0,2755177	200				
3160	1	0,5	0,01	0,000044	30,3				
3201	1,8	0,05	59,59	0,117	450				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3202	1,8	0,05	151,41	0,2973	450				
3203	1,7	0,05	308,74	0,6062	450				
3205	2	0,15	0,08	0,0014	400				
3206	2	0,15	0,08	0,0014	400				
3207	2	0,15	0,08	0,0014	400				
3208	2	0,15	0,08	0,0014137	400				
3209	2	0,15	0,89	0,0157	400				
3210	2	0,15	1,27	0,0224	400				
3211	2	0,15	0,69	0,0122	400				
3212	2	0,15	0,55	0,0097	400				
3213	2	0,2	13,05	0,4099788	30,3				
3214	2	0,2	13,05	0,4099778	30,3				
3215	2	0,2	13,05	0,4099778	30,3				
3216	2	0,2	13,05	0,4099778	30,3				
3217	2	0,15	6,55	0,1157	400				
3218	2	0,15	0,24	0,0042	400				
3219	2	0,15	0,79	0,014	400				
3220	2	0,15	1	0,0176	400				
3221				0,0001	30,3				
3222				0,0001	30,3				
3223	2	0,15	0,37	0,0066	723				
3224	2,2	0,3	5,8	0,4099788	30,3				
3225	2,1	0,05	0,14	0,0002749	30,3				
3226	2,1	0,05	0,14	0,0002749	30,3				
3227	2	0,2	13,05	0,4099778	30,3				
3228	2,1	0,15	0,61	0,010801	400				
3304	8	0,2			700	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,158484	1,43047833
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02575365	0,232452738
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,03148185	0,29017785
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,775804	7,375613
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,91333334	8,49948
3401	2	0,015	3676,5	0,6497	400				
3402	2	0,015	3676,5	0,6497	400				
3403	2	0,015	3676,5	0,6497	400				
3501	2	0,05	136,95	0,2689	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,040833	0,0648
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,053083	0,08424
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,006806	0,0108
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,013611	0,0216
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,034028	0,054
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,001633	0,002592
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001633	0,002592
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,016333	0,02592
3502	2	0,05	136,95	0,2689	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0125	0,0648
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01625	0,08424
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002083	0,0108
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004167	0,0216
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,010417	0,054
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0005	0,002592
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0005	0,002592
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,005	0,02592
3503	2	0,05	136,95	0,2689	400				
3504	2	0,05	136,95	0,2689	400	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,006417	0,6
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,008342	0,78
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001069	0,1
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002139	0,2
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005347	0,5
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000257	0,024
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000257	0,024
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002567	0,24
3505	2	0,05	136,95	0,2689	400				
3506	0,5	0,7	6	2,309076	30,3	1034 (1007*)	Пропан-1,2-диол (1007*)	0,090705	0,179595
3601	2	0,15	1,25	0,0221	400				
3602	2	0,15	0,24	0,0043	400				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3603	2	0,15	0,91	0,0161	400				
3604	2	0,2	13,05	0,4099778	30,3				
9101	2				30,3				
9102	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031	0,000298
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01108	0,106262
9103	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031	0,0000152
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01108	0,054248
9104	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117	0,000076
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,04155	0,026924
9105	2				30,3	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011111	0,0072
9106	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000064	0,000011
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,022836	0,003989
9107	2				30,3	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,041667	0,3996
9108	2				30,3	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,041667	0,027
9109	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031	0,000146
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01108	0,052014
9110	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031	0,00002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01108	0,00718
9111	2				30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,022222	0,00388
9112	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004	0,1263
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004	0,1263
9113	2				30,3	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0052	0,1633
9114	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,000549
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,000203
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	8,0000000E-08
9115	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,0000005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543	0,000549
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407	0,000203
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000123	0,000003
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,000001
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000077	0,000002
						1716 (526)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351	8,0000000E-08
9201	2				30,3	0168 (446)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000558	0,00000201
						0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000364	0,000001103
						0214 (304)	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0,000017	0,0000011
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012313	0,053915
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,072	0,000518
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,457722	2,972003
9202	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,09702	0,05659
9203	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	4,252594	13,704022
9204	2				30,3	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00329	0,568454
9205	2				30,3	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,000001	0,106
9206	2				30,3	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00429	0,0322
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00044	0,00331
						0203 (647)	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,000012	0,000091

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000307	0,0023039
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000014	0,0001301
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00217	0,01628472
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002347	0,0017584
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000367	0,0027594
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,000003
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,004	0,033042
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000198	0,0014914
9207	2				30,3	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,001641	0,012328
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0002	0,001506
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,011	0,00432
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001788	0,0007
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,1232	0,15665
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000104	0,0001107
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,017	0,01124
9208	2				30,3	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,564017	0,839175
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,409354	0,253623
						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,000035	0,000089
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00007	0,0001802
						1119 (1497*)	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,000852	0,00000201
						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,143605	0,058717
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,277423	0,10525
						1411 (654)	Циклогексанон (654)	0,000019	0,000447
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,652575	0,311799
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,000775	0,000001827
9209	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,0000000E-10	0,000002
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000001	0,000636
9212	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00124	0,001589
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0001138	0,000147
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0001	0,00012
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000016	0,0000195
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,001108	0,00133
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0000625	0,000075
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000275	0,00033
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,1338	0,1251892
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000126	0,00015353
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0078	0,001572
9213	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,023	0,002237
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0006116	0,0000385
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00867	0,000936
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001408	0,000152
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375	0,001485
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000111	0,000002
9214	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,13125	0,031725
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,070277	0,015205
						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,035833	0,008385
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01791667	0,0041925
						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,09625	0,022283
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,014444	0,00286
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,04375	0,010575
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,06125	0,014805
9301	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006	0,000188
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003809	0,120125
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000129	0,004055
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000266	0,008399
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000263	0,008284
						1071 (155)	Гидроксибензол (155)	0,000003	0,000101

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001	0,00316
9302	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006	0,000188
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003809	0,120125
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000129	0,004055
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000266	0,008399
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000263	0,008284
						1071 (155)	Гидроксибензол (155)	0,000003	0,000101
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001	0,00316
9303	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006	0,000188
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003809	0,120125
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000129	0,004055
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000266	0,008399
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000263	0,008284
						1071 (155)	Гидроксибензол (155)	0,000003	0,000101
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001	0,00316
9304	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003	0,000094
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001905	0,060063
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000064	0,002028
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000133	0,004199
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000131	0,004142
						1071 (155)	Гидроксибензол (155)	0,000002	0,000051
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00005	0,00158
9305	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,00013
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002645	0,083418
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000089	0,002816
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000185	0,005832
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000182	0,005752
						1071 (155)	Гидроксибензол (155)	0,000002	0,00007
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00007	0,002195
9306	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,000117
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002381	0,075077
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00008	0,002534
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000166	0,005249
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000164	0,005177
						1071 (155)	Гидроксибензол (155)	0,000002	0,000063
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000063	0,001975
9307	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,000117
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002381	0,075077
						0602 (64)	Бензол (64)	0,00008	0,002534
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000166	0,005249
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000164	0,005177
						1071 (155)	Гидроксибензол (155)	0,000002	0,000063
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000063	0,001975
9308	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000722	0,022763
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,462177	14,575212
						0602 (64)	Бензол (64)	0,015602	0,492027
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,032315	1,019074
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,03187	1,005066
						1071 (155)	Гидроксибензол (155)	0,000389	0,012257
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01216	0,383466
9309	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,31558	2,9368
9310	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,05128	0,47723

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9311	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,51282	4,7723
9312	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00044	0,00416
9313	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,084647	0,671318
9314	2				30,3	0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,002273	0,0009
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,075758	0,03
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004394	0,00174
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,151515	0,06
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000005	0,000002
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000002	0,000001
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,227273	0,09
9315	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000049	0,000004
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017395	0,001279
9316	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00756	0,001237
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2,69244	0,440643
9317	2				30,3	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,000001
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000808	0,000332
9318	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,091685	0,056727
9319	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000168	0,001563
9320	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000297	0,002764
9321	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000035	0,000326
9501	2				30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,072222	0,718848
9502	2				30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,002778	0,002304
9503	2				30,3	0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,144444	0,094575
9601	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,728	9,629923
9602	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,0752	3,85503
9603	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000201	0,000043
9604	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,12096	0,000024
9605	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,12096	0,000034
9606	2				30,3	0214 (304)	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0,000098	0,0000071
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010959	0,001223
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,454357	1,86847
9607	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	16,19183	10,82173

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9608	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,55392	2,08964
9609	2				30,3	2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000232	0,015012
9610	2				30,3	0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00384	0,0141884
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00035	0,0013175
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000386	0,0014501
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00295	0,01108411
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0001762	0,0006551
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00063	0,0023671
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000311	0,0011684
9611	2				30,3	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002444	0,00007
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000397	0,000011
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2	0,0072
9612	2				30,3	0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,1931451	0,082329
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,014137	0,011524
						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,014137	0,005167
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,030629	0,024969
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,186785	0,086787
9613	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000765	0,000002
9614	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,02016	0,000584
9615	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,026	0,0278885
9616	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,76	0,445016348
9617	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,020922	0,002624185
9618	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0865	0,21783287
9619	2				30,3	2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,095483	0,004484283

Примечание: В графе 7 в скобках (без "*") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

3. Показатели работы пылегазочистного оборудования (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1), %
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Подрядные организации					
3304 01	Установка "УЗГ-1М"	98	98	2902	100
3304 01	Установка "УЗГ-1М"	85	85	0330	100
3304 01	Установка "УЗГ-1М"	85	85	0304	100
3304 01	Установка "УЗГ-1М"	85	85	0301	100

Фактический коэффициент полезного действия (КПД) определяется по формуле:

$$КПД = (1 - (C_{вых} \times V_{вых}) / (C_{вх} \times V_{вх})) \times 100\%$$

где $C_{вх}$ и $C_{вых}$ - концентрация загрязняющих веществ, соответственно до и после очистки, определяемых по результатам замеров, г/м^3 (принимается по приложению 2);

$V_{вх}$ и $V_{вых}$ - расход объема газовоздушной смеси, соответственно на входе и выходе с ПГО (м^3/с), принято по паспортным данным (Паспортный расход входной смеси V= 644 м^3/ч = 0,1188055 м^3/с).

Расчет степени очистки

Наименование источника	Наименование веществ					
	диоксид азота	оксид азота	диоксид серы	оксид углерода	взвешенные вещества	ИТОГО:
УЗГ-1М						
31.03.2025						
до очистки	0,09684702	0,0350895	0,020632626	0,05216639	1,33386886	1,441757376
после очистки	0,014456874	0,005240032	0,003087876	0,039206668	0,026677377	0,074211953
Степень очистки	85,07	85,07	85,03		98,00	

В графе 6 указывается коэффициент обеспеченности газоочисткой $К^{(1)}$, рассчитываемый по формуле:

$$К^{(1)} = Т_г \times 100 / Т_т, \qquad (П.2.2)$$

где $Т_т$ - время работы за год технологического оборудования, ч;

$Т_г$ - время работы за год газоочистных установок (вне зависимости от степени очистки), ч.

$$К^{(1)} = 7040 \times 100 / 7040 = 100\ \%.$$

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ВСЕГО:		4145,03414182	3707,0394157	437,99472612	10,452588918	427,542137202	0	3717,49200461
в том числе:								
Твердые:		528,987656008	104,013656008	424,974	8,49948	416,47452	0	112,513136008
из них:								
0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)	0,987031261	0,987031261	0	0	0	0	0,987031261
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,2033234	0,2033234	0	0	0	0	0,2033234
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)	0,009870332	0,009870332	0	0	0	0	0,009870332
0126	Калий хлорид (301)	0,493897424	0,493897424	0	0	0	0	0,493897424
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0106971	0,0106971	0	0	0	0	0,0106971
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,592218946	0,592218946	0	0	0	0	0,592218946
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,013826478	0,013826478	0	0	0	0	0,013826478
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,00000201	0,00000201	0	0	0	0	0,00000201
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000901103	0,000901103	0	0	0	0	0,000901103
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,000091	0,000091	0	0	0	0	0,000091
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0,0000082	0,0000082	0	0	0	0	0,0000082
0287	Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)	0,059221989	0,059221989	0	0	0	0	0,059221989
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	11,1746756334	11,1746756334	0	0	0	0	11,1746756334
0331	Сера элементарная (1125*)	1,315356	1,315356	0	0	0	0	1,315356
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0101148	0,0101148	0	0	0	0	0,0101148
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,026593	0,026593	0	0	0	0	0,026593
2902	Взвешенные частицы (116)	430,952349701	5,978349701	424,974	8,49948	416,47452	0	14,477829701
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	15,88549	15,88549	0	0	0	0	15,88549
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	54,631230316	54,631230316	0	0	0	0	54,631230316
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,205678	0,205678	0	0	0	0	0,205678
2936	Пыль древесная (1039*)	8,215713	8,215713	0	0	0	0	8,215713
3119	Кальций карбонат (Мел) (306)	0,394812315	0,394812315	0	0	0	0	0,394812315
3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	3,804554	3,804554	0	0	0	0	3,804554
Газообразные и жидкие:		3616,04648581	3603,02575969	13,02072612	1,953108918	11,067617202	0	3604,9788686
из них:								
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,012756312	0,012756312	0	0	0	0	0,012756312
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	177,914871785	168,378349585	9,5365222	1,43047833	8,10604387	0	169,808827915
0302	Азотная кислота (5)	0,031536	0,031536	0	0	0	0	0,031536
0303	Аммиак (32)	0,003104	0,003104	0	0	0	0	0,003104
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	113,655734919	112,106049999	1,54968492	0,232452738	1,317232182	0	112,338502737
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	5,181372501	5,181372501	0	0	0	0	5,181372501
0322	Серная кислота (517)	0,001684	0,001684	0	0	0	0	0,001684
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	86,451826652	84,517307652	1,934519	0,29017785	1,64434115	0	84,807485502
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,47631197801	2,47631197801	0	0	0	0	2,47631197801
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1298,32379051	1298,32379051	0	0	0	0	1298,32379051
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00404515	0,00404515	0	0	0	0	0,00404515

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0410	Метан (727*)	286,239413836	286,239413836	0	0	0	0	286,239413836
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1277,28269473	1277,28269473	0	0	0	0	1277,28269473
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	313,930051436	313,930051436	0	0	0	0	313,930051436
0602	Бензол (64)	4,485242905	4,485242905	0	0	0	0	4,485242905
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	3,5408998094	3,5408998094	0	0	0	0	3,5408998094
0621	Метилбензол (349)	3,8197447834	3,8197447834	0	0	0	0	3,8197447834
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,031094	0,031094	0	0	0	0	0,031094
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	12,283254	12,283254	0	0	0	0	12,283254
1034	Пропан-1,2-диол (1007*)	2,1466832	2,1466832	0	0	0	0	2,1466832
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,184241	0,184241	0	0	0	0	0,184241
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	7,735317	7,735317	0	0	0	0	7,735317
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,1123997	0,1123997	0	0	0	0	0,1123997
1071	Гидроксибензол (155)	0,012807	0,012807	0	0	0	0	0,012807
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,00000201	0,00000201	0	0	0	0	0,00000201
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,086663	0,086663	0	0	0	0	0,086663
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,448223	0,448223	0	0	0	0	0,448223
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,474815	0,474815	0	0	0	0	0,474815
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,176366	0,176366	0	0	0	0	0,176366
1411	Циклогексанон (654)	0,000447	0,000447	0	0	0	0	0,000447
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,012359	0,012359	0	0	0	0	0,012359
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,04624490773	0,04624490773	0	0	0	0	0,04624490773
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	0,8769328473	0,8769328473	0	0	0	0	0,8769328473
2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	0,124632	0,124632	0	0	0	0	0,124632
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,154526	0,154526	0	0	0	0	0,154526
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	3,32723001054	3,32723001054	0	0	0	0	3,32723001054
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,540203	0,540203	0	0	0	0	0,540203
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	12,157129826	12,157129826	0	0	0	0	12,157129826
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1,759835	1,759835	0	0	0	0	1,759835

Приложение 13.
Параметры выбросов загрязняющих веществ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2025 год

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м^3/с	Температура смеси, °С	точ.ист. /1-го конца линейного источника		2-го конца линейного источника / длина,							г/с	мг/нм^3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Котельная ТКУ	1	8645	труба	0001	12	0,55	24,29	5,7708897	287	593387	726014							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,71176	252,997	4,594261	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,115661	41,112	0,746567	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007582	2,695	0,014357	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,224225	790,617	14,357066	2025
001		Насосы перекачки нефти	1	4167	труба	0002	4	0,3	0,43	0,0300853	30,3	593386	725973							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000006	0,022	0,0000083	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020143	743,84	0,302166	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007445	274,929	0,111676	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000097	3,582	0,001458	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000031	1,145	0,000458	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000061	2,253	0,000917	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000011	0,041	0,000017	2025
001		Насосы перекачки БДР	1	8760	труба	0003	4	0,2	0,32	0,01	30,3	593409	725969							3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	0,116667	12961,575	3,6792	2025
001		Пробоотборник сепараторной емкости №100	1	8760	пробоотборник	0004	6	0,05	0,56	0,0011	30,3	593455	725920							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000648	654,474	0,0000004	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,782536	790353,542	0,000471	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,28944	292331,508	0,000174	2025
																				0602	Бензол (64)	0,00378	3817,762	0,000002	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001188	1199,868	0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,002376	2399,736	0,000001	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000032	32,32	2,00E-08	2025
001		Пробоотборник сепараторной емкости №2	1	8760	пробоотборник	0005	6	0,05	0,56	0,0011	30,3	593455	725913							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000648	654,474	0,0000004	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,782536	790353,542	0,000471	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,28944	292331,508	0,000174	2025
																				0602	Бензол (64)	0,00378	3817,762	0,000002	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001188	1199,868	0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,002376	2399,736	0,000001	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000032	32,32	2,00E-08	2025
001		Насосная перекачки нефти	1	8760	труба	0006	0,4	0,3	0,55	0,039	30,3	593468	725856							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000006	0,017	0,0000175	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020143	573,812	0,635223	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007445	212,085	0,234768	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000097	2,763	0,003066	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000031	0,883	0,000964	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000061	1,738	0,001927	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000011	0,031	0,000035	2025
001		Факел высокого давления	1	8760	факел	0007	37,3	0,469	3112,5	537,708	1651,2	593539	725699							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	12,8121	167,943	1,8111	2025
		Дежурная горелка	1	8760																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,082	27,291	0,2943	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0066	0,087	0,1034	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001	0,001	0,0016	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,00E-08	0,0000005	0,0000007	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	106,7669	1399,515	15,0922	2025
																				0410	Метан (727*)	2,6691	34,987	0,3772	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,00E-08	0,0000001	0,0000002	2025
001		Совмещенная факельная установка	1	8760	факел	0008	34	0,236	5651,1	247,2	1651,2	593458	725698							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7,983376	227,628	2,442508	2025
		Дежурная горелка																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,297311	36,99	0,397001	2025
		Совмещенная факельная установка	1	8760																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2,568013	73,221	2,022206	2025
		Сборный коллектор	1	8760																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,212547	34,573	0,843659	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,05189775	1,48	0,0007487	2025
			1	0.17																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	66,527932	1896,894	20,354263	2025
																				0410	Метан (727*)	1,663178	47,422	0,508802	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3,00E-08	0,0000009	0,0000002	2025
001		Дизельный генератор	1	100	труба	0011	5	0,3	4,99	0,3527223	450	593387	725866							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,17	8784,734	0,02847	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,521	11420,154	0,037011	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,195	1464,122	0,004745	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,39	2928,245	0,0949	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,975	7320,611	0,023725	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0468	351,389	0,001139	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0468	351,389	0,001139	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,468	3513,893	0,011388	2025
001		Насосы перекачки нефти	1	500	труба	0012	4	0,3	0,28	0,02	30,3	593358	725863							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001089	6,049	0,000196	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03878	2154,208	0,069804	2025
001		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	дых клапан	0013	6,5	0,02	33,16	0,0104167	30,3	593349	725840							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092	9,812	0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616	3478,647	0,00065	2025
001		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	дых клапан	0014	6,5	0,02	33,16	0,0104175	30,3	593353	725841							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092	9,811	0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616	3478,379	0,00065	2025
001		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	дых клапан	0015	6,5	0,02	33,16	0,0104175	30,3	593358	725841							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092	9,811	0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616	3478,379	0,00065	2025
001		Газопоршневой генератор ГПЭС 1	1	39.3	труба	0016	12	0,04	7011,4	8,8108	472,6	593377	725807							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,114035	35,348	0,005264	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,018531	5,744	0,000855	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,069681	331,575	0,049375	2025
																				0410	Метан (727*)	0,155074	48,069	0,007158	2025
001		Газопоршневой генератор ГПЭС 2	1	39.3	труба	0017	12	0,04	7011,4	8,8108	472,6	593378	725801							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,114035	35,348	0,004096	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,018531	5,744	0,000651	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,069681	331,575	0,03758	2025
																				0410	Метан (727*)	0,155074	48,069	0,005448	2025
001		ГТУ. Картер масла	1	8760	труба	0018	10	0,03	2,24	0,0015834	40	593378	725800							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4576,233	9,52717E-06	2025
001		ГТУ. Картер масла	1	8760	труба	0019	10	0,03	2,24	0,0015833	40	593378	725796							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4576,522	9,52717E-06	2025
001		Аккумуляторы	1	8760	труба	0020	9	0,5	1,99	0,39	35	593368	725799							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000019	0,055	0,000600182	2025
001		Магистральная насосная станция	1	8640	труба	0021	8	0,2	10,5	0,33	30,3	593294	725794							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000011	0,004	0,0000346	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,040287	135,632	1,253042	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014889	50,126	0,463104	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000194	0,653	0,006048	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000061	0,205	0,001901	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000122	0,411	0,003802	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000022	0,007	0,000069	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Насос перекачки	1	1095	труба	0022	2,8	0,05	6,62	0,013	30,3	593265	725790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,026	0,0000011	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010072	860,76	0,039701	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	318,085	0,014673	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000049	4,188	0,000192	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	1,282	0,00006	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031	2,649	0,00012	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000006	0,051	0,000002	2025
001		Насос перекачки	1	1095	труба	0023	2,8	0,05	6,62	0,013	30,3	593261	725790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,026	0,0000011	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010072	860,76	0,0397	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	318,085	0,014673	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000049	4,188	0,000192	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	1,282	0,00006	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031	2,649	0,00012	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000006	0,051	0,000002	2025
001		Дренажная емкость	1	8760	дых клапан	0024	3	0,05	6,62	0,0129984	30,3	593261	725792							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	692,317	0,000061	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,781695	836053,334	0,073976	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	309234,848	0,027362	2025
																				0602	Бензол (64)	0,04725	4038,515	0,000357	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	1269,248	0,000112	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0297	2538,495	0,000225	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000405	34,616	0,0000031	2025
001		Дренажная емкость	1	8760	дых клапан	0025	3	0,05	7,07	0,0138819	30,3	593264	725793							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	648,255	0,000061	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,781695	782843,534	0,073976	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	289553,897	0,027362	2025
																				0602	Бензол (64)	0,04725	3781,487	0,000357	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	1188,467	0,000112	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0297	2376,935	0,000225	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000405	32,413	0,0000053	2025
001		Печь подогрева	1	3856	труба	0026	9,9	0,45	2,07	0,329868	200	593281	725817							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03589	188,509	0,498211	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005832	30,632	0,080957	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000599	3,146	0,00026	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,028333	148,816	0,041916	2025
																				0410	Метан (727*)	0,028333	148,816	0,041916	2025
001		Дренажная емкость 63 м3	1	8760	дых клапан	0027	2	0,05	7,07	0,0138819	30,3	593269	725811							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	648,255	0,000106	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,781695	782843,534	0,128463	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	289553,897	0,047515	2025
																				0602	Бензол (64)	0,04725	3781,487	0,000621	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	1188,467	0,000195	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0297	2376,935	0,00039	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000405	32,413	0,0000027	2025
001		Дренажная емкость 13 м3	1	8760	дых клапан	0028	2	0,05	7,07	0,0138819	30,3	593258	725811							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	648,255	0,000055	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,781695	782843,534	0,066347	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	289553,897	0,02454	2025
																				0602	Бензол (64)	0,04725	3781,487	0,00032	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	1188,467	0,000101	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0297	2376,935	0,000201	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000405	32,413	0,00000275	2025
001		Дренажная емкость 40 м3	1	8760	дых клапан	0029	2	0,05	4,49	0,0088167	30,3	593258	725817							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,00000014	0,018	0,00000055	2025
001		Печь дожига	1	8139	труба	0030	8	0,4	1,61	0,201802	400	593199	725807							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038423	469,373	1,125809	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006244	76,276	0,182952	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000641	7,83	0,000218	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,030333	370,546	0,035238	2025
																				0410	Метан (727*)	0,030333	370,546	0,035238	2025
001		Емкости хранения щелочного раствора	1	8760	дых клапан	0031	6	0,05	3,11	0,00611	30,3	593225	725842							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	6,00E-11	0,00001	6,00E-09	2025
001		Печь подогрева	1	8592	труба	0032	9,9	0,45	2,07	0,329868	200	593230	725870							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03589	188,509	1,110121	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005832	30,632	0,180391	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000599	3,146	0,000336	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,028333	148,816	0,054222	2025
																				0410	Метан (727*)	0,028333	148,816	0,054222	2025
001		Насосы перекачки нефти	1	8760	труба	0033	5	0,3	3,33	0,2355	30,3	593295	725878							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000011	0,005	0,000035	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,040287	190,057	1,270445	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014889	70,24	0,469536	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000194	0,915	0,006132	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000061	0,288	0,001927	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000122	0,576	0,003854	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000022	0,01	0,00007	2025
001		Котельная УКМ (котел 1)	1	3163	труба	0034	21	0,219	3,58	0,1348	160	593330	725917							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02232	262,621	0,084471	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003627	42,676	0,013727	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000238	2,8	0,000264	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06975	820,691	0,263971	2025
001		Котельная УКМ (котел 2)	1	2916	труба	0035	21	0,219	3,58	0,1348	160	593330	725918							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02232	262,621	0,084471	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003627	42,676	0,013727	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000238	2,8	0,000264	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06975	820,691	0,263971	2025
001		Резервуар нефти 3000 м3	1	8760	дых клапан	0036	15	0,5	0,14	0,028	30,3	593278	725924							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000126	4,999	0,00147	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,575317	181540,247	53,289059	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,690963	67094,333	19,694773	2025
																				0602	Бензол (64)	0,022083	876,213	0,257208	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006941	275,406	0,080837	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,013881	550,773	0,161674	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000252	9,999	0,00294	2025
001		Резервуар нефти 2000 м3	1	8760	дых клапан	0037	15	0,5	0,14	0,027489	30,3	593245	725919							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000126	5,092	0,00098	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,575317	184914,944	35,526039	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,690963	68341,566	13,129849	2025
																				0602	Бензол (64)	0,022083	892,501	0,171472	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006941	280,526	0,053891	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,013881	561,011	0,107782	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000252	10,185	0,00196	2025
001		Скважина 10. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	0038	2	0,05	0,42	0,0008247	30,3	593479	726111							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12682,006	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1149603,524	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44361,426	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	51,191	0,0000005	2025
001		Скважина 10. СКО (насос)	1	10	насос	0039	5	0,01	42,02	0,0033	30,3	593474	726014							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0229	7709,59	0,000629501	2025
001		Скв. 10. ГФУ	1	0.01	ГФУ	0040	2,7	0,123	2576,1	30,61	1550,2	593474	726111							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000014	0,003	5,00E-10	2025
		Скв. 10. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000002	0,0004	1,00E-10	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000012	0,003	4,00E-10	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000111	0,024	4,00E-09	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000059	0,013	2,12E-09	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000119	0,026	4,00E-09	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000003	0,0007	1,00E-10	2025
001		Свеча котельной	1	0,27	свеча	0041	5	0,2	0,03	0,001	30,3	593389	726017							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000742	2025
001		Свеча подогревателя	1	0,01	свеча	0042	2	0,25	0,04	0,002	30,3	593281	725819							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000005	2025
001		Свеча печи дожига	1	0,07	свеча	0043	2,7	0,15	56,59	1	30,3	593199	725809							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,185601	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000032	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000002	2025
001		Свеча печи подогрева	1	0.07	свеча	0044	2,7	0,15	56,59	1	30,3	593230	725873							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,185601	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000032	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000002	2025
001		Продувочная свеча (ГРШ за территорией)	1	0.02	свеча	0045	5	0,2	31,83	1	30,3	593330	725920							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,058	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00001	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000001	2025
001		Свеча котельной УКН	1	0,01	свеча	0046	5	0,2	31,83	1	30,3	593330	725921							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,038667	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000007	2025
001		Продувочная свеча (ГРШ за территорией)	1	0.03	свеча	0047	5	0,2	31,83	1	30,3	593294	726007							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,077334	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000013	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000001	2025
001		Продувочная свеча (газ АГРС)	1	0.01	свеча	0048	5	0,2	31,83	1	30,3	593270	726012							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,038667	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000007	2025
001		Продувочная свеча (газ АГРС)	1	0.01	свеча	0049	5	0,2	31,83	1	30,3	592949	725732							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,038667	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000007	2025
001		Продувочная свеча (одорант АГРС)	1	0.01	свеча	0050	5	0,2	31,83	1	30,3	592950	725733							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,019333	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000003	2025
001		Продувочная свеча (ГТПЭС)	1	0.01	свеча	0051	5	0,2	31,83	1	30,3	593377	725803							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,038667	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000007	2025
001		Продувочная свеча (ГРШ УКН)	1	0.02	свеча	0052	5	0,2	31,83	1	30,3	593328	725912							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,058	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,00001	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000001	2025
001		ДЭС-110 (резерви)	1		труба	0054	5	0,3	0,56	0,0396	450	593387	725866												
001		Резервуар пластовой воды	1		дых.клапан	0055	12	0,1	3,54	0,0278031	30,3	593158	725882												
006		Котельная (отопительный котел 1)	1	4380	труба	0080	10	0,25	2,44	0,12	200	593182	726001							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01224	176,725	0,163683	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001989	28,718	0,026599	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000187	2,7	0,000731	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,054767	790,745	0,730729	2025
006		Котельная (отопительный котел 2)	1	2196	труба	0081	10	0,25	2,44	0,12	200	593182	725999							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01224	176,725	0,138804	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001989	28,718	0,022556	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000187	2,7	0,00062	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,054767	790,745	0,619659	2025
006		Водогрейная колонка	1		труба	0082	5	0,25	0,69	0,034	200	593175	726000												
006		Свеча котельной	1		свеча	0084	3,9	0,15	0,44	0,0077755	30,3	593182	726001												
006		Пожарный бокс	1	8760	труба	0085	10	0,09	11,1	0,0706151	30,3	593285	726021							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0321333	505,554		2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0052217	82,153		2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0046328	72,888		2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1865217	2934,55		2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0248608	391,136		2025
003		Котельная	1	2379,85	труба	0101	22	0,8	9,99	5,0215217	657	592735	725835							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,0416	706,62	1,056468	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,16926	114,826	0,171676	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011095	7,527	0,003301	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,255	2208,188	3,301463	2025
003		ТЛ №1. Подогреватель	1	3806.86	труба	0105	5,7	0,95	3,39	2,402215	630	592762	725800							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,261361	359,877	3,581875	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,042471	58,48	0,582052	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004361	6,005	0,00375	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,206333	284,107	0,604877	2025
																				0410	Метан (727*)	0,206333	284,107	0,604877	2025
003		ТЛ №1. Пробоотборник	1	120	пробоотборник	0106	5	0,015	2,37	0,0004183	30,3	592845	725774							0410	Метан (727*)	0,016417	43602,932	0,028424557	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			9,9266E-07	2025
003		Площадка стабилизации. Подогреватель	1	8347.54	труба	0107	5,7	0,95	3,39	2,402215	630	592907	725812							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,261361	359,877	7,854196	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,042471	58,48	1,276302	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004361	6,005	0,009006	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,206333	284,107	1,45258	2025
																				0410	Метан (727*)	0,206333	284,107	1,45258	2025
003		Компрессор	1	840	труба	0108	8	0,26	32,8	1,7417	450	592894	725746							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038317	58,263	0,046291	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,153267	233,051	0,185169	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00173	2,631	0,000614	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,539917	820,974	0,652295	2025
003		Компрессор	1	1441	труба	0109	8	0,26	32,8	1,7417	450	592896	725738							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038317	58,263	0,091157	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,153267	233,051	0,364631	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00173	2,631	0,004114	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,539917	820,974	1,284502	2025
003		Компрессорная. Сапун	1	8760	труба	0110	5	0,05	0,8	0,00158	40	592895	725744							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	7,04728E-05	2025
003		Компрессорная. Сапун	1	8760	труба	0111	5	0,05	0,8	0,00158	40	592896	725737							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	7,04728E-05	2025
003		Резервуар для слива масла	1	8760	дых клапан	0112	10	0,5	1,5	0,2945	30,3	592886	725740							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000462	1,743	0,000018	2025
003		Компрессор	1	2188,95	труба	0113	11,8	0,52	18,6	3,95	400	592901	725710							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0869	54,234	0,396556	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3476	216,938	1,586231	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003923	2,448	0,017904	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,2245	764,212	5,587872	2025
003		Компрессор	1	7063,85	труба	0114	11,8	0,32	30,98	2,4917	400	592903	725700							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054817	54,234	0,909652	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,219267	216,935	3,638558	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002475	2,449	0,041069	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,772417	764,203	12,81765	2025
003		Компрессорная. Сапун	1	8760	труба	0115	5	0,05	0,8	0,00158	40	592902	725707							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	7,04728E-05	2025
003		Компрессорная. Сапун	1	8760	труба	0116	5	0,05	0,8	0,00158	40	592904	725697							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,000704728	2025
003		Резервуар для слива масла	1	8760	дых клапан	0117	10	0,5	1,5	0,29452	30,3	592897	725706							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000462	1,743	0,000018	2025
003		Компрессор	1	8606	труба	0118	11,8	0,26	148,17	7,8667	478	592906	725675							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,173067	60,52	3,599163	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,692267	242,08	14,396685	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007814	2,732	0,162498	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,438667	852,78	50,71564	2025
003		Компрессор	1	2412,95	труба	0119	11,8	0,26	74,4	3,95	400	592911	725661							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0869	54,234	0,429301	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3476	216,938	1,717212	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003923	2,448	0,01938	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,2245	764,212	6,049259	2025
003		Компрессорная. Сапун	1	8760	труба	0120	5	0,05	0,8	0,00158	40	592908	725669							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,002104728	2025
003		Компрессорная. Сапун	1	8760	труба	0121	5	0,05	0,8	0,00158	40	592910	725662							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,002104728	2025
003		Резервуар для слива масла	1	8760	дых клапан	0122	10	0,5	1,5	0,294	30,3	592897	725666							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001488	5,623	0,000144	2025
		Расходная емкость масла	1	8760																					
		Расходная емкость масла	1	8760																					
003		Компрессорная. Насос перекачки	1	260	труба	0123	5	0,5	0,89	0,175	40	592911	725658							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,036111	236,583	0,033922935	2025
003		Емкость этиленгликоля	1	6840	дых клапан	0124	1	0,05	0,34	0,000667	35	592870	725664							1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,025836	43700,611	0,000124	2025
003		Дренажная емкость	1	6840	дых клапан	0125	3,7	0,13	8,87	0,1177338	30,3	592862	725680							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,025307	238,808	0,000026	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	19,138008	180594,838	0,019478	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000584	5,511	0,000001	2025
003		ТЛ №2. Пробоотборник	1	120	пробоотборник	0126	5	0,015	2,37	0,0004183	30,3	592812	725730							0410	Метан (727*)	0,016417	43602,932	0,022338434	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			9,9266E-07	2025
003		ТЛ №2. Подогреватель	1	5163.89	труба	0127	5,7	0,95	3,39	2,402215	630	592768	725741							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,261361	359,877	4,858703	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,042471	58,48	0,789536	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004361	6,005	0,002766	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,206333	284,107	0,446126	2025
																				0410	Метан (727*)	0,206333	284,107	0,446126	2025
003		ТЛ №2. Дренажная емкость для слива масла	1	1440	дых клапан	0128	3,7	0,13	0,12	0,00158	40	592769	725695							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000462	335,248	0,000019	2025
003		Аминовая установка. Подогреватель	1	7944.16	труба	0129	5,7	0,95	2,86	2,029658	630	592774	725667							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,220827	359,877	6,315427	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,035884	58,479	1,026246	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003684	6,004	0,020749	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,174333	284,107	3,346548	2025
																				0410	Метан (727*)	0,174333	284,107	3,346548	2025
003		Печь дожига хвостовых газов	1	4048.41	труба	0130	63	0,1	2113,3	16,5981	800	592813	725647							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,451491	343,711	21,154431	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,235867	55,853	3,437591	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4,388911	1039,287	74,18503	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,14589	271,345	19,368785	2025
																				0410	Метан (727*)	1,14589	271,345	19,368785	2025
003		Цех грануляции серы. Пересыпка в элеватор	1	8000	труба	0133	14,4	0,6	1,67	0,4721825	30,3	592768	725627							0331	Сера элементарная (1125*)	0,031493	74,099	0,907274	2025
		Цех грануляции серы. Элеватор																							
		Цех грануляции серы. Пересыпка в бункер	1	8000																					
		Цех грануляции серы. Пересыпка из бункера	1	8000																					
		Цех грануляции серы. Пересыпка в тару																							
			1	8000																					
			1	8000																					
003		Резервуар хранения амина	1	8760	дых клапан	0135	2	0,05	0,42	0,0008333	60	592755	725586							1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	0,0001328	194,392	1,38473E-05	2025
003		Факельная установка	1	8760	факел	0136	39,7	0,712	4854,7	1932,91734	1651,2	592585	725511							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	44,772086	163,261	11,476005	2025
		Факельная установка	1	8760																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	7,275528	26,53	1,864917	2025
		Сборный коллектор	1	0.17																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,165054	0,602	0,151787	2025
		Сборный коллектор	1	0.12																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,798928	6,56	0,152141	2025
		Сборный коллектор	1	0.17																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,64461404	2,351	0,0004484	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	373,101046	1360,507	95,633173	2025
																				0410	Метан (727*)	9,327563	34,013	2,390922	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00475057	0,017	0,0012244	2025
003		Газотурбинная установка	1	4092	труба	0137	16,5	0,914	232,9	152,8115	510	592688	725667							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,197549	41,246	2,259978	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,357102	6,702	0,367246	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	18,552281	348,209	19,079322	2025
																				0410	Метан (727*)	2,689566	50,481	2,765972	2025
003		Газотурбинная установка	1	2693	труба	0138	16,5	0,914	232,9	152,8115	510	592693	725672							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,197549	41,246	0,94278	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,357102	6,702	0,153202	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	18,552281	348,209	7,959193	2025
																				0410	Метан (727*)	2,689566	50,481	1,153862	2025
003		Газотурбинная установка	1	4027	труба	0139	16,5	1,1	160,8	152,8115	510	592687	725681							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,197549	41,246	2,312344	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,357102	6,702	0,375756	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	18,552281	348,209	19,521405	2025
																				0410	Метан (727*)	2,689566	50,481	2,830062	2025
003		ГТУ 1. Сапун	1	6840	труба	0140	5	0,05	0,8	0,0015708	40	592683	725668							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4612,941	8,64728E-05	2025
003		ГТУ 2. Сапун	1	6840	труба	0141	5	0,05	0,8	0,00158	40	592683	725674							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,000490473	2025
003		ГТУ 3. Сапун	1	6840	труба	0142	16	0,05	0,8	0,00158	40	592694	725688							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,000490473	2025
003		Дизельный генератор	1	100	труба	0143	3,2	0,14	8,17	0,1257674	450	592691	725716							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,416667	8773,981	0,0078	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,541667	11406,173	0,01014	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,069444	1462,32	0,0013	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,138889	2924,66	0,0026	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,347222	7311,64	0,0065	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016667	350,966	0,000312	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016667	350,966	0,000312	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,166667	3509,596	0,00312	2025
003		Дизельный генератор	1		труба	0144	3,2	0,14	8,17	0,1257	450	592691	725717												
003		РММ. Работы по металлу	1	3420	труба	0147	3,5	0,25	0,2	0,0098175	30,3	592720	725798							2902	Взвешенные частицы (116)	0,203	22972,322	1,71301	2025
		РММ. Работы по металлу	1	3420																					
		РММ. Работы по металлу	1	3420																					
		РММ. Работы по металлу	1	730																					
		РММ. Работы по металлу	1	730																					
003		РММ. Заточной станок	1	3420	труба	0148	3,5	0,25	2,04	0,1	30,3	592725	725798							2902	Взвешенные частицы (116)	0,0042	46,662	0,05171	2025
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026	28,886	0,03201	2025
003		Склад СУГ	1	6840	вент. труба	0149	5	0,2	1,5	0,047124	30,3	592477	725724							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000035	0,083	0,0000862	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,114544	2700,474	2,820515	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0021	49,509	0,05171	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000117	0,276	0,000287	2025
003		Компрессор	1	8142,85	труба	0151	12	0,5	15,11	2,9667	400	592875	725622							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,065267	54,234	1,600322	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,261067	216,936	6,401287	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002947	2,449	0,07226	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,919667	764,204	22,54996	2025
003		Свеча котельной	1	0,21	свеча	0152	1,5	0,025	15,99	0,0078491	30,3	592735	725837							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000348	2025
003		Печь нагреватель	1	6078,47	труба	0154	5,7	0,95	0,46	0,325987	630	592939	725815							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,044334	449,844	0,970138	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,007204	73,097	0,157641	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00074	7,509	0,000891	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,035	355,135	0,143687	2025
																				0410	Метан (727*)	0,035	355,135	0,143687	2025
003		ДЭС 1400	1		труба	0155	2	0,15	37,54	0,6633866	450	592877	725648												
003		Дренажная емкость	1	0,4	дых.клапан	0156	4,1	0,1	0,57	0,0044768	30,3	592892	725768							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000032	7,941	0,0000006	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,172258	290914,438	0,020717	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,433248	107517,371	0,007657	2025
																				0602	Бензол (64)	0,005658	1404,123	0,0001	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001778	441,239	0,000031	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,003557	882,726	0,000063	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000065	16,131	0,000001	2025
003		Свеча компрессора С101 (стартер) 6138	1	0.05	свеча	0157	2	0,1	33,95	0,2666667	40	592908	725675							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,013447	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000002	2025
003		Свеча компрессора С101 (насоса предсмазки)	1	0.05	свеча	0158	2	0,025	543,25	0,2666667	40	592909	725675							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000069	2025
003		Котел-утитилизатор	1	5085,37	труба	0159	14	0,25	2,99	0,1467	264	592812	725617							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01648	220,973	0,576996	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002678	35,908	0,093762	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000175	2,346	0,001803	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,051408	689,306	1,803112	2025
003		Дизель-генератор	1	100	труба	0160	2,5	0,152	62,98	1,1428	63	592835	725871							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3925	422,713	0,0069	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,51025	549,527	0,00897	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,065417	70,453	0,00115	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,130833	140,904	0,0023	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,327083	352,261	0,00575	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0157	16,909	0,000276	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0157	16,909	0,000276	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,157	169,085	0,00276	2025
003		Свеча ГТУ 802 (Пуска стартера)	1	0.02	свеча	0161	13,1	0,106	9,02	0,07963	44	592683	725669							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,004391	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000001	2025
003		Свеча ГТУ 803 (Пуска стартера)	1	0.02	свеча	0162	13,1	0,106	9,02	0,07963	44	592683	725667							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,004391	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000001	2025
003		Продувочная свеча ГРШ (за территорией)	1	0.03	свеча	0163	2,6	0,022	0,2	0,000075	30,3	592308	725942							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000007	2025
003		Свеча котла-утилизатора	1	0.17	свеча	0164	10,7	0,025	0,05	0,0000245	40	592812	725617							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000012	2025
003		Емкость отработанного масла	1	8760	дых.клапан	0165	5	0,05	7,08	0,0139016	30,3	592832	725861							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0036	287,705	0,000018	2025
003		Емкость для дизельного топлива	1	8760	дых.клапан	0166	2,1	0,03	0,94	0,0006667	30,3	592835	725871							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006	9,998	0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002087	3477,777	0,000654	2025
003		Блок дозирования реагентов	1	8400	труба	0167	3	0,3	0,02	0,0014137	30	592812	725764							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,230925	181298,277	0,012384	2025
003		Лаборатория	1	8760	труба	0168	2	0,25	4,24	0,208	30,3	592709	725811							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000052	0,278	0,001652	2025
		Лаборатория	1	8760																0302	Азотная кислота (5)	0,001	5,341	0,031536	2025
																				0303	Аммиак (32)	0,000098	0,523	0,003104	2025
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000264	1,41	0,008326	2025
																				0322	Серная кислота (517)	0,000054	0,288	0,001684	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000492	2,628	0,015516	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000162	0,865	0,005116	2025
																				0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000986	5,267	0,031094	2025
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00334	17,84	0,10533	2025
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,001274	6,805	0,040176	2025
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000384	2,051	0,01211	2025
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0049	26,172	0,154526	2025
003		РММ. Шлифовальный станок ВЗ-818Е	1	304	станок	0169	2				30,3	592725	725800							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,009365		0,003506	2025
		РММ. Токарный станок TU3209V																							
		РММ. Сверлильный станок КВ-832	1	730																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000806		0,000302	2025
		РММ. Сварочный пост																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001226		0,000459	2025
		Мойка для чистки деталей	1	547																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002891		0,001082	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011652		0,004362	2025
			1	104																0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,001314		0,000492	2025
			1	183																1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000657		0,000246	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0492		0,032413	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,0436		0,111205	2025
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0012		0,001313	2025
004		Продувочная свеча С-002/1 (Камера запуска)	1	0.2	свеча	0201	4,8	0,057	30,57	0,0780074	30,3	592883	725517							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000003	2025
		Продувочная свеча С-002/2 (участок ОК																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,311111	2025
		Конденсатосборника)																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000054	2025
			1	0.2																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000003	2025
004		Продувочная свеча С-001/1 (Участок КР-1 до	1	0.15	свеча	0202	4,5	0,16	3102,5	62,38	30,3	593050	725415							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,002201	2025
		КР-2)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			214,434657	2025
		Продувочная свеча С-002/3 (Свеча камеры																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,037418	2025
		приема ОУ)	1	0.2																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,002201	2025
		Продувочная свеча С-002/4 (Участок узла																							
004		Емкость дизтоплива	1	8760	дых клапан	0204	3	0,02	28,33	0,0089002	30,3	594665	728927							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000782	9,762	4,87133E-06	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027791	3469,079	0,001731459	2025
005		БКНС. Дизельный генератор	1	100	труба	0301	2,5	0,4	3,75	0,4712389	635	592411	724401							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,964167	13863,104	0,03069	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,553417	18022,034	0,039897	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,327361	2310,516	0,005115	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,654722	4621,032	0,01023	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,636806	11552,588	0,025575	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,078567	554,526	0,001228	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,078567	554,526	0,001228	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,785667	5545,243	0,012276	2025
005		Емкость дизтоплива	1	8760	дых клапан	0302	3	0,02	28,33	0,0089	30,3	592414	724407							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000078	9,737	0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027833	3474,4	0,000638	2025
012		Емкости-отстойники	1		емкость	0350	3	0,15	0,39	0,0069	30,3	592916	725674							0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00005	8,051		2025
007		Котел ПАР	1		труба	0401	1,9	0,25	4,37	0,2145124	325	591263	726723												
		Котел ПАР	1																						
008		Бронденбург (отопительный котел)	1	4464	труба	0501	8	0,2	1,73	0,0542	180	593651	726738							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	203,285	0,019497	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	33,034	0,003168	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000694	21,247	0,002036	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,016667	510,263	0,048864	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029688	908,902	0,087039	2025
008		Бронденбург (котел горячей воды)	1	4464	труба	0502	8	0,2	1,73	0,0542	180	593654	726737							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	203,285	0,019497	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	33,034	0,003168	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000694	21,247	0,002036	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,016667	510,263	0,048864	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029688	908,902	0,087039	2025
008		Котельная Бронденбург. Емкость д/т	1	8760	труба	0503	0,5	0,251	0,14	0,00694	30,3	593652	726749							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000052	8,324	0,000001	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018483	2958,849	0,000435	2025
008		АБК (отопительный котел)	1	4464	труба	0508	8	0,2	1,76	0,0552	190	593626	726808							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	204,008	0,0136	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	33,151	0,00221	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000692	21,261	0,00142	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0166	510,02	0,034086	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029569	908,481	0,060716	2025
008		АБК (котел горячей воды)	1	4464	труба	0509	8	0,2	1,76	0,0552	190	593629	726808							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	204,008	0,0136	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	33,151	0,00221	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000692	21,261	0,00142	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0166	510,02	0,034086	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029569	908,481	0,060716	2025
008		Котельная АБК. Емкость д/т	1	8760	труба	0510	0,5	0,25	0,14	0,006944	30,3	593627	726802							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000052	8,32	0,000001	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018483	2957,144	0,000371	2025
008		Дизельный генератор 500 кВт	1	100	труба	0511	3	0,235	4,53	0,1964825	635	593764	726815							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,8175	13838,438	0,00354	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,06275	17989,97	0,004602	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,13625	2306,406	0,00059	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,2725	4612,813	0,00118	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,68125	11532,032	0,00295	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0327	553,538	0,000142	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0327	553,538	0,000142	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,327	5535,375	0,001416	2025
008		РММ. Заточной станок	1	3420	труба	0513	3,5	0,5	0,66	0,13	30,3	593768	726789							2902	Взвешенные частицы (116)	0,0042	35,893	0,05171	2025
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026	22,22	0,03201	2025
008		Электросварочный цех. Сварка	1	1368	труба	0514	3,3	0,15	6,62	0,1169853	30,3	593777	726793							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00347	32,954	0,0171	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0003	2,849	0,00147	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000122	1,159	0,0006	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00108	10,257	0,00532	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000061	0,579	0,0003	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтораалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00027	2,564	0,00132	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000114	1,083	0,00056	2025
008		Электросварочный цех. Газорезка	1	730	труба	0515	2,3	0,2	3,5	0,109956	30,3	593780	726800							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02025	204,605	0,053217	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00031	3,132	0,000803	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010833	109,456	0,02847	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375	138,929	0,036135	2025
008		Столярка. Станки по деревообработке	1	3420	труба	0516	2	0,6	1,67	0,471	30,3	593674	726719							2936	Пыль древесная (1039*)	0,666	1570,953	8,215713	2025
002		Дизельный генератор 250 кВт	1		труба	0551	2	0,2	5,73	0,1799	434	591676	726127												
002		Дизельный генератор 250 кВт	1		труба	0552	2	0,2	5,73	0,1799	434	591681	726127												
002		Дизельный генератор 250 кВт	1		труба	0553	2	0,2	5,73	0,1799	434	591686	726127												
002		Расходная емкость ДГУ (1)	1	8760	емкость	0555	2	0,05	0,01	0,00002	30,3	591748	726213							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	11,11	0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000073	4055,11	0,000644	2025
002		Расходная емкость ДГУ (3)	1	8760	емкость	0557	2	0,05	0,01	0,00002	30,3	591751	726217							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	11,11	0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000073	4055,11	0,000644	2025
002		Расходная емкость ДГУ (4)	1	8760	емкость	0558	2	0,05	0,01	0,00002	30,3	591754	726213							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	55,549	0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000282	15664,945	0,000644	2025
010		Резервуар конденсата 5000 м3	1	8760	дых клапан	0601	15	0,05	16,81	0,0330064	30,3	593024	725779							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00014	4,712	0,001063	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,0744	170803,318	38,52452	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,875571	63131,355	14,239217	2025
																				0602	Бензол (64)	0,024494	824,463	0,18596	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007698	259,113	0,058445	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,015396	518,226	0,116889	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0007	23,562	0,005313	2025
010		Резервуар конденсата 5000 м3	1	8760	дых клапан	0602	15	0,05	16,81	0,033	30,3	593027	725743							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00014	4,713	0,001063	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,0744	170836,444	38,52452	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,875571	63143,599	14,239217	2025
																				0602	Бензол (64)	0,024494	824,623	0,18596	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007698	259,163	0,058445	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,015396	518,327	0,116889	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0007	23,566	0,005313	2025
010		Резервуар конденсата 5000 м3	1	8760	дых клапан	0603	15	0,05	16,96	0,0333	30,3	593030	725706							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00014	4,671	0,001063	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,0744	169297,376	38,52452	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,875571	62574,738	14,239217	2025
																				0602	Бензол (64)	0,024494	817,194	0,18596	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007698	256,829	0,058445	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,015396	513,657	0,116889	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0007	23,354	0,005313	2025
010		Резервуар конденсата 5000 м3	1	8760	дых клапан	0604	15	0,05	16,96	0,033301	30,3	593156	725717							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000455	15,18	0,001651	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	16,481775	549865,497	59,839576	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6,091901	203238,193	22,117568	2025
																				0602	Бензол (64)	0,079558	2654,217	0,288849	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,025004	834,184	0,090781	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,050008	1668,368	0,181562	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,002273	75,832	0,008253	2025
010		Резервуар конденсата 5000 м3	1	8760	дых клапан	0605	150	0,05	16,96	0,0333	30,3	593159	725720							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000455	15,18	0,001651	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	16,481775	549882,009	59,839576	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6,091901	203244,296	22,117568	2025
																				0602	Бензол (64)	0,079558	2654,296	0,288849	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,025004	834,209	0,090781	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,050008	1668,419	0,181562	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,002273	75,834	0,008253	2025
011		Свеча продувочная	1	0.05	свеча	0702	5	0,057	2704	6,8999715	40	593067	723120							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00189	0,314	0,000046202	2025
		Дренажная емкость	1	0.67																0410	Метан (727*)	0,01755	2,916	0,00042902	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,06831	11,351	0,0016701	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,20898	34,725	0,0051092	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2,40057	398,886	0,058687	2025
011		Мерная емкость нефти	1	8760	дых клапан	0703	3	0,2	9,36	0,294	30,3	592934	723101							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00166	6,273	0,000293	2025
		Мерная емкость конденсата																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,00363	7571,466	0,353836	2025
			1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,741127	2800,626	0,130882	2025
																				0602	Бензол (64)	0,009679	36,576	0,001709	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003042	11,495	0,000537	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,006084	22,991	0,001074	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000178	0,673	0,000033	2025
011		Мерная емкость конденсата	1	8760	дых клапан	0704	3	0,2	9,36	0,294	30,3	592949	723101							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001012	3,824	0,000324	2025
		Мерная емкость конденсата																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,221934	4617,535	0,390209	2025
			1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,452006	1708,074	0,144342	2025
																				0602	Бензол (64)	0,005903	22,307	0,001885	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001855	7,01	0,000592	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,003711	14,023	0,001185	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000168	0,635	0,000054	2025
011		Подогреватель	1	482	труба	0705	7,3	0,696	3,53	1,342051	325	593074	723104							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,154604	252,342	0,268269	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,025123	41,005	0,043593	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002233	3,645	0,000667	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,105667	172,468	0,107509	2025
																				0410	Метан (727*)	0,105667	172,468	0,107509	2025
011		Дизельный генератор (резерв)	1	650	труба	0706	1,5	0,486	0,07	0,0129856	635	592964	723159							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054167	13873,817	0,00381	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,070417	18035,937	0,004953	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009028	2312,346	0,000635	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018056	4624,691	0,00127	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045139	11561,472	0,003175	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002167	555,035	0,000152	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	555,035	0,000152	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021667	5549,578	0,001524	2025
011		Горизонтальная факельная установка	1		ГФУ	0708	2,2	0,062	2345,2	7,0803242	952,9	592982	723175												
011		Дренажная емкость	1	8760	дых клапан	0709	3	0,05	3,51	0,0069	30,3	592977	723144							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00324	521,682	0,0000622	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3,912624	629982,937	0,075064	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,4472	233017,869	0,027765	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0189	3043,144	0,000363	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00594	956,417	0,000114	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,01188	1912,833	0,000228	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000216	34,779	0,0000041	2025
013		ГТЭС-26 МВт	1	8208	труба	0750	30	3	40,57	286,772431	472,6	592505	726133							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,09896	39,037	49,25046614	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,666081	6,344	8,003200316	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,013713	0,131	0,28700762	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	34,397289	327,59	719,9211636	2025
																				0410	Метан (727*)	4,986582	47,491	100,4050288	2025
013		Свеча продувочная	1	30	свеча	0751	11	0,025	1	0,0004909	30,3	592506	726121							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000026	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			2,495542	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000435	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000026	2025
013		Продувочная свеча газопровода	1	30	свеча	0752	18	0,211	1	0,0349667	988,9	592485	726117							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000005	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,487916	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000085	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000005	2025
009		Свеча продувочная	1	4	свеча	0801	22	0,273	1	0,0585351	30,3	593540	725841							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,010496	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000002	2025
009		Свеча продувочная	1	4	свеча	0802	5	0,089	1	0,006204	30,3	593049	723119							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,010496	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000002	2025
009		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	дых клапан	0803	2	0,05	0,02	0,0000393	30,3	593523	725850							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	8,481	0,000003	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000122	3448,872	0,000996	2025
009		Дыхательный клапан емкости для конденсата	1	8760	дых клапан	0804	1,8	0,102	0,47	0,0038405	30,3	593527	725820							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000073	21,118	3,00E-08	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,662494	770212,622	0,001154	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,984096	284681,641	0,000426	2025
																				0602	Бензол (64)	0,012852	3717,857	0,000006	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,004039	1168,412	0,000002	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,008078	2336,823	0,000004	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000367	106,167	0,00000016	2025
009		Резервуар для слива масла	1	8760	дых клапан	0805	1,3	0,05	0,01	0,0000196	30,3	593529	725838							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000011	623,514	0,000018	2025
009		Дизельный генератор	1	100	труба	0806	2,4	0,219	9,37	0,3529537	447,7	593524	725849							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,166667	8726,117	0,09723	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,516667	11343,952	0,126399	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,194444	1454,349	0,016205	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,388889	2908,706	0,03241	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,972222	7271,761	0,081025	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,046667	349,047	0,003889	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,046667	349,047	0,003889	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,466667	3490,448	0,038892	2025
009		ДЭС-33	1		труба	0807	1,5	0,05	6,62	0,0129983	635	594430	726914												
009		Свеча продувочная	1	4	свеча	0808	5,4	0,04	9,55	0,012	30,3	593548	725868							0410	Метан (727*)			0,000001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,095897	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,036025	2025
014		Дефлектор (здание первичного хладагента)	1	8400	дефлектор	0901	13,8	0,71	11,25	4,4555555	30,3	592057	725706							0410	Метан (727*)	0,255222	63,639	7,717923	2025
		Дефлектор (здание первичного хладагента)																		1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,062183	15,505	1,8804	2025
		Дефлектор (здание первичного хладагента)																		1034	Пропан-1,2-диол (1007*)	0,065049	16,22	1,967088	2025
		Дефлектор (здание первичного хладагента)	1	8400																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,005563	1,387	0,168216	2025
014		Компрессор ПХУ С-3800	1	3479	труба	0902	17,6	0,6	7,74	2,1879	400	592059	725712							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,075209	84,741	0,749686	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,300836	338,965	2,998755	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003396	3,826	0,033853	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,059764	1194,082	10,56378	2025
014		Компрессор ПХУ С-3800	1	3253	труба	0903	17,6	0,6	7,74	2,1879	400	592060	725706							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,075209	84,741	0,69821	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,300836	338,965	2,792838	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003396	3,826	0,031525	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,059764	1194,082	9,838395	2025
014		Дефлектор (здание компрессоров товарного газа)	1	8400	дефлектор	0904	13,8	0,71	11,61	4,5972222	30,3	591984	725703							0410	Метан (727*)	0,0583	14,089	1,763006	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,090024	21,756	2,722326	2025
		Дефлектор (здание компрессоров товарного газа)																		1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,008093	1,956	0,244729	2025
		Дефлектор (здание компрессоров товарного	1	8400																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000307	0,074	0,009296	2025
014		Компрессор С-3300	1	4290	труба	0905	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	591994	725703							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	84,741	1,479983	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	338,965	5,919963	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	3,826	0,066826	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	1194,082	20,854404	2025
014		Компрессор С-3300	1	3574	труба	0906	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	591999	725700							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	84,741	1,240205	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	338,965	4,960808	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	3,826	0,055995	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	1194,082	17,475582	2025
014		Компрессор С-3300	1	3020	труба	0907	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	591995	725712							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	84,741	1,050627	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	338,965	4,202506	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	3,826	0,047435	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	1194,082	14,804272	2025
014		Компрессор С-3300	1	4129	труба	0908	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	592007	725701							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	84,741	1,436956	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	338,965	5,747796	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	3,826	0,064883	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	1194,082	20,247929	2025
014		Компрессор С-3300	1	3405	труба	0909	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	592006	725715							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	84,741	1,181965	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	338,965	4,727849	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	3,826	0,053359	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	1194,082	16,654932	2025
014		Компрессор С-3300	1	3673	труба	0910	17,6	0,6	12,34	3,4892	400	592013	725710							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119941	84,741	1,26841	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,479765	338,965	5,073628	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005415	3,826	0,057268	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,690081	1194,082	17,873034	2025
014		Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	1	8400	дефлектор	0911	13,8	0,71	11,41	4,5174488	30,3	592107	725715							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175	0,043	0,005302	2025
		Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	1	8400																0410	Метан (727*)	0,127786	31,427	3,86425	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,142278	34,991	4,302489	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004974	1,223	0,150405	2025
		Дефлектор (здание компрессоров регенерации)																		1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,010794	2,655	0,326417	2025
		Дефлектор (здание компрессоров регенерации)	1	8400																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002873	0,707	0,086867	2025
		Дефлектор (здание компрессоров																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001142	0,281	0,034565	2025
014		Компрессор С-3000	1	2489	труба	0912	17,6	0,6	11,75	3,3233	400	592114	725724							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3124	231,736	1,006952	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,2496	926,945	4,027816	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007052	5,231	0,022733	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,414	1790,689	7,781005	2025
014		Компрессор С-3000	1	1420	труба	0913	17,6	0,6	11,75	3,3233	400	592118	725714							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3124	231,736	0,840725	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,2496	926,945	3,362904	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007052	5,231	0,018981	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,414	1790,689	6,496524	2025
014		Компрессор С-3200	1	3865,8	труба	0914	17,6	0,2	19,48	0,612	400	592125	725712							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,019001	76,538	0,22242	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076003	306,148	0,88965	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000858	3,456	0,010048	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,267737	1078,473	3,133998	2025
014		Компрессор С-3200	1	4344	труба	0915	17,6	0,2	19,48	0,6119837	400	592131	725724							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,019001	76,54	0,212745	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076003	306,156	0,850995	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000858	3,456	0,009602	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,267737	1078,502	2,997819	2025
014		Печь нагрева горячего масла Н-3600	1		труба	0916	47,6	2	3,03	9,523018	630	592144	725770							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,097368	33,819	2,621312	2025
		Печь нагрева горячего масла Н-3600																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,015822	5,496	0,425955	2025
		Печь нагрева горячего масла Н-3600																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,032722	11,366	0,063395	2025
			1	8400																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,935416	672,241	12,781194	2025
																				0410	Метан (727*)	1,935416	672,241	12,781194	2025
014		Печь нагрева газа регенерации Н-3200	1	8457.5	труба	0917	36	1,2	1,22	1,378507	630	592115	725749							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,007446	17,866	0,226708	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00121	2,903	0,036841	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002502	6,003	0,013563	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,148005	355,134	2,734481	2025
																				0410	Метан (727*)	0,148005	355,134	2,734481	2025
014		Блочная котельная	1		труба	0918	8	0,5	8,09	1,5888	300	592039	725614												
		Блочная котельная	1																						
014		Здание механической мастерской	1	1536	труба	0919	2	0,1	0,01	0,0000785	30,3	592078	725620							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,003336	47213,495	0,004383	2025
		Здание механической мастерской																							
		Здание механической мастерской	1	1024																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000287	4061,832	0,00038	2025
		Здание механической мастерской																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000468	6623,476	0,000615	2025
		Здание механической мастерской	1	1536																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00415	58733,814	0,005453	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000234	3311,738	0,000308	2025
			1	488																0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00103	14577,308	0,001351	2025
			1	365																2902	Взвешенные частицы (116)	0,12336	1745880,311	0,607251	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000437	6184,741	0,000574	2025
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00066	9340,799	0,001159	2025
014		Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	1	8400	труба	0920	25	0,71	9,44	3,7374861	30,3	592127	725809							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,020025	5,953	0,605527	2025
																				0410	Метан (727*)	0,324898	96,578	9,824919	2025
		Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	1	8400																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,485426	144,296	14,679312	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,081114	24,112	2,452886	2025
		Здание установки аминовой очистки (дефлектор)																		1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,001323	0,393	0,040012	2025
		Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	1	8400																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000014	0,004	0,000414	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,004142	1,231	0,125266	2025
		Здание установки аминовой очистки (дефлектор)	1	8400																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000289	0,086	0,008717	2025
		Здание установки аминовой очистки (дефлектор)																		3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,050536	15,022	1,528216	2025
014		Дренажная емкость отработанного компрессорного масла	1	360	дых клапан	0921	3	0,1	0,53	0,0042	30,3	592146	725811							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001625	429,847	0,000073	2025
014		Факел (коллектор сырого газа)	1	8760	факел	0922	82,5	0,565	14,74	3,6956027	1723,2	592172	725471							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0802	158,683	3,384	2025
		Факел ППР (коллектор сырого газа)																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013	25,722	0,5499	2025
		Пилотная горелка факела "сырого" коллектора	1	8760																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0668	132,17	2,82	2025
		Пилотная горелка факела "сырого" коллектора																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,043973	87,005	1,8554	2025
		Пилотная горелка факела "сырого" коллектора																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000037407	0,074	0,00158	2025
		Факел (коллектор сырого газа) ПНР	1	8760																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,6681	1321,897	28,2002	2025
																				0410	Метан (727*)	0,0167	33,042	0,9624	2025
014		Факел (коллектор сухого газа)	1	8760	факел	0923	82,4	0,251	60,75	3,006	1723,2	592174	725471							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0581	141,328	1,7015	2025
		Факел ППР (коллектор сухого газа)																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0094	22,865	0,2765	2025
		Пилотная горелка факела "сухого" коллектора	1	168																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0485	117,976	1,418	2025
		Пилотная горелка факела "сухого" коллектора																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,031873	77,531	0,9139	2025
		Пилотная горелка факела "сухого" коллектора																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000027118	0,066	0,000794	2025
		Факел (коллектор сухого газа). ПНР	1	8760																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4843	1178,059	14,1797	2025
																				0410	Метан (727*)	0,0121	29,433	0,3544	2025
014		Продувочная свеча	1	24	свеча	0924	30	0,1	2,21	0,0173573	30,3	591862	725025							0410	Метан (727*)			2,88	2025
014		Факел (коллектор кислого газа)	1	8760	факел	0925	82,9	0,033	3393,6	2,9025481	1803,6	592170	725471							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0134	35,117	1,6099	2025
		Факел ППР (декомпрессия и продувка																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0022	5,765	0,2616	2025
		оборудования)	1	168																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0112	29,351	1,3417	2025
		Факел ППР (установка приемника кислого газа)																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,007373	19,322	0,8826	2025
		Факел коллектора с УАО ТГ+ЭГ																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006246	0,016	0,000751	2025
		Пилотная горелка факела коллектора с УАО	1	168																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1116	292,466	13,4161	2025
																				0410	Метан (727*)	0,0027	7,076	0,4752	2025
014		Факел СУГ при ППР (декомпрессия и продувка оборудования)	1	8760	факел	0926	36	0,28			1723,2	591676	724983							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2971		1,5256	2025
		Факел FL-3900 (дежурная горелка)																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0483		0,2479	2025
		Факел FL-3900 (дежурная горелка)																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2476		1,2714	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00391		0,0201	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Факел СУГ. ПНР	1	8760																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000164		0,000007	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,4764		12,7132	2025
			1	8760																0410	Метан (727*)	0,0619		0,3178	2025
014		Дренажная емкость	1	360	дых клапан	0927	3	0,1	0,53	0,0042	30,3	592130	725755							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001625	429,847	0,000073	2025
014		Дренажная емкость	1	360	дых клапан	0928	3	0,1	0,53	0,0042	30,3	592133	725754							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001625	429,847	0,000073	2025
014		ДЭС-33	1	2,9	труба	0930	15	0,2	0,1	0,0032	400	592173	725611							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001158	892,095	0,0024	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001506	1160,185	0,00312	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000193	148,682	0,0004	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000386	297,365	0,0008	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000965	743,412	0,002	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000046	35,437	0,000096	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000046	35,437	0,000096	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000463	356,684	0,00096	2025
014		Дренажная емкость теплоносителя V-3812	1	360	дых клапан	0931	3	0,1	1,27	0,01	95	591982	725678							1034	Пропан-1,2-диол (1007*)	1,242312	167461,837	0,0000002	2025
014		Блок дозирования метанола (ST-3901)	1	2100	труба	0932	5	0,05	0,01	0,0000003	30,3	592028	725718							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,022412	82998285,71	0,169433	2025
014		Блок дозирования метанола (ST-3902)	1	2100	труба	0933	5	0,05	0,01	0,0000003	30,3	592027	725720							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,022412	82998285,71	0,169433	2025
014		Блок дозирования метанола (ST-3903)	1	2100	труба	0934	5	0,05	0,01	0,0000003	30,3	592031	725720							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,022412	82998285,71	0,169433	2025
014		Емкость для дизельного топлива	1		дых клапан	0936	2,1	0,03	0,94	0,0006644	30,3	592173	725610							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008722	14584,657	0,000638	2025
014		Компрессор ПХУ С-3800	1	595	дых клапан	0945	2,1	0,03	0,94	0,0006644	30,3	592175	725610							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,075209	125762,15	0,107053	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,300836	503048,6	0,428214	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003396	5678,686	0,004832	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,059764	1772104,392	1,508476	2025
002		Скважина 22. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1004	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594692	727721							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 22. СКО (насос)	1	960	насос	1005	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	594687	727624							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 22. ГФУ	1	0.08	ГФУ	1006	2,5	0,093	2098	14,2515225	1550,2	594687	727721							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,007498	3,514	0,000002	2025
		Скв. 22. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001218	0,571	0,0000004	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,006248	2,928	0,000002	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,058007	27,183	0,0000167	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,030866	14,464	0,0000089	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,062481	29,279	0,000018	2025
																				0410	Метан (727*)	0,001562	0,732	0,0000004	2025
002		Скважина 54. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1007	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593318	727498							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 54. СКО (насос)	1	960	насос	1008	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	593313	727401							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 54. ГФУ	1	0.08	ГФУ	1009	2,5	0,093	1780,3	12,0934154	1550,2	593313	727498							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,009403	5,193	0,000003	2025
		Скв. 54. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001528	0,844	0,0000004	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,007836	4,327	0,000002	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,072747	40,173	0,000021	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,038709	21,376	0,0000111	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,078357	43,271	0,000023	2025
																				0410	Метан (727*)	0,001959	1,082	0,0000006	2025
002		Скважина 51. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1010	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592013	727658							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 51. СКО (насос)	1	960	насос	1011	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	592008	727561							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 51. 2. ГФУ	1		ГФУ	1012	2,6	0,123	24,32	0,289	1550,2	592008	727561												
002		Скважина 52. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1013	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594447	728421							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	28903,115	0,000279	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	1287604,139	0,01242	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	55585,591	0,000536	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	57,557	0,0000006	2025
002		Скважина 52. СКО (насос)	1	960	насос	1014	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	594442	728324							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скважина 52. ГФУ	1	2160	ГФУ	1015	2,6	0,118	2416,2	26,423	1501,3	594442	728421							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,011318	2,784		2025
		Скв. 52. ГФУ. Продувка с отжигом	1	0.08																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001839	0,452		2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009432	2,32		2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,163342	40,177		2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,086914	21,378		2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,094318	23,199		2025
																				0410	Метан (727*)	0,002358	0,58		2025
002		Скважина 62. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1016	2	0,005	40,74	0,0007999	30,3	593829	724715							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	13075,198	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1185245,689	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	45736,802	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	52,779	0,0000005	2025
002		Скважина 62. СКО (насос)	1	960	насос	1017	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	593824	724618							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 62. ГФУ	1	0.08	ГФУ	1018	2,3	0,075	840,45	3,713	1550,2	593824	724715							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,106801	192,098	0,000031	2025
		Скв. 62. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017355	31,216	0,000005	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,089001	160,082	0,000026	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,826278	1486,185	0,000238	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,439664	790,802	0,0001266	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,890008	1600,813	0,000256	2025
																				0410	Метан (727*)	0,02225	40,02	0,0000064	2025
002		Скважина 65. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1019	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594746	724565							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 65. СКО (насос)	1	960	насос	1020	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	594741	724468							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 65. ГФУ	1	0.08	ГФУ	1021	2,4	0,084	1110,3	6,153	1550,2	594741	724565							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004194	4,552	0,000001	2025
		Скв. 65. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000681	0,739	0,0000002	2025
		Скв. 725. - Скв. 65. Продувка с отжигом.		0.01																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003495	3,793	0,000001	2025
			1																	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003974	4,313	0,0000011	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002114	2,295	0,0000006	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03495	37,934	0,00001	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000874	0,949	0,0000002	2025
002		Скважина 63. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1022	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594746	724565							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 56. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1025	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595495	725496							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 56. СКО (насос)	1	960	насос	1026	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	595497	725496							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,079142	2025
002		Скв. 56. ГФУ	1	0.08	ГФУ	1027	2,3	0,075	919,77	4,0634194	1550,2	595495	725596							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,008376	13,766	0,000002	2025
		Скв. 56. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001361	2,237	0,0000004	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00698	11,472	0,000002	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,064804	106,508	0,0000187	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,034482	56,673	0,0000099	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,069802	114,722	0,00002	2025
																				0410	Метан (727*)	0,001745	2,868	0,0000005	2025
002		Скважина 30. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1028	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595707	726950							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 30. СКО (насос)	1	960	насос	1029	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	595702	726853							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 30. ГФУ	1	0.08	ГФУ	1030	2,4	0,09	2029,9	12,9136658	1550,2	595702	726950							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00886	4,582	0,000003	2025
		Скв. 30. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00144	0,745	0,0000004	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,007383	3,818	0,000002	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,068545	35,449	0,0000197	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,036473	18,862	0,0000105	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,073832	38,183	0,000021	2025
																				0410	Метан (727*)	0,001846	0,955	0,0000005	2025
002		Скважина 24. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1034	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594651	726675							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скв. 24. ГФУ	1	0.08	ГФУ	1036	2,4	0,084	1849,2	10,2478401	1550,2	594646	726675							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003961	2,581	0,000001	2025
		Скв. 24. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000644	0,42	0,0000002	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0033	2,151	0,000001	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,030641	19,968	0,0000088	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,016304	10,625	0,0000047	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,033004	21,508	0,00001	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000825	0,538	0,0000002	2025
002		Скважина 116. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1040	2	0,005	42,27	0,00083	40	594393	726975							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	13004,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1178793,998	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	45487,841	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	52,491	0,0000005	2025
002		Скважина 116. СКО (насос)	1	960	насос	1041	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	594388	726878							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скважина 59. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1043	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595442	726026							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 59. СКО (насос)	1	960	насос	1044	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	595437	725929							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 59. ГФУ	1	0.12	ГФУ	1045	2,4	0,084	1110,3	6,153	1550,2	595437	726026							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,020513	22,265	0,000009	2025
		Скв. 59. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003333	3,618	0,000001	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017094	18,554	0,000007	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,158699	172,25	0,000069	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,084444	91,654	0,0000365	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,170939	185,535	0,000074	2025
																				0410	Метан (727*)	0,004273	4,638	0,000002	2025
002		Скважина 23. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1052	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	591418	722480							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	14,724		2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	1025750,722	0,009894	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	416382,619	0,004016	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	151,255	0,0000015	2025
002		Скважина 23. СКО (насос)	1	960	насос	1053	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	591413	722383							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,079142	2025
002		Скв. 23. ГФУ	1	0.08	ГФУ	1054	2,6	0,114	1899,4	19,3872414	1139,2	591413	722480							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,017682	4,718	0,000005	2025
		Скв. 23. Сборный коллектор. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002873	0,767	0,000001	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,014735	3,932	0,000004	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,210878	56,266	0,0000607	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,112208	29,939	0,0000323	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,147352	39,316	0,000042	2025
																				0410	Метан (727*)	0,003684	0,983	0,000001	2025
002		Скважина 31. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1055	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592530	721665							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,835541	1118405,867	0,010789	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,037082	49635,777	0,000479	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 31. СКО (насос)	1	10	насос	1056	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	592525	721568							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,000629501	2025
002		Скв. 31. ГФУ	1	20	ГФУ	1057	2,4	0,084	1053,1	5,836	1544,5	592525	721665							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1073	122,404	0,0077	2025
		Скв. 31. ГФУ	1	20																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0174	19,849	0,0013	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0894	101,984	0,0064	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,8944	1020,301	0,0644	2025
																				0410	Метан (727*)	0,0224	25,553	0,0016	2025
002		Скважина 20. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1058	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594466	724302							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		Скважина 20. СКО (насос)	1	960	насос	1059	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	594461	724205							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 20. ГФУ	1	30	ГФУ	1060	2,9	0,154	2927,5	54,529	1209,8	594461	724302							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,142507	14,195	0,008042	2025
		Скв. 20. ГФУ. Продувка с отжигом.	1	0.17																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0232	2,311	0,001307	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,118822	11,836	0,006735	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,187725	118,306	0,067148	2025
																				0410	Метан (727*)	0,029731	2,961	0,001709	2025
002		Скважина 119. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1064	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594493	726247							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		Скважина 119. СКО (насос)	1	960	насос	1065	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	594488	726150							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 119. ГФУ	1	0.3	ГФУ	1066	3	0,175	3579,2	86,089	1209,8	594488	726247							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,116791	7,369	0,000126	2025
		Скв. 119. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,018978	1,197	0,00002	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,097326	6,14	0,000105	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,973255	61,404	0,001051	2025
																				0410	Метан (727*)	0,024331	1,535	0,000026	2025
002		Скважина 215. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1067	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595551	724753							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		Скважина 215. СКО (насос)	1	960	насос	1068	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	595546	724658							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 215. ГФУ	1	0.17	ГФУ	1069	2,8	0,14	2485	38,253	1209,8	595546	724753							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,107238	15,227	0,000066	2025
		Скв. 215. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017426	2,474	0,000011	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,089365	12,689	0,000055	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,893653	126,889	0,000547	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан (727*)	0,022341	3,172	0,000014	2025
002		Скважина 28. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1070	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596213	725696							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,676292	905244,554	0,008732	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,133066	178114,294	0,001718	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000083	111,099	0,0000011	2025
002		Скв. 28. ГФУ	1	30	ГФУ	1072	2,8	0,148	2930,2	50,409	1373,4	596208	725696							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,439988	52,639	0,015993	2025
		Скв. 28. ГФУ. Продувка с отжигом.	1	0.37																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,071484	8,552	0,002564	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,366674	43,868	0,013328	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,666336	438,629	0,133478	2025
																				0410	Метан (727*)	0,091618	10,961	0,003382	2025
002		Скважина 115В. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1073	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592108	726697							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 115В. СКО (насос)	1	960	насос	1074	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	592103	726600							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 115. ГФУ	1	0.3	ГФУ	1075	2,9	0,162	3400,4	70,089	1373,4	591915	726673							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,234573	20,184	0,000253	2025
		Скв. 115А. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,038118	3,28	0,000041	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,195477	16,82	0,000211	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,954772	168,197	0,002111	2025
																				0410	Метан (727*)	0,048869	4,205	0,000053	2025
002		Скважина 213. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1076	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593390	726976							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,0001212	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 213. СКО (насос)	1	960	насос	1077	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	593385	726879							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 213. ГФУ	1	0.17	ГФУ	1078	2,3	0,075	840,45	3,713	1550,2	593385	726976							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010191	18,33	0,000006	2025
		Скв. 213. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001656	2,979	0,000001	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008493	15,276	0,000005	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,078846	141,816	0,000048	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,041954	75,461	0,000026	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,084927	152,754	0,000052	2025
																				0410	Метан (727*)	0,002123	3,819	0,000001	2025
002		Скважина 401. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1082	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	590248	721940							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,835541	1118405,867	0,010789	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,037082	49635,777	0,000479	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 401. СКО (насос)	1	960	насос	1083	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	590243	721843							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,079142	2025
002		Скв. 401. ГФУ	1	20	ГФУ	1084	2,5	0,098	1534,1	11,572	1544,5	590243	721840							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,078296	45,045	0,000048	2025
		Скв. 401. ГФУ. Продувка с отжигом.	1	0.17																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,012723	7,32	0,000008	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,065247	37,537	0,00004	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,652467	375,372	0,000399	2025
																				0410	Метан (727*)	0,016312	9,384	0,00001	2025
002		Скважина 404. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1085	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593681	721634							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	14,724	0,000001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	1025750,722	0,009894	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	416382,619	0,004016	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	151,255	0,0000015	2025
002		Скважина 404. СКО (насос)	1	960	насос	1086	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	593676	721537							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 404. ГФУ	1	0.17	ГФУ	1087	2,7	0,121	1829,8	21,041	1139,2	593676	721634							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,041635	10,236	0,000025	2025
		Скв. 404. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006766	1,663	0,000004	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,034695	8,53	0,000021	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,496533	122,072	0,000304	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,264206	64,955	0,000162	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,346954	85,298	0,000212	2025
																				0410	Метан (727*)	0,008674	2,132	0,000005	2025
002		Скважина 218. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1094	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596994	723966							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		Скважина 218. СКО (насос)	1	960	насос	1095	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	596989	723869							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 218. ГФУ	1	30	ГФУ	1096	2,8	0,145	2451,4	40,48	1130,8	596989	723966							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,786104	99,858	0,001783	2025
		Скв. 218. ГФУ. Продувка с отжигом.	1	0.63																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,127742	16,227	0,00029	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,655087	83,215	0,001486	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,55087	832,149	0,014857	2025
																				0410	Метан (727*)	0,163772	20,804	0,000371	2025
002		Скважина 216. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1097	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	591382	726209							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		Скважина 216. СКО (насос)	1	960	насос	1098	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	591377	726112							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 216. ГФУ	1	0.33	ГФУ	1099	2,4	0,084	864,71	4,792	1209,8	591377	726209							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,069539	78,819		2025
		Скв. 216. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0113	12,808		2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05795	65,684		2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,579495	656,83		2025
																				0410	Метан (727*)	0,014487	16,42		2025
002		Скважина 217. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1100	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	597709	722778							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		Скважина 217. СКО (насос)	1	960	насос	1101	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	597704	722681							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,079142	2025
002		Скв. 217. ГФУ	1	0.7	ГФУ	1102	2,5	0,105	1655,5	14,335	1633,9	597704	722778														
		Скв. 217. ГФУ. Продувка с отжигом	1																						
002		Скв. 60. ГФУ	1	0.05	ГФУ	1106	2,4	0,084	1110,3	6,153	1550,2	592773	726705							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00041	0,445	0,0000001	2025
		Скв. 60. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000067	0,073	1,00E-08	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000342	0,371	0,0000001	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003173	3,444	0,000000571	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001688	1,832	0,000000304	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003417	3,709	0,000001	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000085	0,092	2,00E-08	2025
002		Скважина 60. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1107	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592778	726705							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 60. СКО (насос)	1	960	насос	1108	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	592773	726605							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,079142	2025
002		Скв. 223. ГФУ	1	0.01	ГФУ	1110	2,7	0,124	1984,1	23,96	1209,8	593470	725580							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000332	0,075	1,00E-08	2025
		Скв. 223. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000054	0,012	2,00E-09	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000276	0,063	1,00E-08	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,002764	0,627	0,0000001	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000069	0,016	2,00E-09	2025
002		Скважина 223. СКО (насос)	1	960	насос	1111	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	593470	725483							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скважина 223. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1112	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593475	725580							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		Разведочная скважина. Расходная емкость д/т	1	8760	дых клапан	1122	2	0,03	0,06	0,00004	30,3	592829	726564							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,66E-08	1,017	2,74008E-06	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000013	361,071	0,000838655	2025
002		Резервуар нефти 50м3	1	8760	дых клапан	1124	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	594685	726235							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	662,851	0,0042041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800470,251	5,076917	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296073,571	1,877822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3866,632	0,024524	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,227	0,007707	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2430,455	0,015415	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,143	0,0002102	2025
002		Резервуар нефти 50м3	1	8760	дых клапан	1125	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	593029	726549							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	663,085	0,0042041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800752,522	5,076917	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296177,976	1,877822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3867,996	0,024524	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,656	0,007707	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2431,312	0,015415	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,154	0,0002102	2025
002		Резервуар нефти 50м3	1	8760	дых клапан	1126	4,3	0,05	9,68	0,0190066	30,3	587572	729778							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	662,855	0,0042041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800474,462	5,076917	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296075,129	1,877822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3866,653	0,024524	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,234	0,007707	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2430,467	0,015415	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,143	0,0002102	2025
002		Резервуар нефти 50м3	1	8760	дых клапан	1127	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	591310	726177							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	663,085	0,0042041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800752,522	5,076917	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296177,976	1,877822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3867,996	0,024524	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,656	0,007707	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2431,312	0,015415	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,154	0,0002102	2025
002		Резервуар нефти 50м3	1	8760	дых клапан	1128	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	597665	722730							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	663,085	0,0042041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800752,522	5,076917	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296177,976	1,877822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3867,996	0,024524	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,656	0,007707	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2431,312	0,015415	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,154	0,0002102	2025
002		Расходная емкость нефти 50м3	1	8760	дых клапан	1129	5,9	0,05	6,11	0,012	30,3	592165	724904							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	1049,885	0,0042041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	1267858,16	5,076917	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	468948,462	1,877822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,06615	6124,327	0,024524	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1924,788	0,007707	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	3849,577	0,015415	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	52,494	0,0002102	2025
002		Наливной гусак	1	8760	наливной гусак	1130	5,9	0,05	8,66	0,0170039	30,3	592741	726570							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00972	635,079	0,019541065	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	11,73852	766963,269	23,14881182	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,3416	283668,446	8,052886335	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0567	3704,625	0,113989438	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01782	1164,311	0,035824595	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,03564	2328,622	0,071653736	2025
002		Насос перекачки нефти	1	8760	насос	1131	2	0,05	9,68	0,019	30,3	592743	726570							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000833	0,487	2,07636E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	588,473	0,025429796	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	217,637	0,009405533	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0000486	2,842	0,000123236	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000153	0,895	3,88546E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306	1,789	7,67636E-05	2025
002		Насос перекачки нефти	1	8760	насос	1132	2	0,05	9,68	0,019	30,3	592745	726570							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000833	0,487	2,07636E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	588,473	0,025429796	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	217,637	0,009405533	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0000486	2,842	0,000123236	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000153	0,895	3,88546E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306	1,789	7,67636E-05	2025
002		Скважина 40_1. СКО (насос)	1	960	насос	1134	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	587691	733261							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 40_1. ГФУ	1	30	ГФУ	1135	2,7	0,129	1928,3	25,202	1090,4	587791	733158							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0583	11,553	0,0063	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0095	1,883	0,001	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0486	9,631	0,0052	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4858	96,268	0,0525	2025
																				0410	Метан (727*)	0,0121	2,398	0,0013	2025
002		Разведочная скважина. Расходная емкость д/т	1		дых клапан	1137	2	0,03	0,57	0,0004	30,3	595485	725959							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,66E-08	0,102	2,74008E-06	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000013	36,107	0,000838655	2025
002		Резервуар нефти 50м3	1	8760	дых клапан	1139	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	594260	727502							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	662,851	0,0042041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800470,251	5,076917	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296073,571	1,877822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3866,632	0,024524	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,227	0,007707	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2430,455	0,015415	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,143	0,0002102	2025
002		Резервуар нефти 50м3	1	8760	дых клапан	1140	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	593343	727772							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	662,851	0,0042041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800470,251	5,076917	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296073,571	1,877822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3866,632	0,024524	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,227	0,007707	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2430,455	0,015415	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,143	0,0002102	2025
002		Резервуар нефти 50м3	1	8760	дых клапан	1141	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	592378	728182							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	663,085	0,0042041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800752,522	5,076917	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296177,976	1,877822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3867,996	0,024524	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,656	0,007707	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2431,312	0,015415	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,154	0,0002102	2025
002		Резервуар нефти 50м3	1	8760	дых клапан	1142	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	594129	727080							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	662,851	0,0042041	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800470,251	5,076917	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296073,571	1,877822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3866,632	0,024524	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,227	0,007707	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2430,455	0,015415	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,143	0,0002102	2025
002		Резервуар нефти 50м3	1		дых клапан	1143	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	585271	730804												
002		Расходная емкость нефти 50м3	1		дых клапан	1144	5,9	0,05	5,6	0,0109956	30,3	589056	728017												
002		Наливной гусак	1	8760	наливной гусак	1145	5,9	0,05	8,66	0,017	30,3	595476	725991							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00972	635,224	0,019541065	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	11,73852	767139,219	23,14881182	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,3416	283733,523	8,052886335	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0567	3705,475	0,113989438	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01782	1164,578	0,029234629	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,03564	2329,156	0,071653736	2025
002		Насос перекачки нефти	1	8760	насос	1146	2	0,05	9,68	0,019	30,3	595478	725991							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000833	0,487	2,07636E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	588,473	0,025429796	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	217,637	0,009405533	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0000486	2,842	0,000123236	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000153	0,895	3,88546E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306	1,789	7,67636E-05	2025
002		Насос перекачки нефти	1	8760	насос	1147	2	0,05	9,68	0,019	30,3	595480	725991							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000833	0,487	2,07636E-05	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	588,473	0,025429796	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	217,637	0,009405533	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0000486	2,842	0,000123236	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000153	0,895	3,88546E-05	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000306	1,789	7,67636E-05	2025
002		Скважина 45. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1148	2	0,005	42,27	0,00083	40	583704	728862							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	29827,481	0,000279	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	1328783,697	0,01242	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	57363,304	0,000536	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	59,398	0,0000006	2025
002		Скважина 45. СКО (насос)	1	960	насос	1149	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	583699	728765							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 45. ГФУ	1		ГФУ	1150	2,3	0,076	842,73	3,823	1438,4	583699	728862												
002		Скв. 115В. ГФУ	1	0.03	ГФУ	1151	2,5	0,104	1873,4	15,914	1550,2	592103	726697							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003676	1,543	0,0000004	2025
		Скв. 115В. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000597	0,251	6,00E-08	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003063	1,285	0,0000003	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,028437	11,934	0,00000307	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,015131	6,35	0,00000163	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,030631	12,854	0,000003	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000766	0,321	8,00E-08	2025
002		Скв. 124. ГФУ	1	0.07	ГФУ	1152	2,3	0,075	840,45	3,713	1550,2	594002	726502							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,003152	5,669	0,000001	2025
		Скв. 124. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000512	0,921		2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002627	4,725	0,000001	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,024388	43,865	0,0000057	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,012977	23,341	0,000003	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,026269	47,249	0,000006	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000657	1,182	0,0000002	2025
002		Скважина 124. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1153	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594007	726502							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 124. СКО (насос)	1	960	насос	1154	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	594002	726405							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 208. ГФУ	1	30	ГФУ	1157	3,3	0,4	1196	150,294144	1244,9	594461	724302												
002		Скважина 208. СКО (насос)	1	960	насос	1158	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	582668	728161							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,079142	2025
002		Скважина 208. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1159	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	590467	723670							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,007497	10035,042	0,000097	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,679572	909634,969	0,008775	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026224	35101,899	0,000339	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00003	40,156	0,0000004	2025
002		Скв. 117. ГФУ	1	0.25	ГФУ	1162	2,4	0,084	1110,3	6,153	1550,2	595192	727299							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038055	41,304	0,000034	2025
		Скв. 117. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006184	6,712	0,000006	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,031713	34,421	0,000029	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,294418	319,558	0,000265	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,15666	170,037	0,000141	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317125	344,203	0,000285	2025
																				0410	Метан (727*)	0,007928	8,605	0,000007	2025
002		Скважина 117. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1163	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595197	727299							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 117. СКО (насос)	1	960	насос	1164	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	595192	727202							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,079142	2025
002		Скв. 205. ГФУ	1	0.17	ГФУ	1166	2,9	0,15	2814,5	49,737	1209,8	587485	729978							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085591	9,347	0,000052	2025
		Скважина 205. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013909	1,519	0,000009	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,071326	7,789	0,000044	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,713262	77,891	0,000437	2025
																				0410	Метан (727*)	0,017832	1,947	0,000011	2025
002		Скв. 33. ГФУ	1	0.08	ГФУ	1181	2,4	0,084	1105,8	6,128	1600,7	587387	730179							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,191669	214,67	0,000093	2025
		Скв. 33. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031147	34,885	0,000015	2025
		Скв. 45. - Скв. 33. Продувка с отжигом		0.17																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,159724	178,891	0,000078	2025
			1																	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,349575	1511,526	0,000826	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,718111	804,285	0,000439	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,597237	1788,908	0,000779	2025
																				0410	Метан (727*)	0,039931	44,723	0,000019	2025
002		Скважина 406. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1182	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595228	720519							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	14,724		2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	1025750,722	0,009894	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	416382,619	0,004016	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	151,255	0,0000015	2025
002		Скважина 406. СКО (насос)	1	960	насос	1183	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	595223	720422							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 406. ГФУ	1	0.25	ГФУ	1184	2,4	0,085	845,89	4,8	1139,2	595223	720419							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,146287	157,651	0,000132	2025
		Скв. 406. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,023772	25,619	0,000021	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,121906	131,376	0,00011	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,74462	1880,153	0,00157	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,928315	1000,432	0,000835	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,219061	1313,765	0,001097	2025
																				0410	Метан (727*)	0,030477	32,845	0,000027	2025
002		Скв. 67. ГФУ	1	0.12	ГФУ	1193	2,3	0,07	661,56	2,546	1550,2	596436	723531							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,032792	86,016	0,000014	2025
		Скв. 67. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005329	13,978	0,000002	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,027327	71,681	0,000012	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,253702	665,483	0,00011	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,134995	354,104	0,0000583	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,273269	716,809	0,000118	2025
																				0410	Метан (727*)	0,006832	17,921	0,000003	2025
002		Скв. 222. ГФУ	1	0.25	ГФУ	1194	2,7	0,124	1984,1	23,96	1209,8	596331	723329							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,133317	30,222	0,0001199	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Скв. 222. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,021664	4,911	0,0000195	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,111098	25,185	0,00009999	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,110978	251,848	0,0009999	2025
																				0410	Метан (727*)	0,027774	6,296	0,000024997	2025
002		Скв. 724. ГФУ	1		ГФУ	1199	2,5	0,102	1235,3	10,094	1083,1	587501	731192												
002		Скважина 724. СКО (насос)	1	960	насос	1201	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	587315	731273							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,079142	2025
002		Скв. 725. ГФУ	1		ГФУ	1202	2,6	0,112	1897,2	18,691	1633,9	594621	724341												
002		Скважина 725. СКО (насос)	1	960	насос	1203	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	594621	724344							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,079142	2025
002		Скв. 703. ГФУ	1	20	ГФУ	1212	2,4	0,079	1007,2	4,9369735	1489,4	592008	727658												
002		Скважина 703. СКО (насос)	1	960	насос	1213	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	583978	729336							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,079142	2025
002		Печь подогрева ПП-1.6	1		труба	1218	5,5	0,5	6,04	1,185408	325	595508	724623												
002		Печь подогрева П-300	1	315	труба	1219	6,9	0,5	1,83	0,359856	325	593377	726932							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,041455	252,34	0,04701	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006737	41,009	0,00764	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000599	3,646	0,000199	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,028333	172,466	0,032152	2025
																				0410	Метан (727*)	0,028333	172,466	0,032152	2025
002		Блок подогрева тестового сепаратора	1	41	труба	1220	8,5	0,7	1,19	0,457229	325	591408	722342							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,065841	315,429	0,009718	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,010699	51,256	0,001579	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0084	40,242	0,00124	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,18	862,338	0,026568	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045	215,584	0,006642	2025
																				0410	Метан (727*)	0,045	215,584	0,006642	2025
002		Печь подогрева П-300/1	1	3777	труба	1221	7,1	0,5	1,83	0,359856	325	594505	724225							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,041455	252,34	0,563672	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006737	41,009	0,091604	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000599	3,646	0,000984	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,028333	172,466	0,15865	2025
																				0410	Метан (727*)	0,028333	172,466	0,15865	2025
002		Печь подогрева П-300/2	1	428	труба	1222	7,8	0,5	0,41	0,080438	325	591394	726069							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,009267	252,358	0,014279	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001506	41,011	0,00232	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000134	3,649	0,00066	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,006333	172,459	0,106484	2025
																				0410	Метан (727*)	0,006333	172,459	0,106484	2025
002		Нагреватель В7368-20	1	571	труба	1223	7,3	0,696	3,53	1,342051	325	594432	726164							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,154604	252,342	0,317804	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,025123	41,005	0,051643	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002233	3,645	0,000748	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,105667	172,468	0,120577	2025
																				0410	Метан (727*)	0,105667	172,468	0,120577	2025
002		Нагреватель	1	240	труба	1225	7,3	0,696	2,39	0,910224	325	594434	726166							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,104858	252,343	0,090597	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017039	41,005	0,014722	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001515	3,646	0,000368	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,071667	172,468	0,059387	2025
																				0410	Метан (727*)	0,071667	172,468	0,059387	2025
002		Скв. 220. ГФУ	1	0.05	ГФУ	1228	2,6	0,109	1540,6	14,376	1209,8	593323	724976							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002283	0,863	0,0000004	2025
		Скв. 220. ГФУ. Продувка с отжигом.	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000371	0,14	0,0000001	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001902	0,719	0,0000003	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,019022	7,187	0,000003	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000476	0,18	0,0000001	2025
002		Скв. 219. ГФУ	1		ГФУ	1231	2,5	0,098	1421,5	10,722	1280	581137	728361												
002		Скважина 219. СКО (насос)	1	960	насос	1232	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	581023	728310							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скважина 219. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1233	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	580896	728202							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001623	2172,452	0,000021	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,739817	990275,37	0,009553	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,192449	257600,873	0,002485	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000008	10,708	0,0000001	2025
002		Скв. 228. ГФУ	1		ГФУ	1234	2,7	0,124	1984,1	23,96	1209,8	594461	724302												
002		Скв. 300. ГФУ	1	0.17	ГФУ	1235	2,5	0,104	1873,4	15,914	1550,2	593238	727721							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014774	6,2	0,000009	2025
		Скв. 300. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002401	1,008	0,000001	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,012312	5,167	0,000008	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1143	47,967	0,00007	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,060819	25,523	0,000037	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,123116	51,666	0,000075	2025
																				0410	Метан (727*)	0,003078	1,292	0,000002	2025
002		Скважина 300. СКО (насос)	1	960	насос	1236	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	593267	727731							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скважина 300. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1237	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593297	727796							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скв. 123. ГФУ	1	0.07	ГФУ	1238	2,7	0,125	2660,6	32,651	1527,1	592953	727371							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02846	5,747	0,000007	2025
		Скв. 123. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,004625	0,934	0,000001	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,023717	4,79	0,000006	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,443939	89,652	0,0001119	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,236221	47,704	0,0000595	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,237169	47,896	0,00006	2025
																				0410	Метан (727*)	0,005929	1,197	0,000001	2025
002		Скважина 123. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1239	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592958	727371							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	28903,115	0,000279	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	1287604,139	0,01242	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	55585,591	0,000536	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	57,557	0,0000006	2025
002		Скважина 123. СКО (насос)	1	960	насос	1240	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	592953	727274							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скважина 116. ГФУ	1		ГФУ	1245					30,3	594387	726878												
002		Скважина 111. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1252	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592379	726784							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 111. СКО (насос)	1	960	насос	1253	4	0,01	42,02	0,0033002	30,3	592282	726779							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,123	0,079142	2025
002		Скв. 111. ГФУ	1	0.17	ГФУ	1254	2,7	0,124	2644,4	31,934	1550,2	592379	726779							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,018782	3,928	0,000011	2025
		Скв. 111. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003052	0,638	0,000002	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,015652	3,273	0,00001	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,145313	30,389	0,0000089	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,077321	16,17	0,000047	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,15652	32,733	0,000096	2025
																				0410	Метан (727*)	0,003913	0,818	0,000002	2025
002		Скважина 32 ST. Стравливание газа	1	0.2	импульсная трубка	1258	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	586376	724371							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,314245	420629,809	0,000226	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,153528	205503,519	0,000111	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000048	64,25	3,00E-08	2025
002		Скважина 32 ST. СКО (насос)	1	960	насос	1259	4	0,01	42,02	0,0033002	30,3	586279	724366							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,123	0,079142	2025
002		Скв. 32_2. ГФУ	1	0.17	ГФУ	1260	2,6	0,112	1354,9	13,349	1058,3	586376	724364							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,046958	17,154	0,000029	2025
		Скв. 32_2. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,007631	2,788	0,000005	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,039132	14,295	0,000024	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,391319	142,954	0,000239	2025
																				0410	Метан (727*)	0,009783	3,574	0,000006	2025
002		Скважина 46. СКО (насос)	1	960	насос	1262	4	0,01	42,02	0,0033002	30,3	587621	729711							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,123	0,079142	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Скважина 410. ГФУ	1		ГФУ	1266					30,3	598578	718885												
002		Скважина 402. ГФУ	1		ГФУ	1269					30,3	590462	723569												
002		Скважина 220. СКО (насос)	1	960	насос	1271	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	591647	725361							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скважина 220. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1272	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	591650	725365							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		Скважина 703_1. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1273	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	583978	729340							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001623	2172,452	0,000021	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,739817	990275,37	0,009553	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,192449	257600,873	0,002485	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000008	10,708	0,0000001	2025
002		Скважина 210. СКО (насос)	1	960	насос	1289	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	579025	727250							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2025
002		Скв. 210. ГФУ	1	30	ГФУ	1290	2,8	0,061	9999	48,961	1488	578869	727172												
002		Скважина 230. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1291	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594041	725011							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1292	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	593944	725006							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 230. ГФУ	1	30	ГФУ	1293	3,1	0,185	3912,7	105,174	1209,8	594041	725006							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,237752	12,278	0,008689	2025
		Скв. 230. ГФУ. Продувка с отжигом	1	1.17																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,038677	1,997	0,0014119	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,198193	10,235	0,007274	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,981429	102,327	0,072541	2025
																				0410	Метан (727*)	0,049573	2,56	0,0018435	2025
002		Скважина 224. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1294	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593038	726527							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1295	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	593041	726522							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 224. ГФУ	1		ГФУ	1296	2,5	0,098	1617,5	12,201	1550,2	594461	724302												
002		Скважина 225. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1297	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592206	724860							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1298	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	592109	724855							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 225. ГФУ	1	30	ГФУ	1299	2,8	0,147	3619,4	61,428	1550,2	592106	724855												
004		Дизельный генератор 70 кВт	1		труба	1300	1,5	0,07	5,3	0,0203968	635	592490	726895												
002		Дизельный генератор 82.5 кВт	1		труба	1301	2	0,1	3,03	0,0237976	635	590306	721798												
002		Дизельный генератор 30 кВт	1	72	труба	1302	1	0,05	6,32	0,0124093	635	594134	725052							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,051667	13848,067	0,00405	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,067167	18002,461	0,005265	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008611	2307,967	0,000675	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017222	4615,933	0,00135	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,043056	11540,101	0,003375	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002067	554,008	0,000162	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002067	554,008	0,000162	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,020667	5539,28	0,00162	2025
002		Дизельный генератор	1	93	труба	1305	1,5	0,05	6,62	0,013	635	591365	724980							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054167	13858,449	0,00669	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,070417	18015,958	0,008697	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009028	2309,784	0,001115	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018056	4619,568	0,00223	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045139	11548,665	0,005575	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002167	554,42	0,000268	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	554,42	0,000268	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021667	5543,431	0,002676	2025
002		Скв. 301_1. ГФУ	1		ГФУ	1306	3,1	0,185	3633,1	97,659	1129,5	594879	727914												
		Скв. 301_1. ГФУ	1																						
002		Скважина 301. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1307	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594884	727914							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,681394	912073,791	0,008798	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,276881	370616,564	0,003575	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000098	131,177	0,00000127	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1308	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	594879	727817							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 701. ГФУ	1	20	ГФУ	1309	2,3	0,071	684,99	2,712	1527,1	591560	727273							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,028884	70,227	0,0021	2025
		Скв. 701. ГФУ. Продувка с отжигом.	1	0.01																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00473	11,5	0,0003	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,024053	58,481	0,0017	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,450855	1096,178	0,0323	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001813	4,408		2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,240933	585,788	0,0172	2025
																				0410	Метан (727*)	0,006038	14,68	0,0004	2025
002		Скважина 701Б. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1310	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	591565	727273							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	28903,115	0,000279	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	1287604,139	0,01242	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	55585,591	0,000536	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	57,557	0,0000006	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1311	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	591560	727176							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1314	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	594481	724901							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 204. ГФУ	1		ГФУ	1315	2,3	0,075	837,06	3,698	1600,7	587518	729682												
002		Скважина 204. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1316	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	587524	729780							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,969356	1297522,727	0,012516	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000039	52,203	0,0000005	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1317	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	587519	729683							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 209. ГФУ	1	0.17	ГФУ	1318	2,5	0,061	4152,3	12,135	1260,8	598774	721797							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,673131	311,649	0,000389609	2025
		Скважина 209. Сбор коллектора	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,109384	50,643	6,33587E-05	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,560943	259,708	0,000324359	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,609426	2597,076	0,003246424	2025
																				0410	Метан (727*)	0,140236	64,927	8,13261E-05	2025
002		Скважина 209. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1319	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	598779	721895							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,163552	218921,054		2025
		Скв. 230 - УКПГ																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,026577	35574,404		2025
			1	1.17																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,136293	182433,765		2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,362929	1824336,315		2025
																				0410	Метан (727*)	0,034073	45608,107		2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1320	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	598774	721898							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скважина 46. ГФУ	1	2160	ГФУ	1321	2,8	0,139	2118,4	32,146	1039,4	587542	729651												
002		Скважина 725. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1322	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	587008	726725							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000824	1102,958	0,000011	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,611771	818880,552	0,007899	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002682	3589,967	0,000035	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000027	36,141	0,0000004	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1323	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	587596	729687							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 201. ГФУ	1		ГФУ	1324	2,6	0,116	2337	24,698	1525,4	594764	726280												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Скважина 201. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1325	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594764	726285							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1326	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	582585	727872							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1329	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	597414	723414							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 234. ГФУ	1		ГФУ	1330	3,2	0,061	9999	152,982	1269,8	582935	729025												
002		Скважина 234. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1331	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	582811	729025							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	28903,115	0,000279	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	1287604,139	0,01242	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	55585,591	0,000536	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	57,557	0,0000006	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1332	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	582813	729025							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 231. ГФУ	1	30	ГФУ	1339	3,1	0,178	3652,1	90,881	1209,8	594461	724302							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0715	4,273	0,0077	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0116	0,693	0,0013	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0596	3,562	0,0064	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5956	35,596	0,0643	2025
																				0410	Метан (727*)	0,0149	0,89	0,0016	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1341	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	582425	728000							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 70. ГФУ	1	0.17	ГФУ	1342	2,5	0,106	1959,6	17,293	1550,2	594646	726675							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,039146	15,118	0,000024	2025
		Скв. 70. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006361	2,457	0,000004	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,032621	12,598	0,00002	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,302856	116,96	0,000185	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,16115	62,235	0,000099	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,326214	125,981	0,0002	2025
																				0410	Метан (727*)	0,008155	3,149	0,000005	2025
002		Скважина 70. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1343	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595251	727848							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,004108	5498,726	0,000053	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,37237	498432,504	0,004808	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014369	19233,495	0,000186	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000017	22,755	0,0000002	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1344	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	595246	727751							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 57_2. ГФУ	1	0.17	ГФУ	1348	2,5	0,101	1222,1	9,791	1129,5	596274	726728							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,021234	11,142	0,000013	2025
		Скв. 57_2. ГФУ. Продувка с отжигом	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00345	1,81	0,000002	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017695	9,285	0,000011	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,176946	92,844	0,000108	2025
																				0410	Метан (727*)	0,004424	2,321	0,000003	2025
002		Скважина 57_2. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1349	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596273	726728							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,681394	912073,791	0,008798	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,276881	370616,564	0,003575	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000098	131,177	0,00000127	2025
002		СКО (насос)	1	960	насос	1350	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	596271	726731							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,079142	2025
002		Скв. 303. ГФУ	1		ГФУ	1357	2,4	2,084	1,8	6,153	1550,2	592389	728113												
002		Печь ПНТП-0.63	1		труба	1358	5,5	0,5	0,41	0,080438	325	593887	727200												
002		ДЭС-20 (резерви)	1		труба	1359	1,5	0,04	10,35	0,013	635	594351	727351												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1360	1	0,5	0,01	0,0001	30,3	593489	728572												
002		Скв. 224. Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1361	1	0,5	0,01	0,0001	30,3	593039	726520												
002		Скв. 301. Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1362	1	0,5	0,01	0,0019635	30,3	593001	728175												
002		Скв. 234. Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1363	1	0,5	0,01	0,0001	30,3	582820	729028												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1364	1	0,5	0,01	0,000044	30,3	589058	728134												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1365	1	0,5	0,01	0,0019635	30,3	589217	727069												
002		Скважина 724. Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1366	1	0,5	0,01	0,0019635	30,3	587313	731272												
002		Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 204)	1	4380	труба	1367	6	0,5	1,59	0,311297	150	587544	729625												
002		Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 300)	1	4752	труба	1368	6	0,5	1,74	0,341539	150	593304	727716												
002		Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 230)	1	869	труба	1369	6	0,5	1,59	0,311297	150	594025	725010							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,039846	198,33	0,124654	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006475	32,229	0,020256	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000576	2,867	0,000528	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027233	135,55	0,085176	2025
																				0410	Метан (727*)	0,027233	135,55	0,085176	2025
002		ДЭС-110 (резерви)	1	360	труба	1370	1,2	0,09	6,22	0,0396	635	595535	725509							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,165	13858,364	0,05454	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2145	18015,873	0,070902	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0275	2309,727	0,00909	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,055	4619,455	0,01818	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1375	11548,637	0,04545	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0066	554,335	0,002182	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0066	554,335	0,002182	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066	5543,346	0,021816	2025
002		ДЭС-30 №2 (резервн)	1	190	труба	1371	2	0,05	6,32	0,0124	635	594720	724499							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,051667	13858,453	0,01047	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,067167	18015,962	0,013611	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008611	2309,698	0,001745	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017222	4619,395	0,00349	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,043056	11548,756	0,008725	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002067	554,424	0,000419	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002067	554,424	0,000419	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,020667	5543,435	0,004188	2025
002		ДЭС 200 кВт	1	272	труба	1372	2	0,12	6,21	0,0702334	635	593283	724913							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2925	13851,773	0,06378	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,38025	18007,305	0,082914	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04875	2308,629	0,01063	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0975	4617,258	0,02126	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,24375	11543,145	0,05315	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0117	554,071	0,002551	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0117	554,071	0,002551	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,117	5540,709	0,025512	2025
002		DC80S (ПУТС)	1	9	труба	1373	2	0,106	3,92	0,0346	635	591588	727241							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,144167	13858,396	0,02907	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,187417	18015,905	0,037791	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,024028	2309,749	0,004845	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,048056	4619,497	0,00969	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,120139	11548,647	0,024225	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,005767	554,367	0,001163	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005767	554,367	0,001163	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,057667	5543,378	0,011628	2025
002		Емкость для сбора конденсата	1	24	дых клапан	1376	2	0,05	0,01	0,0000196	30,3	592554	726360							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,000642	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	258449487	0,774666	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,286557	2025
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003742	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001176	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002352	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	35653,678	0,000107	2025
002		Емкость для сбора конденсата	1	24	дых клапан	1379	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	592994	723100							0333	Сероводород (Дигидроусульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,000642	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	258449487	0,774666	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,286557	2025
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003742	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001176	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002352	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	35653,678	0,000107	2025
002		Емкость для сбора конденсата	1	24	дых клапан	1382	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	593000	723100							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,000642	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	258449487	0,774666	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,286557	2025
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003742	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001176	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002352	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	35653,678	0,000107	2025
002		Емкость для сбора конденсата	1	24	дых клапан	1385	2	0,05	0,01	0,0000196	30,3	583899	729403							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,000642	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	258449487	0,774666	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,286557	2025
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003742	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001176	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002352	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	35653,678	0,000107	2025
002		Емкость для сбора конденсата	1	24	дых клапан	1388	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	593006	723100							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,000642	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	258449487	0,774666	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,286557	2025
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003742	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001176	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002352	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	35653,678	0,000107	2025
002		Емкость для сбора конденсата	1	24	дых клапан	1391	2	0,05	0,01	0,0000196	30,3	593228	724849							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,000642	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	258449487	0,774666	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,286557	2025
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003742	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001176	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002352	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	35653,678	0,000107	2025
002		Емкость для сбора конденсата	1	24	дых клапан	1394	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	589315	726350							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,000642	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,55955	258449487	0,774666	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,286557	2025
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003742	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001176	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002352	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000629	35653,678	0,000107	2025
002		Емкость для сбора конденсата	1		импульсная трубка	1397	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	585833	726097												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1400	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	585072	724564												
002		Скважина 67. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1406	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596448	723421							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2025
002		Скважина 205. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1407	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595840	724176							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		Скважина 222. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1408	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596332	723229							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2025
002		Скважина 33. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1409	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	587386	730080							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,969356	1297522,727	0,012516	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000039	52,203	0,0000005	2025
002		Скв. 41 ГФУ	1		ГФУ	1411	3	0,164	2906,6	61,4	1091,4	589653	733203												
002		Скв. 42 ГФУ	1	24	ГФУ	1412	2,8	0,146	2227,7	37,295	990,8	585544	732917												
002		Скв. 361 ГФУ	1	30	ГФУ	1413	2,6	0,113	1409,7	14,138	987,3	585294	730901												
002		Скв. 703_1. ГФУ	1		ГФУ	1415	2,3	0,075	732,25	3,235	1280	583978	729336												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1417	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	592852	725318												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1418	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	589657	733210												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1419	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	587728	732832												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1420	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	585299	730902												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1421	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	586611	727595												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1422	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	580368	728315												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1423	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	585072	724564												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1424	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	596450	723417												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1425	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	586887	726753												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1426	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	596340	723232												
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых клапан	1427	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	587370	730075												
002		ПНТП-0.63 (скв. 32)	1	8520	труба	1428	6	0,5	1,74	0,341539	150	586376	724303												
002		ПНТП-0.63 (скв. 224) ПНТП-0.63 (скв. 224)	1 1	2359 2208	труба	1429	6	0,5	1,74	0,341539	150	586413	724324							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,039846	180,768	0,338388	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006475	29,375	0,054988	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000576	2,613	0,002692	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027233	123,547	0,434266	2025
																				0410	Метан (727*)	0,027233	123,547	0,434266	2025
002		Буферная емкость скв. 32	1		дых клапан	1430	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	586351	724423							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00257	145675,6	0,000695	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,687031	38943055,67	0,185753	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,19076	10812870,6	0,051576	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,009823	556798,217	0,002656	2025
002		Дренажная емкость скв. 32	1		дых клапан	1431	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	586329	724409							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001089	61727,91	0,0001974	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,290978	16493538,8	0,052771	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,080793	4579598,733	0,014652	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00416	235801,749	0,000754	2025
002		Дренажная емкость скв. 32	1		дых клапан	1432	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	586392	724412							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001693	95964,51	0,0002101	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,452632	25656590,72	0,056148	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,125677	7123763,568	0,01559	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,006471	366796,423	0,000803	2025
002		Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 228)	1	8520	труба	1433	6	0,5	1,74	0,341539	150	589283	726525												
002		Скважина 228 ST. Стравливание газа	1	0.2	импульсная трубка	1434	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	589270	726577							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,272724	365052,249	0,000196	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,090979	121779,12	0,000065	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	3,00E-08	2025
002		Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 231)	1	374	труба	1435	6	0,5	1,74	0,341539	150	588257	726035							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,059442	269,669	0,080033	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,009659	43,82	0,013005	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000859	3,897	0,001107	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,040627	184,311	0,178525	2025
																				0410	Метан (727*)	0,040627	184,311	0,178525	2025
002		Скважина 231 ST. Стравливание газа	1	0.2	импульсная трубка	1436	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	588251	726030							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,272724	365052,249	0,000196	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,090979	121779,12	0,000065	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	3,00E-08	2025
002		ПНПТ-0.63 УТБ (скв. 301)	1	4752	труба	1437	6	0,5	1,74	0,341539	150	594230	727424													
002		ПНПТ-0.63 УТП (скв. 57)	1	4752	импульсная трубка	1438	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596176	726665													
002		ПНПТ-0.63 (скв. 208)	1	4752	труба	1439	6	0,5	1,74	0,341539	150	596171	726708													
002		Скважина 303 ST. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1440	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	582918	728417							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,007497	10035,042	0,000097	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,679572	909634,969	0,008775	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026224	35101,899	0,000339	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00003	40,156	0,0000004	2025
002		ПНПТ-0.63 (скв. 303)	1	4752	труба	1441	6	0,5	1,74	0,341539	150	582920	728420													
002		Печь подогрева	1	8760	труба	1442	5,5	0,5	1,57	0,309053	65	594700	726150													
002		Печь подогрева	1	8760	труба	1443	5,5	0,5	6,04	1,185408	325	593352	726557													
002		Печь подогрева	1	4752	труба	1444	5,5	0,5	6,04	1,185408	325	592510	724796													
002		Дренажная емкость	1		дыхательный клапан	1445	0,3	0,1	3,54	0,0278032	30,3	594650	726200							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000056	2,238	0,0000087	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,309442	12365,003	0,048116	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,10463	4180,914	0,016269	2025
002		Дренажная емкость	1		дыхательный клапан	1446	0,3	0,1	3,54	0,0278032	30,3	594681	726185							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000056	2,238	0,0000086	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,309442	12365,003	0,047545	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,10463	4180,914	0,016076	2025
002		Дренажная емкость	1		дыхательный клапан	1447	1	0,05	0,28	0,0005555	30,3	593340	726545							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000734	1467,985	0,0001128	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,413078	826147,828	0,063469	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004622	9243,909	0,00071	2025
002		Дренажная емкость	1		дыхательный клапан	1448	2	0,1	0,07	0,0005555	30,3	592510	724767							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000734	1467,985	0,0001137	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,413078	826147,828	0,063972	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004622	9243,909	0,000716	2025
002		Продувочная свеча	1	0,01	свеча	1449	4	0,1	0,82	0,0064403	30,3	593042	723105							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,018771	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000008	2025
002		Продувочная свеча	1	0,01	свеча	1450	4	0,1	0,48	0,0037699	30,3	593303	724926							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,010867	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000005	2025
002		Продувочная свеча	1	0,01	свеча	1451	4	0,1	0,19	0,0014923	30,3	593439	725436							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,004355	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000002	2025
002		Продувочная свеча	1	0,01	свеча	1452	4	0,1	0,16	0,0012566	30,3	594011	725068							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003779	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000002	2025
002		Продувочная свеча	1	0,01	свеча	1453	4	0,1	0,4	0,0031416	30,3	594448	726141							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,00908	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000004	2025
002		Продувочная свеча	1	0,01	свеча	1454	4	0,1	0,5	0,003927	30,3	595610	724662							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,01156	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,000005	2025
002		ДЭС - 5 кВт	1		труба	1455				0,0026	30,3	598774	721797													
018		Цементировочный агрегат	1		труба	3001	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	594438	728322							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,012	0,000115	2025
		Разгрузка																							
		Бункер нарезки цемента	1	2086																2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,017897	73,943		2025
			1																						
018		Смеситель	1	2086	разгрузка	3002	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	594406	728291							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,012	0,000115	2025
		Разгрузка	1																						
018		Бункер для сыпучих смесей	1		разгрузка	3003	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	594423	728372							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,012	0,000115	2025
		Разгрузка	1	2086																					
018		Компрессор	1		труба	3004	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	587424	730048													
018		Тягач	1		труба	3005	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	583707	728761													
018		Цементировочный агрегат	1		труба	3006	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	587518	729683							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,012	0,000115	2025
		Разгрузка	1	2086																					
018		Смеситель	1	2086	труба	3007	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	587467	729709							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,012	0,000115	2025
		Разгрузка	1																						
018		Бункер для сыпучих смесей	1		разгрузка и пересыпка	3008	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	587500	729625							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,012	0,000115	2025
		Разгрузка	1	2086																					
018		Компрессор	1		труба	3009	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	589328	730019													
018		Тягач	1	1367	труба	3010	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	595783	723890							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,055	227,238	0,2697	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0715	295,41	0,35061	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009167	37,874	0,04495	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018333	75,745	0,0899	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045833	189,364	0,22475	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0022	9,09	0,010788	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0022	9,09	0,010788	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,022	90,895	0,10788	2025
018		Емкость для хранения дизтоплива	1		дых. клапан	3116	2	0,015	125,74	0,02222	30,3	592180	724856							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,1	0,000004	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000696	34,8	0,001272	2025
018		Буровая установка	1		труба	3117	4	0,15	8,27	0,1461	30,3	587520	729682													
018		Буровая установка	1	4368	труба	3118	4	0,15	2,2	0,0389	30,3	591560	727173							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,12	3427,215	1,563	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,156	4455,38	2,0319	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02	571,203	0,2605	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,04	1142,405	0,521	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1	2856,013	1,3025	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0048	137,089	0,06252	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0048	137,089	0,06252	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,048	1370,886	0,6252	2025
018		Буровая установка	1		труба	3119	4	0,15	1,74	0,0308	30,3	597704	722677													
018		Дизельная электростанция	1	1626	труба	3120	4	0,15	5,65	0,0999	30,3	589311	729954							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,308333	3428,975	1,8045	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,400833	4457,668	2,34585	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,051389	571,498	0,30075	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,102778	1142,995	0,6015	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,256944	2857,477	1,50375	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,012333	137,155	0,07218	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,012333	137,155	0,07218	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,123333	1371,588	0,7218	2025
018		Дизельная электростанция	1	2730	труба	3121	4	0,15	3,67	0,0648	30,3	592034	727572							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	3428,978	0,8367	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,26	4457,672	1,08771	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,033333	571,491	0,13945	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,066667	1142,999	0,2789	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,166667	2857,488	0,69725	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,008	137,159	0,033468	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,008	137,159	0,033468	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,08	1371,591	0,33468	2025
018		Дизельная электростанция	1	2730	труба	3122	4	0,15	2,99	0,0529	30,3	591583	727220							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,163333	3430,268	0,0612	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,212333	4459,35	0,07956	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,027222	571,708	0,0102	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,054444	1143,416	0,0204	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,136111	2858,56	0,051	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,006533	137,204	0,002448	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006533	137,204	0,002448	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,065333	1372,103	0,02448	2025
018		Дизельная электростанция	1	546	труба	3123	4	0,15	6,42	0,1134	30,3	595880	723885							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,35	3428,978	0,3774	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,455	4457,672	0,49062	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,058333	571,493	0,0629	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,116667	1142,996	0,1258	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,291667	2857,485	0,3145	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,014	137,159	0,015096	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,014	137,159	0,015096	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,14	1371,591	0,15096	2025
018		ДВС УРАЛ КРАН	1		труба	3124	2	0,15	1,83	0,0324	30,3	595829	723839												
018		ДВС ППУ	1		труба	3125	2	0,15	5,35	0,0945	30,3	596010	725893												
018		ДВС ZL-50	1		труба	3126	2	0,15	3,7	0,0653	30,3	595988	725901												
018		ДВС ЦА320	1		труба	3127	2	0,15	4,58	0,081	30,3	589371	730019												
018		Буровая установка	1		труба	3128	4	0,15	3,82	0,0675	30,3	589349	730000												
018		Буровой насос	1		труба	3129	2	0,15	14,14	0,2498	30,3	589349	729995												
018		Буровой насос	1		труба	3130	2	0,15	14,07	0,2487	30,3	597697	722676												
018		Буровой насос	1	215	труба	3131	2	0,15	0,52	0,0092	30,3	591521	727220							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,028333	3421,484	0,0219	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,036833	4447,941	0,02847	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004722	570,227	0,00365	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009444	1140,454	0,0073	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,023611	2851,257	0,01825	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,001133	136,821	0,000876	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001133	136,821	0,000876	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011333	1368,569	0,00876	2025
018		Емкость для хранения дизтоплива	1		дых. клапан	3132	2	0,015	125,74	0,02222	30,3	583683	728762							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000049	2,45	0,000004	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017395	869,741	0,001279	2025
018		Котельная установка ПКН №1	1	59.75	установка	3133					30,3	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0648		0,117457625	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01053		0,019086952	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004475		0,008115574	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105252		0,190874087	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,248698		0,451013388	2025
018		Расходная емкость дизельного топлива	1	888	дых. клапан	3134	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,01	0,0000018	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	3,481	0,000637	2025
018		Расходная емкость дизельного топлива	1	888	дых. клапан	3135	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,01	0,0000018	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	3,481	0,000637	2025
018		Расходная емкость дизельного топлива	1	888	дых. клапан	3136	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,01	0,0000018	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	3,481	0,000638	2025
018		Дизельный двигатель	1	679	труба	3137	6	0,25	64,42	3,1624	400	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,245833	1750,705	5,4858	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,919583	2275,917	7,13154	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,374306	291,785	0,9143	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,748611	583,568	1,8286	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,871528	1458,922	4,5715	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,089833	70,028	0,219432	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,089833	70,028	0,219432	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,898333	700,282	2,19432	2025
018		Дизельный двигатель	1	65	труба	3138	6	0,25	64,42	3,1624	400	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,456667	355,988	0,1068	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,593667	462,784	0,13884	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,076111	59,331	0,0178	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,152222	118,662	0,0356	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,380556	296,657	0,089	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,018267	14,24	0,004272	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,018267	14,24	0,004272	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,182667	142,395	0,04272	2025
018		Дизельный двигатель	1	70	труба	3139	6	0,25	64,42	3,1624	400	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,424167	330,653	0,1068	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,551417	429,849	0,13884	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,070694	55,108	0,0178	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,141389	110,218	0,0356	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,353472	275,544	0,089	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016967	13,226	0,004272	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016967	13,226	0,004272	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,169667	132,261	0,04272	2025
018		Дизельный двигатель	1	45	труба	3140	6	0,25	64,42	3,1624	400	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,659167	513,844	0,1068	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,856917	667,997	0,13884	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,109861	85,64	0,0178	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,219722	171,281	0,0356	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,549306	428,203	0,089	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,026367	20,554	0,004272	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,026367	20,554	0,004272	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,263667	205,538	0,04272	2025
018		Дизельный двигатель	1	679	труба	3141	6	0,25	75,73	3,7183	400	0	0							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,020833	13,812	0,0507	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,027083	17,956	0,06591	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003472	2,302	0,00845	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006944	4,604	0,0169	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017361	11,51	0,04225	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000833	0,552	0,002028	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000833	0,552	0,002028	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008333	5,525	0,02028	2025
018		Дизельный двигатель	1		труба	3142	6	0,25	46,67	2,2905	400	0	0												
018		Котельная установка ПКН №1	1		труба	3143	4	0,2	8,77	0,2755183	200	0	0												
018		Расходная емкость дизельного топлива	1	810	дых. клапан	3144	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,01	0,0000022	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	3,481	0,000785	2025
018		Расходная емкость дизельного топлива	1	810	дых. клапан	3145	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,01	0,0000022	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	3,481	0,000785	2025
018		Расходная емкость дизельного топлива	1	810	дых. клапан	3146	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,01	0,0000018	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	3,481	0,000644	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
018		Дизельный двигатель Дизельный двигатель Дизельный двигатель Дизельный двигатель	1 1 1 1		труба	3147	6	0,25	64,42	3,16236	400	0	0													
018		Дизельный двигатель	1		труба	3148	6	0,25	75,75	3,71825	400	0	0													
018		Дизельный двигатель	1		труба	3149	6	0,25	46,66	2,29046	400	0	0													
018		Дизельный двигатель Дизельный двигатель	1 1		труба	3150	2	0,1	121,21	0,95198	450	0	0													
018		Дизельный двигатель Дизельный двигатель	1 1		труба	3151	2	0,1	126,16	0,99084	450	0	0													
018		ДЭС	1		труба	3152	2	0,1	94	0,73827	450	0	0													
018		Паровой котел бойлер ПКН-2С	1		труба	3153	4	0,2	8,77	0,2755177	200	0	0													
018		Расходная емкость дизельного топлива	1	810	дых. клапан	3154	3	0,5	7,07	1,3881913	30,3	0	0							0333 2754	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000012 0,004349	0,01 3,481	0,0000018 0,000642	2025 2025
018		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	3155	1	0,5	0,01	0,000044	30,3	0	0													
018		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	3156	1	0,5	0,01	0,000044	30,3	0	0													
018		Дизельный двигатель Дизельный двигатель Дизельный двигатель Дизельный двигатель	1 1 1 1		труба	3157	2	0,1	115,04	0,9042	450	0	0													
018		Дизельный двигатель	1		труба	3158	2	0,1	73,43	0,5767	450	0	0													
018		Паровой котел	1		труба	3159	4	0,2	8,77	0,2755177	200	0	0													
018		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	3160	1	0,5	0,01	0,000044	30,3	0	0													
018		Дизельгенератор	1		труба	3201	1,8	0,05	59,59	0,117	450	592813	725753													
018		Дизельгенератор АД-60	1		труба	3202	1,8	0,05	151,41	0,2973	450	592513	725746													
018		Дизельгенератор	1		труба	3203	1,7	0,05	308,74	0,6062	450	593309	725918													
018		Передвижной дизельный генератор	1		труба	3205	2	0,15	0,08	0,0014	400	591185	726949													
018		Передвижной дизельный генератор	1		труба	3206	2	0,15	0,08	0,0014	400	591185	726930													
018		Передвижной дизельный генератор	1		труба	3207	2	0,15	0,08	0,0014	400	591152	726976													
018		Передвижной дизельный генератор	1		труба	3208	2	0,15	0,08	0,0014137	400	591152	726980													
018		Передвижной дизельный генератор	1		труба	3209	2	0,15	0,89	0,0157	400	593376	726826													
018		Компрессор передвижной	1		труба	3210	2	0,15	1,27	0,0224	400	593017	727249													
018		Дизельная электростанция	1		труба	3211	2	0,15	0,69	0,0122	400	593548	725872													
018		Дизельная электростанция	1		труба	3212	2	0,15	0,55	0,0097	400	594789	726143													
018		Битумный котел	1		труба	3213	2	0,2	13,05	0,4099788	30,3	591185	726955													
018		Битумный котел	1		труба	3214	2	0,2	13,05	0,4099778	30,3	593361	724890													
018		Битумный котел	1		труба	3215	2	0,2	13,05	0,4099778	30,3	594700	726155													
018		Битумный котел Битумный котел Битумный котел	1 1 1		труба	3216	2	0,2	13,05	0,4099778	30,3	593352	726548													
018		Передвижной дизельный генератор	1		труба	3217	2	0,15	6,55	0,1157	400	0	0													
018		Передвижной дизельный генератор	1		труба	3218	2	0,15	0,24	0,0042	400	0	0													
018		Компрессор	1		труба	3219	2	0,15	0,79	0,014	400	0	0													
018		Дизельная электростанция	1		труба	3220	2	0,15	1	0,0176	400	0	0													
018		Дизельный генератор	1		труба	3221				0,0001	30,3	0	0													
018		Дизельный генератор	1		труба	3222				0,0001	30,3	0	0													
018		Передвижной дизельный генератор	1		труба	3223	2	0,15	0,37	0,0066	723	0	0													
018		Передвижной компрессор	1		труба	3224	2,2	0,3	5,8	0,4099788	30,3	0	0													
018		Дизельная электростанция	1		труба	3225	2,1	0,05	0,14	0,0002749	30,3	0	0													
018		Агрегаты сварочные с дизельным двигателем	1		труба	3226	2,1	0,05	0,14	0,0002749	30,3	0	0													
018		Битумный котел	1		труба	3227	2	0,2	13,05	0,4099778	30,3	0	0													
018		Передвижной компрессор	1		труба	3228	2,1	0,15	0,61	0,010801	400	0	0													
018		Установка "УЗГ-1М"	1	2585	труба	3304	8	0,2			700	0	0			Установка "УЗГ-1М";	0301 0304 0330 2902	100 100 100 100	85,00/85,00 85,00/85,00 85,00/85,00 98,00/98,00	0301 0304 0330 0337 2902	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Взвешенные частицы (116)	0,158484 0,02575365 0,03148185 0,775804 0,91333334		1,43047833 0,232452738 0,29017785 7,375613 8,49948	2025 2025 2025 2025 2025
018		Буровая установка	1		труба	3401	2	0,015	3676,5	0,6497	400	587389	730079													
018		Буровая установка	1		труба	3402	2	0,015	3676,5	0,6497	400	590988	728067													
018		Буровая установка	1		труба	3403	2	0,015	3676,5	0,6497	400	593837	724618													
018		Дизельгенератор	1	1334	труба	3501	2	0,05	136,95	0,2689	400	593282	727351							0301 0304 0328 0330 0337 1301 1325 2754	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,040833 0,053083 0,006806 0,013611 0,034028 0,001633 0,001633 0,016333	374,346 486,65 62,396 124,782 311,959 14,971 14,971 149,736	0,0648 0,08424 0,0108 0,0216 0,054 0,002592 0,002592 0,02592	2025 2025 2025 2025 2025 2025 2025 2025
018		Дизельгенератор	1	1779	труба	3502	2	0,05	136,95	0,2689	400	594428	728366							0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2754	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0125 0,01625 0,002083 0,004167 0,010417 0,0005 0,0005 0,005	114,597 148,976 19,096 38,202 95,5 4,584 4,584 45,839	0,0648 0,08424 0,0108 0,0216 0,054 0,002592 0,002592 0,02592	2025 2025 2025 2025 2025 2025 2025 2025
018		Дизельгенератор	1		труба	3503	2	0,05	136,95	0,2689	400	592320	728179													
018		Дизельгенератор	1	889	труба	3504	2	0,05	136,95	0,2689	400	592320	728162							0301 0304 0328 0330 0337 0703 1325 2754	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,006417 0,008342 0,001069 0,002139 0,005347 0,000257 0,000257 0,002567	58,829 76,477 9,8 19,61 49,02 2,356 2,356 23,534	0,6 0,78 0,1 0,2 0,5 0,024 0,024 0,24	2025 2025 2025 2025 2025 2025 2025 2025
018		Дизельгенератор	1		труба	3505	2	0,05	136,95	0,2689	400	592319	728147													
018		Емкость для замешивания жидкости	1	550	дых. клапан	3506	0,5	0,7	6	2,309076	30,3	595163	727215							1034	Пропан-1,2-диол (1007*)	0,090705	43,642	0,179595	2025
018		Компрессор передвижной	1		труба	3601	2	0,15	1,25	0,0221	400	593018	727295													
018		Дизельная электростанция	1		труба	3602	2	0,15	0,24	0,0043	400	593023	727280													
018		Дизельная электростанция	1		труба	3603	2	0,15	0,91	0,0161	400	593025	727285													
018		Битумный котел	1		труба	3604	2	0,2	13,05	0,4099778	30,3	593340	726547													
001		Емкость диэтоплива ДГУ	1	8760	дых.клапан	6001	3				30,3	593382	725864	1	1					0333 2754	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000092 0,032616		0,000002 0,000688	2025 2025
001		Покрасочные работы	1	1407	покраска	6002	2				30,3	593384	725926	2	2					0616 1042 2049 2752	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*) Уайт-спирит (1294*)	0,056179 0,044444 0,014577 0,014577		0,114606 0,075 0,049197 0,049197	2025 2025 2025 2025
001		Площадка КСУ. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6004	2				30,3	593380	725946	20	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005493	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011308		0,356625	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004243		0,133822	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001748	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001099	2025
001		Площадка газосепараторов. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6005	2				30,3	593412	725939	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000019	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000039		0,001239	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000015		0,000465	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0000002		0,000006	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001		0,000002	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000001		0,000004	2025
001		Площадка сепаратора 1 ступени. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6006	2				30,3	593460	725916	10	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426		0,29727	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537		0,111549	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2025
001		Площадка сепаратора 2 ступени. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6007	2				30,3	593463	725899	10	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426		0,29727	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537		0,111549	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2025
001		Площадка резервуаров. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6008	2				30,3	593259	725919	60	40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000377		0,011884	2025
		Пробоотборники резервуарного парка																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025408		0,772019	2025
		Пробоотборники ПВС-5000	1	7.8																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009529		0,289694	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000124		0,003783	2025
			1	7.8																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004		0,001188	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,002379	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			3,90E-08	2025
001		Площадка манифольда. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6009	2				30,3	593501	725944	10	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000261		0,008228	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,016939		0,534194	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,006356		0,200454	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000083		0,002618	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000026		0,000823	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000052		0,001646	2025
001		Узел учета нефти. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6010	2				30,3	593480	725944	7	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000058		0,001828	2025
		Пробоотборник МНС																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004102		0,119052	2025
		Пробоотборник МНС	1	6.08																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001537		0,044671	2025
			1	6.08																0602	Бензол (64)	0,00002		0,000584	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,000183	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000014		0,000367	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			3,30E-08	2025
001		Площадка ОЗНА. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6011	2				30,3	593452	725972	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003664	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007544		0,237915	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002831		0,089276	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001166	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000733	2025
001		БР-3. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6012	2				30,3	593418	725888	7	10					3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	0,003975		0,125354	2025
001		СППД. Коалесцирующий сепаратор	1	8280	ЗРА и ФС	6013	2				30,3	593141	725913	10	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000058		0,001743	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003796		0,113142	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001424		0,042456	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000019		0,000554	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,000174	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012		0,000916	2025
001		УДН. Площадка сепараторов-отстойников и реактор демеркаптанизации. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6014	2				30,3	593258	725844	25	16					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000319		0,010075	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020742		0,654143	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007783		0,245464	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000101		0,003206	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000032		0,001008	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000064		0,002015	2025
001		УДН. Площадка аппарата воздушного охлаждения. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6015	2				30,3	593288	725850	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426		0,29727	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537		0,111549	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2025
001		УДН. Площадка дренажной емкости. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6016	2				30,3	593263	725814	16	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426		0,29727	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537		0,111549	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2025
001		УДН. Площадка насосов откачки. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6017	2				30,3	593237	725813	5	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,00458	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00943		0,297394	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003539		0,111596	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2025
001		УДН. Площадка межплощадного нефтепровода	1	8760	ЗРА и ФС	6018	2				30,3	593251	725829	200	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2025
		Пробоотборник до УДН																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009764		0,298688	2025
		Пробоотборник после УДН	1	24.33																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003661		0,1116789	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000048		0,001463	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,00046	2025
			1	24.33																0621	Метилбензол (349)	0,000031		0,00092	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			7,80E-08	2025
001		ФА скв. 10	1	8760	ЗРА и ФС	6019	2				30,3	593474	726011	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
001		Выкидной трубопровод скв. 10	1	8760	ЗРА и ФС	6020	2				30,3	593476	726011	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
001		Расходная емкость дизельного топлива	1		дых.клапан	6021	2				30,3	593385	725866	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000611		0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745		0,000641	2025
001		Неплотности оборудования УПН-1	1	8760	ЗРА и ФС	6022	2				30,3	593403	725807	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004989		0,156878	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002		0,000065	2025
001		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	6023	2				30,3	593490	726907	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004893		0,155439	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002		0,000065	2025
001		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	6024	2				30,3	593492	726905	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004893		0,155439	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002		0,000065	2025
001		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	6025	2				30,3	593018	727286	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004893		0,155439	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002		0,000065	2025
001		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	6026	2				30,3	593023	727276	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004893		0,155439	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002		0,000065	2025
001		Трубопровод от УПН до Т-4 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6027	2				30,3	593337	725789	1	1					0410	Метан (727*)	0,168497		5,313696	2025
		Трубопровод от Т-4 до Т-3 (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,063297		1,996177	2025
		Трубопровод от Т-2 до скв. 31 (ЗРА и ФС)	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000225		0,000765	2025
003		Расходная емкость дизтоплива	1	8760	дых.клапан	6101	2				30,3	592695	725715	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002		0,000004	2025
		Расходная емкость дизтоплива																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000104		0,001444	2025
			1	8760																					
003		Покрасочные работы	1	1407	покраска	6102	2				30,3	592740	725796	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,05618		0,11461	2025
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,044444		0,075	2025
																				2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	0,014577		0,049197	2025
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,014577		0,049197	2025
003		Технологическая линия №1 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6103	2				30,3	592803	725781	31	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000153		0,000096	2025
		Технологическая линия 1 и 2																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,404963		0,216136	2025
		(пробоотборники)	1	1.73																1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,022853		0,7207	2025
		Технологическая линия 1 и 2																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000433		0,000009117	2025
		(пробоотборники)																							
003		Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6104	2				30,3	592808	725725	31	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002131		0,0000964	2025
		Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,038182		0,179375	2025
		Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)	1	8760																1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,154604		0,726314	2025
		Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000002331		0,00000903	2025
		Технологическая линия 1 и 2	1	8760																					
003		Установка производства серы. Неплотности	1	8000	ЗРА и ФС	6105	2				30,3	592778	725628	13	10					0331	Сера элементарная (1125*)	0,01417		0,408082	2025
		оборудования (ЗРА и ФС)																		0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,019513		0,561973	2025
		Установка производства серы. Неплотности																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,200822		5,783663	2025
003		Площадка СУГ. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6106	2				30,3	592467	725724	34	45					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,04201		1,292803	2025
		Площадка СУГ. Неплотности																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000102		0,000026217	2025
		Склад СУГ-1/2 (пробоотборники)	1	1840																					
003		Участок компрессоров газа НД	1	8760	ЗРА и ФС	6107	2				30,3	592899	725710	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00030321		0,0095492	2025
		Участок компрессоров газа НД																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,199501		6,1520394	2025
		Участок компрессоров газа НД																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002880505		0,0908302	2025
		Участок компрессоров газа НД	1	8760																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000018		0,000568	2025
		Участок компрессоров газа НД																							
003		Площадка стабилизации. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6108	2				30,3	592868	725784	24	40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008		0,000267	2025
		Стабилизация (пробоотборники)																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,001896		0,023877	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000469		0,001513	2025
			1	6.08																0602	Бензол (64)	0,000008		0,000079	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000026	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000051	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			6,30E-08	2025
003		Станция налива СУГ. Неплотности	1	4380	ЗРА и ФС	6109	2				30,3	592436	725834	8	11					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000656		0,010351	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,00E-08		0,0000002	2025
003		Аминовая установка. Неплотности (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6110	2				30,3	592812	725676	8	11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,00E-08		0,000000301	2025
		Установка регенерации амина																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0000991		0,00058	2025
		(пробоотборники)																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1,00E-09		3,01E-08	2025
		Аминовая установка. Неплотности (ЗРА и ФС)	1	27.38																					
																				1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	0,150748		0,876919	2025
003		Линия трубопровода дренажа отработанного	1	8760	ЗРА и ФС	6111	2				30,3	592877	725620	1	10					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002635		0,083107	2025
		масла компрессора С 101-А (ЗРА и ФС)																							
003		Байпасная линия на существующем	1	8760	ЗРА и ФС	6112	2				30,3	592879	725623	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003416		0,107739	2025
		трубопроводе входа газа компрессора С 101-А																							
		(ЗРА и ФС)																							
003		Массовый расходомер обратного клапана на	1	8760	ЗРА и ФС	6113	2				30,3	592884	725616	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000046		0,001463	2025
		существующей линии выхода газа от																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002998		0,094535	2025
		компрессора С 101-А (ЗРА и ФС)																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000022		0,000693	2025
003		Насосная СУГ (ЗРА и ФС)	1	8400	ЗРА и ФС	6114	2				30,3	592300	725856	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012		0,000041	2025
		Насосная СУГ (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,045064		1,361757	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000826		0,024966	2025
			1	8400																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000006		0,00018	2025
003		Трубная эстакада (ЗРА и ФС)	1	8400	ЗРА и ФС	6115	2				30,3	592930	725599	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002		0,000005	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,005105		0,153554	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000094		0,002815	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000001		0,00002	2025
003		Трубная эстакада (ЗРА и ФС)	1	8400	ЗРА и ФС	6116	2				30,3	592330	725600	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000014		0,000003	2025
		Трубная эстакада (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,002945		0,091111	2025
			1	8400																0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000054		0,001671	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004		0,000012	2025
003		Станция налива СУГ (ЗРА и ФС)	1	8400	ЗРА и ФС	6117	2				30,3	592478	725736	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000005		0,000015	2025
		Станция налива СУГ (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,015807		0,476369	2025
			1	8400																0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00029		0,008734	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000003		0,000063	2025
003		Камера запуска скребка (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6118	2				30,3	592939	725816	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,000137	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,026496		0,834412	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001906		0,060011	2025
003		Площадка манифольда УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6119	2				30,3	592892	725768	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000035		0,001104	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,212424		6,699987	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015278		0,481867	2025
003		Площадка манифольда УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6120	2				30,3	592909	725778	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006		0,000181	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,034816		1,099287	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002504		0,079061	2025
003		Неплотности оборудования от печи (ЗРА и	1	8760	ЗРА и ФС	6121	2				30,3	592939	725816	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,069358		0,187621	2025
		ФС)																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,009615		0,303822	2025
003		Площадка сепаратора (сепаратор)	1	1125.6	ЗРА и ФС	6122	2				30,3	592892	725768	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000235		0,00695	2025
		Площадка сепаратора (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,983379		5,050955	2025
		Площадка сепаратор (ЗРА и ФС)	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,04719501		0,084635	2025
		Тестовый сепаратор (пробоотборники)																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000006			2025
		Сепаратор пробкоуловитель V441	1	8760																					
003		Площадка теплообменника	1	8760	ЗРА и ФС	6123	2				30,3	592909	725778	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000471		0,001472	2025
		Неплотности оборудования от																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,062319		1,965237	2025
		теплообменника (ЗРА и ФС)	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00874		0,275697	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000056		0,000175	2025
003		Площадка теплообменника	1	8760	ЗРА и ФС	6124	2				30,3	592899	725768	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000011		0,000035	2025
		Неплотности оборудования от теплообменника (ЗРА и ФС)	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,069394		2,188396	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,033691		1,06247	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000056		0,000175	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,015794		0,498061	2025
003		Площадка воздушного охладителя	1	8760	ЗРА и ФС	6125	2				30,3	592895	725793	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000366		0,0011565	2025
		Неплотности оборудования от воздушного охладителя (ЗРА и ФС)	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,035205		1,109899	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,015032		0,473455	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000028		0,000088	2025
003		Насос подачи дизельного топлива	1	8760	ЗРА и ФС	6126	2				30,3	592835	725872	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000109		0,003434	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03878		1,222966	2025
003		Площадка регулирующих клапанов (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6127	2				30,3	592886	725882	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005		0,000154	2025
		Площадка регулирующих клапанов (ЗРА и																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025782		0,809538	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001281		0,040409	2025
003		Площадка УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6128	2				30,3	592886	725886	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000098		0,001037	2025
		Площадка УКПГ 1/2 (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,126739		2,323779	2025
		Площадка УКПГ 1/2 (ЗРА и ФС)	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0082351		0,138675	2025
003		Площадка блока компрессора газа низкого	1	8760	ЗРА и ФС	6129	2				30,3	592872	725855	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005425		0,1581	2025
		давления (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,036731		31,066117	2025
		Площадка блока компрессора газа низкого																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007672		0,229636	2025
003		Площадка скруббера газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6130	2				30,3	592844	725826	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000292		0,009186	2025
		Площадка скруббера газа (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,037809		1,192375	2025
		Площадка скруббера газа (ЗРА и ФС)	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000283		0,008935	2025
003		Дренажная емкость (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6131	2				30,3	592832	725862	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002679		0,08449	2025
003		Площадка скруббера газа	1	8760	ЗРА и ФС	6132	2				30,3	592844	725829	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000118		0,003721	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,014782		0,466152	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000112		0,003525	2025
003		Линия подачи пластовой воды (ЗРА, ФС, насосы)	1	8400	ЗРА и ФС	6133	2				30,3	592855	725579	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,098798		1,98171	2025
		Линия подачи пластовой воды (насосы)	1	17																					
003		Блок насосов	1	8760	насос	6134	2				30,3	592908	725777	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000078		0,0002453	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006844		0,215846	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,031998		1,009082	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000039		0,000123	2025
003		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6135	2				30,3	592844	725826	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000173		0,005444	2025
		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,021164		0,667438	2025
		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000105		0,003323	2025
003		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6136	2				30,3	592844	725826	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,016974		0,409601	2025
		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,025576		0,250002	2025
		Неплотности оборудования (насос)	1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000179		0,001743	2025
003		Топливный газ (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6137	2				30,3	592690	725672	1	1					0410	Метан (727*)	0,083418		2,630669	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,015021		0,473693	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000013		0,000397	2025
003		Нефть (ЗРА)	1	8760	ЗРА и ФС	6138	2				30,3	592892	725768	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000002	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004778		0,150673	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001766		0,055682	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000023		0,000727	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000007		0,000229	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000014		0,000457	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000002		4,00E-10	2025
003		Факельный газ (ФС)	1	8760	ФС	6139	2				30,3	592585	725491	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,00E-08		0,000001	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000006		0,000199	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000004		0,000127	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000001		0,000003	2025
003		Конденсат (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6140	2				30,3	592887	725768	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000015		0,000461	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000949		0,029925	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000356		0,011229	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000147	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000046	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000014		0,000092	2025
003		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6141	2				30,3	592883	725768	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002		0,000008	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000443		0,013979	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003458		0,109066	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000002		3,00E-10	2025
003		Неплотности оборудования (кислый газ)	1	8400	ЗРА и ФС	6142	2				30,3	592775	725628	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0007079		0,021406	2025
		Неплотности оборудования (кислый газ)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00001704		0,000502	2025
003		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6143	2				30,3	592892	725768	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001354		0,004271	2025
																				0410	Метан (727*)	0,006558		0,206817	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002509		0,079134	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000196		0,006195	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000093		0,002934	2025
004		Площадка узла учета газа. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6201	2				30,3	592857	725579	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000002	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005135		0,161929	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000001		0,000028	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001		0,000002	2025
004		Площадка запуска ОУ и КР1. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6202	2				30,3	592856	725565	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000004	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011564		0,364677	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000064	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001		0,000004	2025
004		Площадка КР2. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6203	2				30,3	593051	725415	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000002	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005135		0,161929	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000001		0,000028	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001		0,000002	2025
004		Площадка приема ОУ и учета газа. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6204	2				30,3	594345	729044	20	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003		0,000008	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,024427		0,770344	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004		0,000134	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000003		0,000008	2025
004		Насос перекачки дизтоплива	1	6.34	ЗРА и ФС	6205	2				30,3	594732	728952	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000101		0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03601		0,000822	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
004		Площадка ДЭС. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6206	2				30,3	594756	728940	12	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000023	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000255		0,008057	2025
004		Неплотности оборудования точка врезка	1	8760	ЗРА и ФС	6207	2				30,3	589918	723504	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262		0,104106	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000043	2025
004		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	6208	2				30,3	593039	723106	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004989		0,156111	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000065	2025
005		Насос перекачки дизтоплива	1	6.34	насос	6301	2				30,3	592413	724409	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000101		0,000999899	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,035956		0,001403285	2025
005		Площадка ДЭС. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6303	2				30,3	592409	724399	12	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000023	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000255		0,008057	2025
007		Накопитель отработанного бурового раствора	1	6600	Накопитель	6401	5				30,3	591173	726622	83	44					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0059488		0,1413435	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,184168		170,695819	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,657131		63,133425	2025
																				0602	Бензол (64)	0,034701		0,824504	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010906		0,25913	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,021812		0,518259	2025
007		Накопитель буровых сточных вод	1	6600	Накопитель	6402	5				30,3	591159	726674	83	44					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0059488		0,1413435	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	7,184168		170,695819	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	2,657131		63,133425	2025
																				0602	Бензол (64)	0,034701		0,824504	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,010906		0,25913	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,021812		0,518259	2025
007		Насос для подачи дизтоплива	1	4752	насос	6403	2				30,3	591280	726639	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000025		0,000596946	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008895		0,212786777	2025
007		Резервуар дизтоплива	1	8760	Резервуар	6404	2				30,3	591286	726640	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0004		0,000645	2025
007		Разгрузка химреагентов	1		Разгрузка	6405	2				30,3	591263	726693	2	1					0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)	0,03125		0,987031261	2025
																				0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)	0,000313		0,009870332	2025
																				0126	Калий хлорид (301)	0,015625		0,493897424	2025
																				0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000313		0,009874073	2025
																				0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,01875		0,592218946	2025
																				0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,000438		0,013826478	2025
																				0287	Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)	0,001875		0,059221989	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,025625		0,809671674	2025
																				3119	Кальций карбонат (Мел) (306)	0,0125		0,394812315	2025
007		Площадка для хранения продуктов переработки	1	8760	Разгрузка/хранение	6406	2				30,3	591253	726684	1	1					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1,133333		15,8848	2025
007		Трубопровод подачи газа (ЗРА и ФС)	1	8760		6407	2				30,3	591264	726723	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012		0,000369	2025
																				0410	Метан (727*)	0,00515		0,162397	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00143		0,045091	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000076		0,002387	2025
007		Трубопровод подачи газа (ЗРА и ФС)	1	8760		6408	2				30,3	591265	726723	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,015138		0,47737	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00017		0,005371	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000001	2025
008		Расходная емкость дизтоплива	1	8760		6501	2				30,3	593756	726811	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008		0,000004	2025
		Расходная емкость дизтоплива	1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002608		0,001529	2025
008		РММ. Работы по металлу	1	3420		6502	2				30,3	593765	726784	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,1218		1,49961	2025
		РММ. Работы по металлу	1	3420																					
		РММ. Работы по металлу	1	3420																					
008		Передвижной аппарат. Электросварка	1	2052		6503	2				30,3	593776	726797	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00087		0,00641	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00008		0,00055	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000122		0,0009	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00108		0,00798	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000061		0,00045	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000268		0,00198	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000114		0,00084	2025
008		Передвижной аппарат. Газорезка	1	768		6504	2				30,3	593780	726800	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02025		0,05599	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00031		0,00085	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010833		0,02995	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375		0,03802	2025
008		Покрасочные работы	1	625		6505	2				30,3	593755	726793	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,05618		0,04112	2025
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,044444		0,02	2025
																				2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	0,014577		0,026238	2025
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,014577		0,026238	2025
008		РММ. Работы по металлу	1	3420		6506	2				30,3	593767	726784	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,054		0,06485	2025
		РММ. Работы по металлу																		2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0086		0,10588	2025
008		РММ. Работы по металлу	1	730		6552	2				30,3	593769	726784	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0126		0,03312	2025
		РММ. Работы по металлу																		2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0078		0,02049	2025
010		Дренажная емкость	1	8760		6601	2				30,3	593084	725715	12	4					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,900113		0,572142848	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2319506		0,027097402	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0180858		0,002108511	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0056841		0,004511315	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0113682		0,00133331	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0001591		1,90073E-05	2025
010		Подпорная насосная	1	6504		6602	2				30,3	593081	725757	12	12					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000028		0,0000065	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010072		0,2358	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722		0,08715	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000049		0,00114	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,00036	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031		0,000715	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014		0,0000325	2025
010		Дренажная емкость	1	8760		6603	2				30,3	593120	725751	6	12					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,900113		0,862033152	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2319506		0,041121989	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0180858		0,003200946	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0056841		0,001001797	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0113682		0,002003783	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0001591		0,000028	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
010		Дренажная емкость	1	8760		6606	2				30,3	593130	725753	8	18					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,900113		0,572142848	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,2319506		0,02725012	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0180858		0,002123783	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0056841		0,000670473	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0113682		0,00133331	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0001591		1,90073E-05	2025
010		Подпорная насосная ЗРА	1	8760		6611	2				30,3	593081	725758	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000392		0,000023	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025479		0,815762	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009561		0,301517	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000125		0,003938	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,001238	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000078		0,002475	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000004		0,000113	2025
011		Топливный насос (нефть) Топливный насос (конденсат)	1 1	30 30		6700	2				30,3	593040	723117	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000046		0,000006	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,056355		0,006086	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,020844		0,002252	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000272		0,00003	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000086		0,00001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000172		0,000018	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000055		0,0000006	2025
010		Площадка резервуаров стабильного конденсата. Неплотности	1	8760		6710	2				30,3	593045	725787	50	55					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000552		0,000032	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,03587		1,148444	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01346		0,424481	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000176		0,005544	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000055		0,001742	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,00011		0,003485	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000005		0,000158	2025
010		Площадка дренажной емкости. Неплотности	1	8760		6719	2				30,3	593147	725755	5	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029		0,000002	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001898		0,060762	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712		0,022459	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000293	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000092	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000184	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000008	2025
010		Площадка дренажной емкости. Неплотности	1	8760		6720	2				30,3	593153	725717	3	9					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029		0,000002	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001898		0,060762	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712		0,022459	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000293	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000092	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000184	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000008	2025
010		Площадка дренажной емкости. Неплотности	1	8760		6721	2				30,3	593086	725710	4	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029		0,000002	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001898		0,060762	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712		0,022459	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000293	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000092	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,0000184	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000008	2025
010		Площадка межплощадочного нефтепровода. Неплотности	1	8760		6726	2				30,3	593029	725837	91	41					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001145		0,004579	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426		0,29727	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537		0,111549	2025
																				0602	Бензол (64)	0,0000446		0,0001457	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,0000458	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,0000916	2025
010		Площадка резервуаров стабильного конденсата Площадка резервуаров стабильного конденсата	1	8400		6728	2				30,3	593117	725751	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000003	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003255		0,098413	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00106		0,032114995	2025
010		Межплощадные трубопроводы Межплощадные трубопроводы	1 1	8400 8400		6729	2				30,3	593079	725785	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003428		0,075172	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003747		0,113306	2025
010		Площадка подпорной насосной	1	8400		6730	2				30,3	593093	725695	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001931		0,058396	2025
013		Системы газоснабжения (ЗРА и ФС)	1	8760		6750	2				30,3	592521	726126	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,00E-08		0,000001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003856		0,121612	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000021	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,00E-08		0,000001	2025
013		Система смазочного масла (ЗРА и ФС) Система смазочного масла	1 1	8760 8760		6751	2				30,3	592499	726134	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000122		1,35164	2025
013		Площадка узла подключения на системе топливного газа на УПН-2 (ЗРА и ФС)	1	8760		6752	2				30,3	592962	725803	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000005	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01426		0,449699	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000078	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001		0,000005	2025
013		Блок подготовки газа БПГ (ЗРА и ФС)	1	8760		6753	2				30,3	592550	726125	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000034	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,104975		3,310489	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000018		0,000578	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000001		0,000034	2025
013		Блок дренажной емкости (ЗРА и ФС)	1	8760		6754	2				30,3	592547	726142	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,00E-08		0,000001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002599		0,08198	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000005		0,000014	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3,00E-08		0,000001	2025
013		Блок свечи рассеивания (ЗРА и ФС)	1	8760		6755	2				30,3	592692	726112	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	4,00E-08		0,000001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003894		0,122798	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000021	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,00E-08		0,000001	2025
009		Насос подачи дизельного топлива	1	1500		6801	2				30,3	593525	725850	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008		0,000042	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00277		0,014958	2025
009		Насос к дренажной емкости	1	8760		6802	2				30,3	593546	725831	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000002	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001		0,0000035	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002706		0,085342	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
009		Неплотности оборудования от площадки запуска очистного устройства	1	8760		6803	2				30,3	593025	723129	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,068394		2,156871	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000066	2025
009		Неплотности оборудования от площадки запуска очистного устройства до площадки	1	8760		6804	2				30,3	593017	723150	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003358		0,105883	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000001		0,000003	2025
009		Площадка газлифтных компрессоров	1	8760		6805	2				30,3	593542	725855	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,202962		6,400625	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000006		0,000197	2025
009		Неплотности оборудования от площадки газлифтных компрессоров	1	8760		6806	2				30,3	593546	725848	1	1					0410	Метан (727*)	0,056426		1,779457	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,103348		3,25921	2025
		Неплотности оборудования от площадки газлифтных компрессоров																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000011		0,000337	2025
		Неплотности оборудования от плащадки	1	8760																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000012		0,000378	2025
009		Неплотности оборудования от камеры запуска скребка	1	8760		6807	2				30,3	593536	725862	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04356		1,373716	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000042	2025
009		Неплотности оборудования от камеры приема скребка	1	8760		6808	2				30,3	593031	723127	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,028489		0,89844	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000028	2025
009		Неплотности оборудования от площадки удаленного манифольда газлифта	1	8760		6809	2				30,3	592966	723161	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,070403		2,220228	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000068	2025
009		Неплотности оборудования от площадки скважин	1	8760		6810	2				30,3	592987	723119	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,080581		2,541195	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000078	2025
009		Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)	1	8760		6811	2				30,3	593010	723126	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04853		1,530424	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000047	2025
009		Площадка скважины Сh-51 и Сh-123	1	8760		6812	2				30,3	593007	723112	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,065746		2,010309	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000062	2025
009		Площадка скважины Сh-124	1	8760		6813	2				30,3	593012	723112	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025196		0,794583	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000024	2025
009		Площадка скважины Сh-59	1	8760		6814	2				30,3	593017	723112	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025196		0,794583	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000024	2025
009		Площадка скважины Сh-54	1	8760		6815	2				30,3	593024	723112	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,03855		1,215717	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000037	2025
009		Площадка газораспределительного манифольда (ГРМ-1)	1	8760		6816	2				30,3	592966	723161	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010034		0,317109	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000003		0,00001	2025
009		Площадка газораспределительного трубопровода	1	8760		6817	2				30,3	593018	723113	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010034		0,315647	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000003		0,00001	2025
009		Площадка скважин	1	8760		6818	2				30,3	593017	723112	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,215108		6,782422	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000007		0,000209	2025
009		Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)	1	8760		6819	2				30,3	593010	723126	1	1					0410	Метан (727*)	0,015635		0,493076	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005874		0,185235	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,0001	2025
009		Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)	1	8760		6820	2				30,3	593010	723126	1	1					0410	Метан (727*)	0,015635		0,493076	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005874		0,185235	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,0001	2025
009		Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)	1	8760		6821	2				30,3	593010	723126	1	1					0410	Метан (727*)	0,01208		0,38097	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004538		0,14312	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000077	2025
009		Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)	1	8760		6822	2				30,3	593010	723126	1	1					0410	Метан (727*)	0,01208		0,38097	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004538		0,14312	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000077	2025
014		Площадка входного сепаратора	1	8400		6901	2				30,3	592200	725601	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000062		0,0019	2025
		Площадка входного сепаратора																		0410	Метан (727*)	0,0377		1,140053	2025
		Площадка входного сепаратора	1	8400																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,093428		2,825259	2025
		Площадка входного сепаратора																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,019949		0,603269	2025
		Площадка входного сепаратора	1	8400																1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,029082		0,879434	2025
			1	8400																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01755		0,530697	2025
014		Площадка стабилизации конденсата	1	8400		6902	2				30,3	592177	725814	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001		0,002996	2025
		Площадка стабилизации конденсата																		0410	Метан (727*)	0,612732		18,529016	2025
		Площадка стабилизации конденсата																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,189562		5,732333	2025
		Площадка стабилизации конденсата	1	8400																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009971		0,029373	2025
		Площадка стабилизации конденсата																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,003255		0,09844	2025
			1	8400																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000162		0,004913	2025
014		Площадка осушки газа	1	8400		6903	2				30,3	592082	725793	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000226		0,00684	2025
		Площадка осушки газа																		0410	Метан (727*)	0,042801		1,294295	2025
		Площадка осушки газа	1	8400																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,176211		5,32861	2025
		Площадка осушки газа																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004317		0,130536	2025
			1	8400																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000267		0,008086	2025
			1	8400																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000019		0,00057	2025
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,005806		0,175587	2025
014		Площадка деэтанизации	1	8400		6904	2				30,3	592000	725800	1	1					0410	Метан (727*)	0,162374		4,910191	2025
		Площадка деэтанизации																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,668478		20,214749	2025
		Площадка деэтанизации	1	8400																1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,017173		0,519325	2025
		Площадка деэтанизации																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,003353		0,101395	2025
		Площадка деэтанизации	1	8400																					
014		Площадка депропанизации	1	8400		6905	2				30,3	591978	725798	1	1					0410	Метан (727*)	0,350827		10,609007	2025
		Площадка депропанизации																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,180406		5,455487	2025
		Площадка депропанизации	1	8400																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002732		0,082607	2025
		Площадка депропанизации																							
014		Площадка дебутанизации	1	8400		6906	2				30,3	591925	725792	1	1					0410	Метан (727*)	0,046205		1,397243	2025
		Площадка дебутанизации																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,130643		3,950665	2025
		Площадка дебутанизации	1	8400																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001049		0,031716	2025
		Площадка дебутанизации																							
014		Площадка входящей отсечной арматуры	1	8400		6907	2				30,3	592132	725792	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005		0,00016	2025
		Площадка входящей отсечной арматуры																		0410	Метан (727*)	0,066859		2,021829	2025
			1	8400																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004608		0,139344	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002775		0,08391	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00251		0,075911	2025
014		Площадка охладителя вспомогательных систем	1	8400		6908	2				30,3	592069	725680	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0238		0,719718	2025
		Площадка охладителя вспомогательных																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001936		0,058542	2025
014		Площадка охладителя вспомогательных систем	1	8400		6909	2				30,3	592012	725677	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,071186		2,152668	2025
		Площадка охладителя вспомогательных																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000801		0,02421	2025
014		Площадка сепаратора отходящих газов стабилизации	1	8400		6910	2				30,3	592100	725760	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022		0,000642	2025
		Площадка сепаратора отходящих газов																		0410	Метан (727*)	0,010267		0,310478	2025
		стабилизации	1	8400																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018791		0,568237	2025
		Площадка сепаратора отходящих газов																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002017		0,060985	2025
		стабилизации																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00057		0,01723	2025
014		Площадка дренажной емкости горячего масла	1	8400		6911	2				30,3	592129	725758	1	1					0410	Метан (727*)	0,003518		0,106396	2025
		Площадка дренажной емкости горячего масла																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00193		0,058348	2025
014		Площадка дренажной емкости пластовой воды	1	8400		6912	2				30,3	592122	725756	1	1					0410	Метан (727*)	0,123206		3,72574	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Площадка дренажной емкости пластовой воды																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000512		0,015495	2025
014		Площадка пропановой холодильной установки	1	8400		6913	2				30,3	592050	725749	1	1					0410	Метан (727*)	0,077205		2,334666	2025
		Площадка пропановой холодильной установки																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,11814		3,572545	2025
		Площадка пропановой холодильной установки																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,005969		0,180515	2025
		Площадка пропановой холодильной установки	1	8400																					
014		Площадка охладителя товарного газа	1	8400		6914	2				30,3	591995	725743	1	1					0410	Метан (727*)	0,123206		3,72574	2025
		Площадка охладителя товарного газа																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002719		0,08222	2025
			1	8400																					
014		Площадка охладителя вспомогательных систем	1	8400		6915	2				30,3	592113	725694	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,015834		0,478814	2025
		Площадка охладителя вспомогательных																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001291		0,039028	2025
014		Площадка охладителя вспомогательных систем	1	8400		6916	2				30,3	592129	725700	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,015834		0,478814	2025
		Площадка охладителя вспомогательных																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001291		0,039028	2025
014		Площадка охладителя отходящих газов стабилизации, воздушных холодильников газа регенерации	1	8400		6917	2				30,3	592139	725700	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006		0,0002	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000006		0,000181	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005368		0,162344	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001358		0,041089	2025
		Площадка охладителя отходящих газов стабилизации, воздушных холодильников газа регенерации																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000397		0,012008	2025
		Площадка охладителя отходящих газов стабилизации, воздушных холодильников газа	1	8400																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0011333		0,0342888	2025
014		Площадка охладителей газа компрессоров	1	8400		6918	2				30,3	592100	725750	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000041		0,001243	2025
		Площадка охладителей газа компрессоров																		0410	Метан (727*)	0,155799		4,711371	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,032026		0,968468	2025
			1	8400																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000785		0,023725	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000003		0,000104	2025
014		Площадка нагревателей масла	1	8400		6919	2				30,3	592200	725750	1	1					0410	Метан (727*)	0,155799		4,711371	2025
		Площадка нагревателей масла																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,003676		0,111174	2025
			1	8400																					
014		Площадка буферных емкостей стабильного конденсата	1	8400		6920	2				30,3	592166	725718	1	1					0410	Метан (727*)	0,090624		2,740472	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02676		0,809221	2025
		Площадка буферных емкостей стабильного конденсата																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,015452		0,467252	2025
			1	8400																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000055		0,001662	2025
014		Площадка насосов откачки стабильного конденсата	1	8400		6921	2				30,3	592167	725692	1	1					0410	Метан (727*)	0,015392		0,465445	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,030068		0,909268	2025
		Площадка насосов откачки стабильного																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,017362		0,52502	2025
		конденсата	1	8400																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000062		0,001867	2025
014		Площадка нагревателей газа регенерации	1	8400		6922	2				30,3	592205	725729	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000049		0,001484	2025
		Площадка нагревателей газа регенерации																		0410	Метан (727*)	0,059925		1,812121	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,041165		1,244824	2025
			1	8400																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009945		0,028592	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000009		0,00027	2025
014		Площадка сепараторов факельной системы неосушенного газа	1	8400		6923	2				30,3	592172	725580	1	1					0410	Метан (727*)	0,01885		0,570027	2025
014		Площадка сепараторов факельной системы сухого газа	1	8400		6924	2				30,3	592155	725568	1	1					0410	Метан (727*)	0,020558		0,621682	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010867		0,328628	2025
		Площадка сепараторов факельной системы сухого газа																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,006275		0,189753	2025
			1	8400																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000022		0,000675	2025
014		Площадка факела	1	8400		6925	2				30,3	592209	725479	1	1					0410	Метан (727*)	0,025881		0,782637	2025
014		Резервуары СУГ	1	8400		6926	2				30,3	591872	724946	1	1					0410	Метан (727*)	0,0754		2,280104	2025
		Резервуары СУГ	1	8400																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,143188		2,329998	2025
014		Резервуары СУГ	1	8400		6927	2				30,3	591937	724944	1	1					0410	Метан (727*)	0,0754		2,280104	2025
		Резервуары СУГ	1	8400																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,143232		4,331334	2025
014		Резервуары СУГ	1	8400		6928	2				30,3	591934	724860	1	1					0410	Метан (727*)	0,066829		2,020922	2025
		Резервуары СУГ	1	8400																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,12529		3,788753	2025
014		Площадка насосов СУГ	1	8400		6929	2				30,3	591866	724866	1	1					0410	Метан (727*)	0,000006		0,000185	2025
		Площадка насосов СУГ																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,052744		1,594992	2025
014		Площадка факельной емкости	1	8400		6930	2				30,3	591912	725021	1	1					0410	Метан (727*)	0,015434		0,466712	2025
014		Площадка станции налива и замера СУГ	1	8400		6931	2				30,3	591911	724807	1	1					0410	Метан (727*)	0,006857		0,207346	2025
		Площадка станции налива и замера СУГ																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006879		0,20801	2025
014		Площадка станции налива и замера СУГ	1	8400		6932	2				30,3	591915	725012	1	1					0410	Метан (727*)	0,001714		0,051836	2025
		Площадка станции налива и замера СУГ																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000006		0,000168	2025
014		Площадка станции налива и замера СУГ	1	8400		6933	2				30,3	591984	725810	1	1					0410	Метан (727*)	0,042735		1,292298	2025
		Площадка станции налива и замера СУГ																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,012165		0,367853	2025
014		Блок дозирования метанола	1	8400		6934	2				30,3	592050	725811	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,01596		0,482639	2025
014		Площадка системы горячего масла	1	8400		6935	2				30,3	592143	725759	1	1					0410	Метан (727*)	0,020552		0,621501	2025
		Площадка системы горячего масла																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,007359		0,222545	2025
			1	8400																					
014		Площадка ресивера топливного газа и нагревателя топливного газа	1	8400		6936	2				30,3	592016	725749	1	1					0410	Метан (727*)	0,063317		1,914707	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001443		0,043627	2025
		Площадка ресивера топливного газа и																							
014		Площадка ГРПШ	1	8400		6937	2				30,3	591907	725720	1	1					0410	Метан (727*)	0,001726		0,0522	2025
014		Площадка панели розжига	1	8400		6938	2				30,3	592191	725550	1	1					0410	Метан (727*)	0,006953		0,2102251	2025
014		Площадка сепаратора факельной системы	1	8400		6939	2				30,3	592192	725567	1	1					0410	Метан (727*)	0,02057		0,622045	2025
		амина																		3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,001853		0,056032	2025
014		Площадка теплообменника горячее масло/гликоль	1	8400		6940	2				30,3	592167	725758	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,023767		0,71872	2025
		Площадка теплообменника горячее																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001808		0,054668	2025
014		Внешние сети. Межплощадка №1	1	8400		6941	2				30,3	592557	725622	1	1					0410	Метан (727*)	0,017106		0,517282	2025
		Внешние сети. Межплощадка №1																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01699		0,513782	2025
		Внешние сети. Межплощадка №1	1	8400																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002895		0,087564	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000003		0,000096	2025
			1	8400																					
014		Площадка теплообменника и фильтров товарного газа	1	8400		6942	2				30,3	592009	725746	1	1					0410	Метан (727*)	0,032558		0,984542	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000653		0,019756	2025
		Площадка теплообменника и фильтров																							
014		Площадка уравнительной емкости и насосов рециркуляции гликоля	1	8400		6943	2				30,3	592162	725664	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,07795		2,357219	2025
014		Внешние сети. Межплощадные трубопроводы	1	8400		6944	2				30,3	592840	725681	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00035		0,010585	2025
		Внешние сети. Межплощадные трубопроводы																		0410	Метан (727*)	0,003422		0,103493	2025
		Внешние сети. Межплощадные трубопроводы																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007295		0,220588	2025
		Внешние сети. Межплощадные трубопроводы	1	8400																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000277		0,00836	2025
		Внешние сети. Межплощадные трубопроводы																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000003		0,00001	2025
			1	8400																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001401		0,042367	2025
014		Площадка сырого конденсата	1	8400		6945	2				30,3	592220	725699	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000187		0,00566	2025
		Площадка сырого конденсата																		0410	Метан (727*)	0,066859		2,021829	2025
		Площадка сырого конденсата	1	8400																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,171359		5,181893	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Площадка сырого конденсата	1	8400																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,074523		2,25359	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,063766		1,928268	2025
014		Площадка дренажной емкости гликоля	1	8400		6946	2				30,3	592138	725667	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,019814		0,599183	2025
014		Площадка дренажной емкости отработанного масла	1	8400		6947	2				30,3	591931	725725	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00103		0,031135	2025
014		Площадка дренажной емкости отработанного масла	1	8400		6948	2				30,3	592037	725722	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00103		0,031135	2025
014		Площадка дренажной емкости отработанного масла	1	8400		6949	2				30,3	592080	725724	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00103		0,031135	2025
014		Площадка дренажной емкости	1	8400		6950	2				30,3	592323	725584	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000256		0,007747	2025
014		Блок дозирования метанола	1	8400		6951	2				30,3	592899	725768	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,01596		0,482639	2025
014		Блок дозирования метанола	1	8400		6952	2				30,3	592899	725768	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,01596		0,482639	2025
014		Линия рециркуляции товарного газа НО ЗРА и ФС	1	8760		6953	2				30,3	0	0	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000028	2025
																				0410	Метан (727*)	0,016225		0,51166	2025
		Противопомпажная линия компрессора турбодетандера	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003753		0,118348	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000005		0,000163	2025
		Байпасная линия аминовой установки																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	2,00E-08		0,000001	2025
		Сепаратор топливного газа																							
014		Покрасочные работы	1	1940	Покрасочные работы	6954	2					591751	726217	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003281		0,010067	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000251		0,000625	2025
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,000049		0,000121	2025
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000105		0,000262	2025
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,002225		0,00641	2025
014		Сварочные работы	1	81	Сварочные работы	6955	2					591751	726217	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,001804		0,000175	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000241		0,0000231	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00136		0,0000074	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00022		0,0000012	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0003		0,00002926	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0000437		0,00000465	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000073		0,0000073	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,004		0,000006	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000031		0,0000031	2025
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026		0,000004	2025
015		Нефтепровод. (ЗРА и ФС)	1	8760		7100	2				30,3	22270	12105	20	65					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001769		0,05578	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,114841		3,621639	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,043094		1,359002	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000563		0,017748	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000177		0,007558	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000354		0,011156	2025
002		Площадка входного манифольда. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	8001	2				30,3	592900	725601	18	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000219		0,006914	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,014234		0,448878	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,005341		0,168439	2025
																				0602	Бензол (64)	0,00007		0,0022	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000022		0,000691	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000044		0,001383	2025
002		Площадка тестового сепаратора. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	8002	2				30,3	592933	725605	5	12					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029		0,000922	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001898		0,05985	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712		0,022459	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000293	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000092	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000184	2025
002		Площадка дренажной емкости. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	8003	2				30,3	592943	725612	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000015		0,000461	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000949		0,029925	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000356		0,011229	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000147	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000046	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000092	2025
002		Площадка межплощадного трубопровода. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	8004	2				30,3	592927	725613	29	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000146		0,004613	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009497		0,2995	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003564		0,112386	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000047		0,001468	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000461	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000923	2025
002		ФА. скв. 22	1	8760	ЗРА и ФС	8006	2				30,3	594687	727621	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 22	1	8760	ЗРА и ФС	8007	2				30,3	594689	727621	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 54	1	8760	ЗРА и ФС	8009	2				30,3	593313	727398	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 54	1	8760	ЗРА и ФС	8010	2				30,3	593315	727398	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 51	1	8760	ЗРА и ФС	8012	2				30,3	592008	727558	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 51	1	8760	ЗРА и ФС	8013	2				30,3	592010	727558	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 52	1	8760	ЗРА и ФС	8015	2				30,3	594442	728321	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 52	1	8760	ЗРА и ФС	8016	2				30,3	594444	728321	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 62	1	8760	ЗРА и ФС	8018	2				30,3	593824	724615	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 62	1	8760	ЗРА и ФС	8019	2				30,3	593826	724615	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 402	1	8760	ЗРА и ФС	8020	2				30,3	590462	723570	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 402	1	8760	ЗРА и ФС	8021	2				30,3	590464	723570	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 65	1	8760	ЗРА и ФС	8022	2				30,3	594741	724465	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 65	1	8760	ЗРА и ФС	8023	2				30,3	594743	724465	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 56	1	8760	ЗРА и ФС	8027	2				30,3	595495	725496	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 56	1	8760	ЗРА и ФС	8028	2				30,3	595497	725496	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 30	1	8760	ЗРА и ФС	8030	2				30,3	595702	726850	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 30	1	8760	ЗРА и ФС	8031	2				30,3	595704	726850	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 24	1	8760	ЗРА и ФС	8036	2				30,3	594646	726575	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 24	1	8760	ЗРА и ФС	8037	2				30,3	594648	726575	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 66	1	8760	ЗРА и ФС	8039	2				30,3	592077	728409	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 66	1	8760	ЗРА и ФС	8040	2				30,3	592079	728409	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 116	1	8760	ЗРА и ФС	8042	2				30,3	594388	726875	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 116	1	8760	ЗРА и ФС	8043	2				30,3	594390	726875	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 59	1	8760	ЗРА и ФС	8045	2				30,3	595437	725926	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 59	1	8760	ЗРА и ФС	8046	2				30,3	595439	725926	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 23	1	8760	ЗРА и ФС	8053	2				30,3	591415	722380	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 23	1	8760	ЗРА и ФС	8054	2				30,3	591413	722380	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175		0,005531	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387		0,359102	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273		0,134751	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000056		0,00176	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000553	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001106	2025
002		Блок химреагентов скв. 23	1	8760	ЗРА и ФС	8055	2				30,3	591403	722390	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2025
002		Площадка пуска ОУ скв. 23	1	200	ЗРА и ФС	8056	2				30,3	591408	722400	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2025
002		ФА. скв. 31	1	8760	ЗРА и ФС	8057	2				30,3	592525	721565	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		ФА. скв. 20	1	8760	ЗРА и ФС	8060	2				30,3	594461	724202	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175		0,005531	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387		0,359102	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273		0,134751	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000056		0,00176	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000553	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001106	2025
002		Блок химреагентов скв. 20	1	8760	ЗРА и ФС	8061	2				30,3	594451	724212	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2025
002		Площадка пуска ОУ скв. 20	1	200	ЗРА и ФС	8062	2				30,3	594456	724222	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029		0,000021	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001882		0,001355	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000706		0,000509	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000007	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000002	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000004	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 20	1	8760	ЗРА и ФС	8063	2				30,3	594463	724202	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 31	1	8760	ЗРА и ФС	8064	2				30,3	592527	721565	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 28	1	8760	ЗРА и ФС	8070	2				30,3	596208	725596	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175		0,005531	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387		0,359102	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273		0,134751	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000056		0,00176	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000553	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001106	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 28	1	8760	ЗРА и ФС	8071	2				30,3	596210	725596	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Блок химреагентов скв. 28	1	8760	насос	8072	2				30,3	596198	725606	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2025
002		Площадка пуска ОУ скв. 28	1	200	ЗРА и ФС	8073	2				30,3	596203	725616	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029		0,000021	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001882		0,001355	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000706		0,000509	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000007	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000002	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000004	2025
002		ФА. скв. 115А	1	8760	ФС	8075	2				30,3	591915	726573	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 115А	1	8760	ЗРА и ФС	8076	2				30,3	591917	726573	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 401	1	8760	ЗРА и ФС	8083	2				30,3	590245	721840	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 401	1	8760	ФС	8084	2				30,3	590243	721840	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175		0,005531	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387		0,359102	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273		0,134751	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000056		0,00176	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000553	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001106	2025
002		Блок химреагентов скв. 401	1	8760	насос	8085	2				30,3	590233	721850	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2025
002		Площадка пуска ОУ скв. 401	1	200	ЗРА и ФС	8086	2				30,3	590238	721860	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2025
002		ФА. скв. 404	1	8760	ФС	8087	2				30,3	593676	721534	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 404	1	8760	ЗРА и ФС	8088	2				30,3	593678	721534	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 218	1	8760	ФС	8096	2				30,3	596989	723866	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 218	1	8760	ЗРА и ФС	8097	2				30,3	596991	723866	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 216	1	8760	ФС	8099	2				30,3	591377	726109	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 216	1	8760	ЗРА и ФС	8100	2				30,3	591379	726109	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,006250688	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,405807554	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,152277823	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001987845	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000625582	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,001249454	2025
002		ФА. скв. 57	1	8760	ФС	8104	2				30,3	596277	726720	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 57	1	8760	ЗРА и ФС	8105	2				30,3	596279	726720	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 60	1	8760	ФС	8106	2				30,3	592773	726605	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 60	1	8760	ЗРА и ФС	8107	2				30,3	592775	726605	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 223	1	8760	ФС	8108	2				30,3	593470	725480	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 223	1	8760	ЗРА и ФС	8109	2				30,3	593472	725480	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 40	1	8760	ЗРА и ФС	8135	2				30,3	587791	733258	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
		Скв. 40. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760																0410	Метан (727*)	0,03955		1,24814	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,034341		1,083491	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004245		0,133842	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 40	1	8760	ЗРА и ФС	8136	2				30,3	587793	733258	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 115В	1	8760	ФС	8151	2				30,3	592103	726597	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 115В	1	8760	ЗРА и ФС	8152	2				30,3	592105	726597	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Выкидной трубопровод скв. 119	1	8640	ЗРА и ФС	8153	2				30,3	594488	726147	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 119	1	8760	ФС	8154	2				30,3	594490	726147	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175		0,005531	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387		0,359102	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273		0,134751	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000056		0,00176	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000553	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001106	2025
002		Блок химреагентов скв. 119	1	8760	насос	8155	2				30,3	594478	726157	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2025
002		Площадка пуска ОУ скв. 119	1	200	ЗРА и ФС	8156	2				30,3	594483	726167	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2025
002		ФА. скв. 208	1	8760	ФС	8157	2				30,3	582668	728158	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 208	1	8760	ЗРА и ФС	8158	2				30,3	582668	728160	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 213	1	8760	ФС	8160	2				30,3	593385	726876	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
		ФА. скв. 213	1	8760																0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020675		0,652171	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004242		0,13375	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 213	1	8760	ФС	8161	2				30,3	593387	726876	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116			2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Блок химреагентов скв. 213	1	8760	насос	8162	2				30,3	593375	726886	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2025
002		ФА. скв. 215	1	8760	ФС	8163	2				30,3	595546	724653	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 215	1	8760	ЗРА и ФС	8164	2				30,3	595548	724653	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Площадка пуска ОУ скв. 213	1	200	ЗРА и ФС	8165	2				30,3	593380	726896	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2025
002		ФА. скв. 205	1	8760	ФС	8166	2				30,3	587485	729878	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 205	1	8760	ЗРА и ФС	8167	2				30,3	587487	729878	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Блок химреагентов скв. 215	1	8760	насос	8168	2				30,3	595536	724663	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2025
002		Площадка пуска ОУ скв. 215	1	200	ЗРА и ФС	8171	2				30,3	595541	724673	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2025
002		ФА. скв. 117	1	8760	ФС	8174	2				30,3	595192	727199	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		ФА. скв. 27	1	8760	ФС	8175	2				30,3	589096	727111	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 27	1	8760	ЗРА и ФС	8176	2				30,3	589098	727111	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 117	1	8760	ЗРА и ФС	8177	2				30,3	595194	727199	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		ФА. скв. 33	1	8760	ФС	8181	2				30,3	587387	730079	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
		Скв 33. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760																0410	Метан (727*)	0,016742		0,528834	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02105		0,66431	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004241		0,133723	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 33	1	8760	ЗРА и ФС	8182	2				30,3	587389	730079	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 124	1	8760	ФС	8183	2				30,3	594002	726402	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		ФА. скв. 406	1	8760	ФС	8184	2				30,3	595223	720419	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 406	1	8760	ЗРА и ФС	8185	2				30,3	595225	720419	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 124	1	8760	ЗРА и ФС	8186	2				30,3	594004	726402	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 410	1	8760	ФС	8190	2				30,3	598578	718885	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 410	1	8760	ЗРА и ФС	8191	2				30,3	598580	718885	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 67	1	8760	ФС	8193	2				30,3	596436	723431	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 67	1	8760	ЗРА и ФС	8194	2				30,3	596438	723431	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 724	1	8760	ФС	8199	2				30,3	587315	731270	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 724	1	8760	ЗРА и ФС	8200	2				30,3	587317	731270	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 45	1	8760	ФС	8207	2				30,3	583699	728762	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 45	1	8760	ЗРА и ФС	8208	2				30,3	583701	728762	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		ФА. скв. 220	1	8760	ФС	8217	2				30,3	593323	724876	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
		ФА. скв. 220	1	8760																0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020675		0,652171	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004242		0,13375	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 220	1	8760	ФС	8218	2				30,3	593325	724876	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Блок химреагентов скв. 220	1	8760	насос	8219	2				30,3	593313	724886	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2025
002		Площадка пуска ОУ скв. 220	1	200	ЗРА и ФС	8220	2				30,3	593318	724896	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2025
002		ФА. скв. 219	1	8760	ФС	8221	2				30,3	581023	728311	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 219	1	8760	ЗРА и ФС	8222	2				30,3	580985	728412	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Блок химреагентов скв. 219	1	8760	насос	8223	2				30,3	581025	728310	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2025
002		Площадка пуска ОУ скв. 219	1	200	ЗРА и ФС	8224	2				30,3	581029	728246	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2025
002		ФА. скв. 123	1	8760	ФС	8225	2				30,3	592953	727271	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 123	1	8760	ЗРА и ФС	8226	2				30,3	592955	727271	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Площадка сепараторов	1	8640	ЗРА и ФС	8300	2				30,3	592800	726564	65	40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000582		0,001823	2025
		Площадка сепараторов	1	8640																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008889		0,276459	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001424		0,044302	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000019		0,000579	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,000182	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012		0,000364	2025
002		Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА	1	8640	ЗРА и ФС	8301	2				30,3	592750	726530	30	82					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,003629	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576		0,235633	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843		0,08842	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001155	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000363	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000726	2025
002		Площадка сепараторов	1	8640	ЗРА и ФС	8302	2				30,3	595420	725991	65	40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000582		0,001823	2025
		Площадка сепараторов	1	8640																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008889		0,276459	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001424		0,044302	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000019		0,000579	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,000182	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012		0,000364	2025
002		Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА	1	8640	ЗРА и ФС	8303	2				30,3	595480	725992	30	82					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,003629	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576		0,235633	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843		0,08842	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001155	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000363	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000726	2025
002		ФА. скв. 222	1	8760	ФС	8304	2				30,3	595485	725993	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2025
		ФА. скв. 222	1	8760																0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020675		0,652171	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004242		0,13375	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2025
002		Выкидной трубопровод скв. 222	1	8760	ЗРА и ФС	8305	2				30,3	595486	725994	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2025
002		Блок химреагентов скв. 222	1	8760	насос	8306	2				30,3	595487	725995	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00134		0,042247	2025
002		Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА	1	8640	ЗРА и ФС	8307	2				30,3	595480	725992	30	82					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,003629	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576		0,235633	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843		0,08842	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001155	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000363	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000726	2025
002		Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА	1	8640	ЗРА и ФС	8308	2				30,3	595480	725992	30	82					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,003629	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576		0,235633	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843		0,08842	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001155	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000363	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000726	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8309	2				30,3	587314	731272	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8310	2				30,3	587080	726721	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Расходная емкость дизтоплива	1	8760	емкость	8311	2				30,3	594024	726424	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000261		0,000675	2025
002		Выкидной трубопровод ФА. скв. 204	1	8760	ЗРА и ФС	8312	2				30,3	593552	725849	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003		0,000092	2025
		Скв. 204. Пробоотборник																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,684866		1,515004	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000018		0,00058	2025
002		Блок химреагентов скв. 204	1	8760	насос	8313	2				30,3	593279	727773	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2025
002		ФА. скв. 300. ЗРА	1	8760	ФС	8314	2				30,3	59329	727835	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0066365		0,00002	2025
		ФА. скв. 300. ЗРА	1	8760																0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2025
		Скв. 300. Пробоотборник	1	0.2																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,611122		0,305103	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,02322		0,000228	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		ФА. скв. 300. ЗРА	1	8760	ФС	8315	2				30,3	593373	727787	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,003681	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007578		0,238994	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002844		0,089681	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001171	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000368	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000736	2025
002		Блок химреагентов скв. 300	1	8760	насос	8316	2				30,3	594100	725051	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2025
002		ФА. скв. 230. ЗРА	1	8760	ФС	8317	2				30,3	594126	724989	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000208		0,006548	2025
		Скв. 230. Пробоотборник	1	0.2																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,63888		3,683278	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,175473		0,041337	2025
002		Блок химреагентов скв. 230	1	8760	насос	8318	2				30,3	594127	724945	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2025
002		ФА. скв. 111. ЗРА	1	8760	ФС	8319	2				30,3	592368	726785	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0066361		0,00001	2025
		Скв. 111. Пробоотборник	1	0.2																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,601543		0,002868	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,023221		0,000265	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8320	2				30,3	589669	728170	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8321	2				30,3	589713	727305	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8322	2				30,3	584817	728342	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8323	2				30,3	587234	728286	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8324	2				30,3	591229	726172	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8325	2				30,3	584681	726150	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8326	2				30,3	582680	727368	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8327	2				30,3	585870	726160	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Сепаратор высокого давления	1	1125.6	сепаратор	8328	2				30,3	585048	724532	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,00008534	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,038118	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Расходная емкость диз топлива скв. 32	1		емкость	8329	2				30,3	585072	724564	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000061		0,0000058	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745		0,00207	2025
002		Расходная емкость диз топлива скв. 32	1		емкость	8330	2				30,3	585075	724564	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000061		0,0000058	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745		0,00207	2025
002		Насос подачи дизтоплива скв. 32	1	32	насос	8331	2				30,3	595319	728690	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0002022		0,0000233	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,07202		0,008297	2025
002		Неплотности соединений скв. 32	1	8760	ЗРА и ФС	8332	2				30,3	592368	726785	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000041		0,001285	2025
																				0410	Метан (727*)	0,017944		0,565875	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004982		0,15712	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000257		0,00809	2025
002		Пробоотборник скв. 32	1	0.2	Пробоотборник	8333	2				30,3	591408	722342	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,601586		0,000433	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,293911		0,000212	2025
002		Сепаратор высокого давления скв. 32	1	1125.6	сепаратор	8334	2				30,3	591412	722342	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021		0,000085	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007294		0,029556	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Неплотности соединений скв. 228	1	8760	ЗРА и ФС	8335	2				30,3	592368	726785	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000027		0,000855	2025
																				0410	Метан (727*)	0,011932		0,376299	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003313		0,104483	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000171		0,00538	2025
002		Пробоотборник скв. 228	1	0.2	Пробоотборник	8336	2				30,3	591406	722342	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,522096		0,000376	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,174166		0,000125	2025
002		Неплотности соединений скв. 231	1	8760	ЗРА и ФС	8337	2				30,3	583144	729043	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000027		0,000856	2025
																				0410	Метан (727*)	0,011944		0,376688	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003316		0,104591	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000171		0,005386	2025
002		Пробоотборник скв. 231	1	0.2	Пробоотборник	8338	2				30,3	583144	729013	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,522096		0,000376	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,174166		0,000125	2025
002		Сепаратор высокого давления скв. 231	1	1125.6	сепаратор	8339	2				30,3	583116	729010	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021		0,000085	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,103046	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007645		0,030978	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000498	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000156	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000313	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,00001422	2025
002		Пробоотборник скв. 70	1	0.2	Пробоотборник	8340	2				30,3	590662	727708	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,004201		0,000003	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,380825		0,000274	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014697		0,000011	2025
002		Пробоотборник скв. 301	1	0.2	Пробоотборник	8341	2				30,3	593005	728169	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,465243		0,000335	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,189046		0,000136	2025
002		Неплотности соединений скв. 70	1	8760	ЗРА и ФС	8344	2				30,3	595268	727770	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,000442	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007889		0,248764	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000088		0,002784	2025
002		Неплотности соединений скв. 301	1	8760	ЗРА и ФС	8345	2				30,3	594333	727517	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000013		0,000414	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007889		0,248764	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000088		0,002784	2025
002		Блок метанола скв. 301	1	8760	ЗРА и ФС	8346	2				30,3	594328	727479	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2025
002		Пробоотборник скв. 57	1	0.2	Пробоотборник	8347	2				30,3	595842	723752	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,601412		0,000433	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,244377		0,000176	2025
002		Блок метанола скв. 57	1	8760	ЗРА и ФС	8348	2				30,3	596182	726670	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2025
002		Неплотности соединений скв. 57	1	8760	ЗРА и ФС	8349	2				30,3	596185	726670	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000292		0,009218	2025
		Неплотности соединений скв. 57	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018978		0,598504	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007122		0,224585	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000093		0,002933	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000292		0,000922	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000495		0,000047	2025
002		Пробоотборник скв. 208	1	0.2	Пробоотборник	8350	2				30,3	582920	728417	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006617		0,000005	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5998		0,000432	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,023148		0,000017	2025
002		Блок метанола скв. 208	1	8760	ЗРА и ФС	8351	2				30,3	582922	728420	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2025
002		Неплотности соединений скв. 208	1	8760	ЗРА и ФС	8352	2				30,3	582925	728420	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000141		0,000443	2025
		Неплотности соединений скв. 208	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007888		0,248764	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000089		0,002783	2025
002		Пробоотборник скв. 303	1	0.2	Пробоотборник	8353	2				30,3	592010	728445	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006617		0,000005	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5998		0,000432	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,023148		0,000017	2025
002		Блок метанола скв. 303	1	8760	ЗРА и ФС	8354	2				30,3	592013	728447	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2025
002		Неплотности соединений скв. 303	1	8760	ЗРА и ФС	8355	2				30,3	592015	728447	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000292		0,009218	2025
		Неплотности соединений скв. 303	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018978		0,598504	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007122		0,224585	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000093		0,002933	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000292		0,000922	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000585		0,001843	2025
002		Площадка блока замера и учета расхода "Урал Ойл энд Газ"	1	8760	ЗРА и ФС	8356	2				30,3	593040	723117	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000031		0,0000072	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000009		0,000261	2025
		Площадка блока замера и учета расхода "Урал Ойл энд Газ"																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000005		0,000162	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000082		0,00026	2025
002		Площадка трубного узла аварийных клапанов-отсекателей	1	8760	ЗРА и ФС	8357	2				30,3	593040	723117	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031		0,00097	2025
																				0410	Метан (727*)	0,001174		0,03705	2025
		Площадка трубного узла аварийных клапанов-отсекателей																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000688		0,021692	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001002		0,031625	2025
002		Площадка блока манифольда УПС "Юг"	1	8760	ЗРА и ФС	8358	2				30,3	593040	723117	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021		0,000673	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000207		0,006536	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000802		0,025281	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002964		0,09346	2025
002		Пробоотборник (скв. 201)	1	0.2	пробоотборник	8359	5				30,3	594764	726264	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,522096		0,000376	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,174166		0,000125	2025
002		Пробоотборник (скв. 224)	1	0.2	пробоотборник	8360	5				30,3	593364	726584	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,031515		0,000023	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,856536		0,002057	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,110244		0,000079	2025
002		Пробоотборник (скв. 225)	1	0.2	пробоотборник	8361	5				30,3	592455	724773	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,520609		0,000375	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,17367		0,000125	2025
002		Скв 224. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8362	2				30,3	593356	726516	1	1					0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009382		0,296042	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004		0,000114	2025
002		Скв 228. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8363	2				30,3	593437	724174	1	1					0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009382		0,296042	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004		0,000114	2025
002		Скв 303. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8364	2				30,3	592398	728176	1	1					0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009382		0,296042	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004		0,000114	2025
002		Скв 201. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8365	2				30,3	594770	726275	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005		0,000168	2025
																				0410	Метан (727*)	0,018028		0,568708	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011341		0,357754	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00993		0,313261	2025
002		Скв 224. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8366	2				30,3	593356	726510	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000032		0,000997	2025
																				0410	Метан (727*)	0,01392		0,439011	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003865		0,121895	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000199		0,006277	2025
002		Скв 224. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8367	2				30,3	593356	726515	1	1					0410	Метан (727*)	0,00569		0,178938	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001032		0,032463	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000002		0,000007	2025
002		Скв 225. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8368	2				30,3	592452	724722	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000065		0,002066	2025
																				0410	Метан (727*)	0,028813		0,909381	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008		0,252498	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000412		0,013002	2025
002		Неплотности оборудования площадка УПС "Юг"	1	8760	ЗРА и ФС	8369	2				30,3	593066	723109	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006525		0,207156	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,000086	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8370	2				30,3	593250	724981	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Скв 220. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8371	2				30,3	593304	724926	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262		0,104106	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000043	2025
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8372	2				30,3	593548	725293	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Скв 223. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8373	2				30,3	593431	725440	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262		0,104106	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000043	2025
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8374	2				30,3	593441	725436	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8375	2				30,3	593551	725248	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Скв 230. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8376	2				30,3	594011	725069	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262		0,104106	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000043	2025
002		Скв 119. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8377	2				30,3	594449	726142	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004989		0,156111	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000065	2025
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8378	2				30,3	595709	724759	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Скв 215. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8379	2				30,3	595605	724661	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262		0,104106	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000043	2025
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8380	2				30,3	596080	724497	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Скв 205. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8381	2				30,3	595884	724206	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008252		0,259545	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,000108	2025
002		Скв 20. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8382	2				30,3	594524	724203	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8383	2				30,3	596511	724191	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Неплотности оборудование	1	8760	ЗРА и ФС	8384	2				30,3	596390	723274	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008252		0,259545	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,000108	2025
002		Скв 231. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8385	2				30,3	595934	723479	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Скв 217. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8386	2				30,3	597660	722693	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008252		0,259545	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,000108	2025
002		Скв 209. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8387	2				30,3	598750	721939	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		УПН-1 Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8388	2				30,3	593160	725998	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006621		0,208595	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,000087	2025
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8389	2				30,3	593166	725969	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Скв 217. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8390	2				30,3	593521	726781	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
002		Скв 123. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8391	2				30,3	593493	726881	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2025
018		Сварочные работы	1		сварочные работы	9101	2				30,3	595259	720426	1	1										
018		Насос ГСМ	1	2664	насос	9102	2				30,3	0	0	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031		0,000298	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01108		0,106262	2025
018		Насос ГСМ	1	1360	насос	9103	2				30,3	0	0	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031		0,0000152	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01108		0,054248	2025
018		Буровой насос	1	180	насос	9104	2				30,3	0	0	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,000076	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,04155		0,026924	2025
018		Насос ГСМ	1	180	насос	9105	2				30,3	0	0	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011111		0,0072	2025
018		Насос соляной кислоты	1	48.5	насос	9106	2				30,3	0	0	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000064		0,000011	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,022836		0,003989	2025
018		Буровые насосы	1	2664	насос	9107	2				30,3	0	0	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,041667		0,3996	2025
018		Буровые насосы	1	180	насос	9108	2				30,3	0	0	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,041667		0,027	2025
018		Насос ГСМ	1	1304	насос	9109	2				30,3	0	0	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031		0,000146	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01108		0,052014	2025
018		Насос ГСМ	1	180	насос	9110	2				30,3	0	0	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031		0,00002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01108		0,00718	2025
018		Насос перекачки соляной кислоты	1	48.5	насос	9111	2				30,3	0	0	1	1					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,022222		0,00388	2025
018		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	9112	2				30,3	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004		0,1263	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004		0,1263	2025
018		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	9113	2				30,3	0	0	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0052		0,1633	2025
018		Сепаратор высокого давления	1	6	сепаратор	9114	2				30,3	0	0	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021			2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,000549	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,000203	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000003	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000002	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		8,00E-08	2025
018		Сепаратор высокого давления	1	6	сепаратор	9115	2				30,3	0	0	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021		0,0000005	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,000549	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,000203	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000003	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000001	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000002	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		8,00E-08	2025
018		Разгрузка строительных материалов	1	2086	разгрузка	9201	2				30,3	594751	726247	1	1					0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000558		0,00000201	2025
																				0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000364		0,000001103	2025
																				0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0,000017		0,0000011	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012313		0,053915	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,072		0,000518	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,457722		2,972003	2025
018		Снятие и хранение ПСП	1	2086	разгрузка	9202	2				30,3	594707	726225	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,09702		0,05659	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
018		Земляные работы	1	2086	разгрузка	9203	2				30,3	594707	726230	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	4,252594		13,704022	2025
018		Гидроизоляция битумом	1	40	разгрузка	9204	2				30,3	594748	726215	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00329		0,568454	2025
018		Аппарат пескоструйный	1	40	аппарат пескоструйный	9205	2				30,3	594748	726220	1	1					2902	Взвешенные частицы (116)	0,000001		0,106	2025
018		Сварочные работы	1	2086	сварочные работы	9206	2				30,3	594785	726189	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00429		0,0322	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00044		0,00331	2025
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,000012		0,000091	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000307		0,0023039	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000014		0,0001301	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00217		0,01628472	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0002347		0,0017584	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000367		0,0027594	2025
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)			0,000003	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,004		0,033042	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000198		0,0014914	2025
018		Ремонтные работы	1	8377	ремонтные работы	9207	2				30,3	594754	726199	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,001641		0,012328	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0002		0,001506	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,011		0,00432	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001788		0,0007	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,1232		0,15665	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000104		0,0001107	2025
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,017		0,01124	2025
018		Покрасочные работы	1	1043	ремонтные работы	9208	2				30,3	594733	726220	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,564017		0,839175	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,409354		0,253623	2025
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,000035		0,000089	2025
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00007		0,0001802	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,000852		0,00000201	2025
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,143605		0,058717	2025
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,277423		0,10525	2025
																				1411	Циклогексанон (654)	0,000019		0,000447	2025
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,652575		0,311799	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,000775		0,0000187	2025
018		Емкость дизтоплива	1		дых. клапан	9209	2				30,3	594733	726225	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,00E-10		0,000002	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000001		0,000636	2025
018		Сварочные работы	1	858	Сварочные работы	9212	2					594733	726220	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00124		0,001589	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0001138		0,000147	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0001		0,00012	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000016		0,0000195	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,001108		0,00133	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0000625		0,000075	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000275		0,00033	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,1338		0,1251892	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000126		0,00015353	2025
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0078		0,001572	2025
018		Сварочные работы	1	35		9213	2					594733	726220	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,023		0,002237	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00066116		0,0000385	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00867		0,000936	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001408		0,000152	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375		0,001485	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000111		0,000002	2025
018		Покрасочные работы	1	254		9214	2					594733	726220	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,13125		0,031725	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,070277		0,015205	2025
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,035833		0,008385	2025
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,01791667		0,0041925	2025
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,09625		0,022283	2025
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,014444		0,00286	2025
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,04375		0,010575	2025
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,06125		0,014805	2025
013		Покрасочные работы	1	16	Покрасочные работы	9215	2					592505	726133	1	1					0621	Метилбензол (349)	0,002631		0,000152	2025
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,100126		0,005767	2025
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,046826		0,002697	2025
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,006516		0,000375	2025
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,049457		0,002849	2025
018		Накопительная емкость бурового шлама	1	2585	емкость	9301	2				30,3	591276	726611	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006		0,000188	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003809		0,120125	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000129		0,004055	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000266		0,008399	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000263		0,008284	2025
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000003		0,000101	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001		0,00316	2025
018		Накопительная емкость бурового шлама	1	2585	емкость	9302	2				30,3	591264	726629	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006		0,000188	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003809		0,120125	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000129		0,004055	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000266		0,008399	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000263		0,008284	2025
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000003		0,000101	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001		0,00316	2025
018		Накопительная емкость бурового шлама	1	2585	емкость	9303	2				30,3	591253	726622	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006		0,000188	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003809		0,120125	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000129		0,004055	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000266		0,008399	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000263		0,008284	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000003		0,000101	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001		0,00316	2025
018		Накопительная емкость бурового шлама	1	2585	емкость	9304	2				30,3	591255	726608	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003		0,000094	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001905		0,060063	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000064		0,002028	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000133		0,004199	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000131		0,004142	2025
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000002		0,000051	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00005		0,00158	2025
018		Накопительная емкость бурового шлама	1	2585	емкость	9305	2				30,3	591245	726621	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,00013	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002645		0,083418	2025
																				0602	Бензол (64)	0,000089		0,002816	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000185		0,005832	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000182		0,005752	2025
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000002		0,00007	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00007		0,002195	2025
018		Открытая емкость для приема пастообразных и жидких буровых отходов	1	2585	емкость	9306	2				30,3	591253	726584	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,000117	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002381		0,075077	2025
																				0602	Бензол (64)	0,00008		0,002534	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000166		0,005249	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000164		0,005177	2025
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000002		0,000063	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000063		0,001975	2025
018		Открытая емкость для приема пастообразных и жидких буровых отходов	1	2585	емкость	9307	2				30,3	591290	726636	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,000117	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002381		0,075077	2025
																				0602	Бензол (64)	0,00008		0,002534	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000166		0,005249	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,000164		0,005177	2025
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000002		0,000063	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000063		0,001975	2025
018		Технологическая карта для приема и подготовки буровых и нефтесодержащих отходов	1	2585	емкость	9308	2				30,3	591256	726610	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000722		0,022763	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,462177		14,575212	2025
																				0602	Бензол (64)	0,015602		0,492027	2025
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,032315		1,019074	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,03187		1,005066	2025
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000389		0,012257	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01216		0,383466	2025
018		Приямок возле УЗГ-1М Приямок возле УЗГ-1М	1 1	2585 2585	емкость	9309	2				30,3	591278	726645	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,31558		2,9368	2025
018		Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ-1М Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ-1М Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ-1М	1 1 1	2585 2585 2585	хранение вторичного грунта	9310	2				30,3	591180	726504	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,05128		0,47723	2025
018		Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ-1М Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ-1М Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ-1М	1 1 1	2585 2585 2585	хранение вторичного грунта	9311	2				30,3	591291	726610	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,51282		4,7723	2025
018		Площадка накопления вторичного грунта Площадка накопления вторичного грунта	1 1	2585 2585	накопление вторичного грунта	9312	2				30,3	591285	726525	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00044		0,00416	2025
018		Сдув при транспортных работах	1	2203	транспортировка	9313	2				30,3	591216	726580	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,084647		0,671318	2025
018		Вспомогательное оборудование	1	110	труба	9314	2				30,3	591286	726643	1	1					0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,002273		0,0009	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,075758		0,03	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004394		0,00174	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,151515		0,06	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000005		0,000002	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000002		0,000001	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,227273		0,09	2025
018		Емкость дизтоплива	1	8760	дых. клапан	9315	2				30,3	591291	726624	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000049		0,000004	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017395		0,001279	2025
018		Емкость дизтоплива	1	8760	дых. клапан	9316	2				30,3	591284	726623	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00756		0,001237	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2,69244		0,440643	2025
018		Емкость дизтоплива	1	8760	дых. клапан	9317	2				30,3	591298	726606	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000001	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000808		0,000332	2025
018		Ремонтные работы Покрасочные работы Ремонтные работы	1 1 1	2086	ремонтные работы	9318	2				30,3	591295	726605	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,091685		0,056727	2025
018		Ленточный транспортер	1	2585	покрасочные работы	9319	2				30,3	591295	726605	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000168		0,001563	2025
018		Ленточный транспортер	1	2585	транспортер	9320	2				30,3	591295	726605	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000297		0,002764	2025
018		Конвейер ковшовый	1	2585	конвеер	9321	2				30,3	591295	726605	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000035		0,000326	2025
018		Насосная установка	1	2764,8	насос	9501	2				30,3	593544	728043	1	1					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,072222		0,718848	2025
018		Насосная установка	1	230,4	насос	9502	2				30,3	593535	728054	1	1					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,002778		0,002304	2025
018		Места соединения труб (ЗРА и ФС) Насосная установка	1 1	2764.8 2764.8	насос	9503	2				30,3	593535	728055	1	1					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,144444		0,094575	2025

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
018		Работы при снятии/ нанесении грунта на техническом этапе рекультивации	1	1548	планировочные работы	9601	2				30,3	591615	727222	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,728		9,629923	2025
018		Работы при рыхлении грунта на техническом этапе рекультивации	1	996	планировочные работы	9602	2				30,3	591201	726890	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,0752		3,85503	2025
018		Планировочные работы	1	60	планировочные работы	9603	2				30,3	592582	727625	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000201		0,000043	2025
018		Погрузочно-разгрузочные работы	1	0.17	погрузка / разгрузка	9604	2				30,3	593024	727306	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,12096		0,000024	2025
018		Погрузочно-разгрузочные работы	1	0.23	погрузка / разгрузка	9605	2				30,3	592107	726565	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,12096		0,000034	2025
018		Разгрузка строительных материалов	1	2086	погрузка / разгрузка	9606	2				30,3	593061	726290	1	1					0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0,000098		0,0000071	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,010959		0,001223	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,454357		1,86847	2025
018		Срезка, засыпка и хранение ПСП	1	2086	планировочные решения	9607	2				30,3	593077	726618	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	16,19183		10,82173	2025
018		Земляные работы	1	2059	планировочные решения	9608	2				30,3	593083	726571	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,55392		2,08964	2025
018		Гидроизоляция битумом	1	15	разгрузка битума	9609	2				30,3	593085	726571	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000232		0,015012	2025
018		Сварочные работы	1	4182	сварка	9610	2				30,3	593061	726595	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,00384		0,0141884	2025
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00035		0,0013175	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000386		0,0014501	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00295		0,01108411	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0001762		0,0006551	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00063		0,0023671	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000311		0,0011684	2025
018		Ремонтные работы	1	20	бур	9611	2				30,3	593075	726598	1	1					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002444		0,00007	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000397		0,000011	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2		0,0072	2025
018		Покрасочные работы	1	1043	покраска	9612	2				30,3	593077	726598	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,1931451		0,082329	2025
																				0621	Метилбензол (349)	0,014137		0,011524	2025
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,014137		0,005167	2025
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,030629		0,024969	2025
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,186785		0,086787	2025
018		Погрузочно-разгрузочные работы (бульдозер) Землеустроительные работы (бульдозер)	1 1	40 134	сварочные работы	9613	2				30,3	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000765		0,000002	2025
018		Снятие ПСП	1	74	погрузка / разгрузка	9614	2				30,3	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,02016		0,000584	2025
018		Покрытие песчано-гравийной смесью Погрузочно-разгрузочные работы (посев и создание травостоя)	1 1	246 246	погрузка / разгрузка	9615	2				30,3	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,026		0,0278885	2025
018		Транспортировочные работы	1	344	погрузка / разгрузка	9616	2				30,3	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,76		0,445016348	2025
018		Земляные работы Погрузочно-разгрузочные работы (экскаватор) Погрузочно-разгрузочные работы (бульдозер)	1 1 1	10 10 10	погрузка / разгрузка	9617	2				30,3	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,020922		0,002624185	2025
018		Земляные работы	1	1406	погрузка / разгрузка	9618	2				30,3	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0865		0,21783287	2025
018		Земляные работы Погрузочно-разгрузочные работы (экскаватор) Погрузочно-разгрузочные работы (бульдозер)	1 1 1	2 2 522	погрузка / разгрузка	9619	2				30,3	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,095483		0,004484283	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м^3/с	Температура смеси, °С	точ.ист. /1-го конца линейного источника X1	точ.ист. /1-го конца линейного источника Y1	2-го конца линейного источника / длина, X2	2-го конца линейного источника / длина, Y2							г/с	мг/нм^3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		**Котельная ТКУ**	**1**	**8760**	**труба**	**0001**	**12**	**0,55**	**24,29**	**5,7708897**	**287**	**593387**	**726014**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,47448	168,656	14,964042	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,077103	27,407	2,431657	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005054	1,796	0,046763	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,482833	527,078	46,762632	2026
001		Насосы перекачки нефти	1	4167	труба	0002	4	0,3	0,43	0,0300853	30,3	593386	725973							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000006	0,022	0,0000083	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020143	743,84	0,302166	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007445	274,929	0,111676	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000097	3,582	0,001458	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000031	1,145	0,000458	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000061	2,253	0,000917	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000011	0,041	0,000017	2026
001		Насосы перекачки БДР	1	8760	труба	0003	4	0,2	0,32	0,01	30,3	593409	725969							3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	0,116667	12961,575	3,6792	2026
001		**Пробоотборник сепараторной емкости №100**	**1**	**8760**	**пробоотборник**	**0004**	**6**	**0,05**	**0,56**	**0,0010996**	**30,3**	**593455**	**725920**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000648	654,712	0,0000004	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,782536	790641,048	0,000471	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,28944	292437,85	0,000174	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00378	3819,151	0,000002	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001188	1200,305	0,000001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,002376	2400,609	0,000001	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000032	32,331	0,00000002	2026
001		Пробоотборник сепараторной емкости №2	1	8760	пробоотборник	0005	6	0,05	0,56	0,0011	30,3	593455	725913							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000648	654,474	0,0000004	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,782536	790353,542	0,000471	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,28944	292331,508	0,000174	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00378	3817,762	0,000002	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001188	1199,868	0,000001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,002376	2399,736	0,000001	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000032	32,32	0,00000002	2026
001		Насосная перекачки нефти	1	8760	труба	0006	0,4	0,3	0,55	0,039	30,3	593468	725856							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000006	0,017	0,0000175	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020143	573,812	0,635223	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007445	212,085	0,234768	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000097	2,763	0,003066	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000031	0,883	0,000964	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000061	1,738	0,001927	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000011	0,031	0,000035	2026
001		**Факел высокого давления**	**1**	**8760**	**факел**	**0007**	**37,3**	**0,465**	**415,22**	**70,5137889**	**1650,1**	**593539**	**725699**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	12,6464	1263,374	2,5109	2026
		Дежурная горелка																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,055	205,294	0,408	2026
			1	**8760**																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0021	0,21	0,0667	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,832684	83,185	0,1609	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00070891	0,071	0,0001364	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	105,3865	10528,104	20,9243	2026
																				0410	Метан (727*)	2,6346	263,196	0,5232	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000001	0,000001	0,0000002	2026
001		**Совмещенная факельная установка**	**1**	**8760**	**факел**	**0008**	**34**	**0,288**	**415,22**	**27,0491188**	**1743,5**	**593458**	**725698**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7,740274	2113,678	1,699707	2026
		Совмещенная факельная установка																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,257746	343,459	0,276201	2026
		Дежурная горелка																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2,475179	675,91	1,259506	2026
		Сборный коллектор	**1**	**8760**																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	33,100041	9038,804	3,073757	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,07739529	21,135	0,0026469	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	64,501786	17613,846	14,163761	2026
			1	**8760**																0410	Метан (727*)	1,612595	440,36	0,354002	2026
			1	**0.17**																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000001	0,000003	0,0000003	2026
001		**Дизельный генератор**	**1**	**74**	**труба**	**0011**	**5**	**0,3**	**4,99**	**0,3527223**	**450**	**593387**	**725866**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,17	8784,734	0,03417	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,521	11420,154	0,044421	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,195	1464,122	0,005695	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,39	2928,245	0,01139	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,975	7320,611	0,028475	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0468	351,389	0,001367	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0468	351,389	0,001367	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,468	3513,893	0,013668	2026
001		Насосы перекачки дизтоплива	1	500	труба	0012	4	0,3	0,28	0,02	30,3	593358	725863							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001089	6,049	0,000196	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03878	2154,208	0,069804	2026
001		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	дых. клапан	0013	6,5	0,02	33,16	0,0104167	30,3	593349	725840							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092	9,812	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616	3478,647	0,00065	2026
001		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	дых. клапан	0014	6,5	0,02	33,16	0,0104175	30,3	593353	725841							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092	9,811	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616	3478,379	0,00065	2026
001		Резервуар хранения дизтоплива	1	8760	дых. клапан	0015	6,5	0,02	33,16	0,0104175	30,3	593358	725841							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092	9,811	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616	3478,379	0,00065	2026
001		**Газопоршневой генератор ГПЭС 1**	**1**	**1080**	**труба**	**0016**	**12**	**0,04**	**7011,4**	**8,8108**	**472,6**	**593377**	**725807**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,109817	34,041	0,426969	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017845	5,532	0,069382	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001548	0,48	0,002835	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,0174	315,369	3,955651	2026
																				0410	Метан (727*)	0,147495	45,72	0,573461	2026
001		**Газопоршневой генератор ГПЭС 2**	**1**	**1080**	**труба**	**0017**	**12**	**0,04**	**7011,4**	**8,8108**	**472,6**	**593378**	**725801**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,109817	34,041	0,426969	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017845	5,532	0,069382	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001548	0,48	0,002835	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,0174	315,369	3,955651	2026
																				0410	Метан (727*)	0,147495	45,72	0,573461	2026
001		**ГТУ. Картер масла**	**1**	**8760**	**труба**	**0018**	**10**	**0,03**	**2,24**	**0,0015834**	**40**	**593378**	**725800**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4576,233	0,00001	2026
001		**ГТУ. Картер масла**	**1**	**8760**	**труба**	**0019**	**10**	**0,03**	**2,24**	**0,0015833**	**40**	**593378**	**725796**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4576,522	0,00001	2026
001		**Аккумуляторы**	**1**	**92**	**труба**	**0020**	**9**	**0,5**	**1,99**	**0,39**	**30,3**	**593368**	**725799**							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000019	0,054	0,000151	2026
001		Магистральная насосная станция	1	8640	труба	0021	8	0,2	10,5	0,33	30,3	593294	725794							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000011	0,004	0,0000346	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,040286	135,628	1,253042	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014889	50,126	0,463104	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000194	0,653	0,006048	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000061	0,205	0,001901	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000122	0,411	0,003802	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000022	0,007	0,000069	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Насос перекачки	1	1095	труба	0022	2,8	0,05	6,62	0,013	30,3	593265	725790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,026	0,0000011	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010071	860,675	0,039701	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	318,085	0,014673	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000049	4,188	0,000192	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	1,282	0,00006	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031	2,649	0,00012	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000006	0,051	0,000002	2026
001		Насос перекачки	1	1095	труба	0023	2,8	0,05	6,62	0,013	30,3	593261	725790							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	0,026	0,0000011	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010071	860,675	0,039701	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	318,085	0,014673	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000049	4,188	0,000192	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	1,282	0,00006	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031	2,649	0,00012	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000006	0,051	0,000002	2026
001		Дренажная емкость	1	8760	дых. клапан	0024	3	0,05	6,62	0,0129984	30,3	593261	725792							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	692,317	0,000061	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,7817	836053,761	0,073976	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	309234,848	0,027362	2026
																				0602	Бензол (64)	0,04725	4038,515	0,000357	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	1269,248	0,000112	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0297	2538,495	0,000225	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0004	34,188	0,0000031	2026
001		Дренажная емкость	1	8760	дых. клапан	0025	3	0,05	7,07	0,0138819	30,3	593264	725793							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	648,255	0,000061	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,7817	782843,934	0,073976	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	289553,897	0,027362	2026
																				0602	Бензол (64)	0,04725	3781,487	0,000357	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	1188,467	0,000112	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0297	2376,935	0,000225	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0004	32,013	0,0000053	2026
001		**Печь подогрева**	**1**	**8616**	**труба**	**0026**	**9,9**	**0,45**	**2,07**	**0,329868**	**200**	**593281**	**725817**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,014056	73,828	0,435983	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002284	11,996	0,070844	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000169	0,888	0,002474	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011096	58,281	0,344186	2026
																				0410	Метан (727*)	0,011096	58,281	0,344186	2026
001		Дренажная емкость 63 м3	1	8760	дых. клапан	0027	2	0,05	7,07	0,0138819	30,3	593269	725811							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	648,255	0,000106	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,7817	782843,934	0,128463	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	289553,897	0,047515	2026
																				0602	Бензол (64)	0,04725	3781,487	0,000621	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	1188,467	0,000195	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0297	2376,935	0,00039	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0004	32,013	0,0000027	2026
001		Дренажная емкость 13 м3	1	8760	дых. клапан	0028	2	0,05	7,07	0,0138819	30,3	593258	725811							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0081	648,255	0,000055	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	9,7817	782843,934	0,066347	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	3,618	289553,897	0,02454	2026
																				0602	Бензол (64)	0,04725	3781,487	0,00032	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01485	1188,467	0,000101	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0297	2376,935	0,000201	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0004	32,013	0,00000275	2026
001		**Дренажная емкость 40 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0029**	**2**	**0,05**	**4,49**	**0,0088161**	**30,3**	**593258**	**725817**							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,00000014	0,018	0,00000055	2026
001		**Печь дожига**	**1**	**8616**	**труба**	**0030**	**8**	**0,4**	**1,61**	**0,201802**	**400**	**593199**	**725807**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,008867	108,319	0,275033	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001441	17,603	0,044696	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000107	1,307	0,00156	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,007	85,512	0,217123	2026
																				0410	Метан (727*)	0,007	85,512	0,217123	2026
001		**Емкости хранения щелочного раствора**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0031**	**6**	**0,05**	**3,11**	**0,00611**	**30,3**	**593225**	**725842**							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	6E-11	0,00001	1,9E-09	2026
001		**Печь подогрева**	**1**	**8616**	**труба**	**0032**	**9,9**	**0,45**	**2,07**	**0,3292193**	**200**	**593230**	**725870**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,034136	179,649	1,058817	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005547	29,193	0,172055	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000411	2,163	0,006007	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,026949	141,826	0,835879	2026
																				0410	Метан (727*)	0,026949	141,826	0,835879	2026
001		Насосы перекачки нефти	1	8760	труба	0033	5	0,3	3,33	0,2355	30,3	593295	725878							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000011	0,005	0,0000035	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,040286	190,052	1,270445	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014889	70,24	0,469536	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000194	0,915	0,006132	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000061	0,288	0,001927	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000122	0,576	0,003854	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000022	0,01	0,00007	2026
001		**Котельная УКМ (котел 1)**	**1**	**2520**	**труба**	**0034**	**21**	**0,219**	**3,58**	**0,1348532**	**160**	**593330**	**725917**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02232	262,517	0,202487	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003627	42,659	0,032904	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000238	2,799	0,000633	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06975	820,367	0,632772	2026
001		**Котельная УКМ (котел 2)**	**1**	**2520**	**труба**	**0035**	**21**	**0,219**	**3,58**	**0,1348**	**160**	**593330**	**725918**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02232	262,621	0,202487	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,003627	42,676	0,032904	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000238	2,8	0,000633	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06975	820,691	0,632772	2026
001		**Резервуар нефти 3000 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0036**	**15**	**0,5**	**0,14**	**0,028**	**30,3**	**593278**	**725924**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000126	4,999	0,000479	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,575317	181540,247	17,356668	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,690963	67094,333	6,414743	2026
																				0602	Бензол (64)	0,022083	876,213	0,083775	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006941	275,406	0,026329	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,013881	550,773	0,052658	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000252	9,999	0,000957	2026
001		**Резервуар нефти 2000 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0037**	**15**	**0,5**	**0,14**	**0,027489**	**30,3**	**593245**	**725919**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000126	5,092	0,000319	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,575317	184914,944	11,571112	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,690963	68341,566	4,276496	2026
																				0602	Бензол (64)	0,022083	892,501	0,05585	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006941	280,526	0,017553	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,013881	561,011	0,035106	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000252	10,185	0,000638	2026
001		Скважина 10. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	0038	2	0,05	0,42	0,0008247	30,3	593479	726111							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12682,006	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1149603,524	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44361,426	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	51,191	0,0000005	2026
001		**Скважина 10. СКО (насос)**	**1**	**10**	**насос**	**0039**	**5**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**593474**	**726014**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,0008244	2026
001		**Скв. 10. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**0040**	**2**	**0,061**	**98,64**	**0,2882721**	**1550,2**	**593474**	**726111**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,795916	18438,954	0,057300001	2026
		Скв. 10. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.01**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,129303	2995,557	0,0093	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000014	0,324	5E-10	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,158027	142662,767	0,443400005	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005268	122,044	0,000400003	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,633037	153667,304	0,477600005	2026
																				0410	Метан (727*)	0,165803	3841,152	0,0119	2026
001		**Свеча котельной**	**1**	**0,27**	**свеча**	**0041**	**5**	**0,2**	**0,03**	**0,001**	**30,3**	**593389**	**726017**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000704	2026
001		Свеча подогревателя	1	0,01	свеча	0042	2	0,25	0,04	0,002	30,3	593281	725819							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000005	2026
001		**Свеча печи дожига**	**1**	**0,07**	**свеча**	**0043**	**2,7**	**0,15**	**56,59**	**1**	**30,3**	**593199**	**725809**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,17593	2026
001		**Свеча печи подогрева**	**1**	**0.07**	**свеча**	**0044**	**2,7**	**0,15**	**56,59**	**1**	**30,3**	**593230**	**725873**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,17593	2026
001		**Продувочная свеча (ГРШ за территорией)**	**1**	**0.02**	**свеча**	**0045**	**5**	**0,2**	**31,83**	**1**	**30,3**	**593330**	**725920**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,054978	2026
001		**Свеча котельной УКН**	**1**	**0.01**	**свеча**	**0046**	**5**	**0,2**	**31,83**	**1**	**30,3**	**593330**	**725921**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,036652	2026
001		**Продувочная свеча (ГРШ за территорией)**	**1**	**0.03**	**свеча**	**0047**	**5**	**0,2**	**31,83**	**1**	**30,3**	**593294**	**726007**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,073304	2026
001		**Продувочная свеча (газ АГРС)**	**1**	**0.01**	**свеча**	**0048**	**5**	**0,2**	**31,83**	**1**	**30,3**	**593270**	**726012**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,036652	2026
001		**Продувочная свеча (газ АГРС)**	**1**	**0.01**	**свеча**	**0049**	**5**	**0,2**	**31,83**	**1**	**30,3**	**592949**	**725732**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,036652	2026
001		**Продувочная свеча (одорант АГРС)**	**1**	**0.01**	**свеча**	**0050**	**5**	**0,2**	**31,83**	**1**	**30,3**	**592950**	**725733**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,018326	2026
001		**Продувочная свеча (ПЭС)**	**1**	**0.01**	**свеча**	**0051**	**5**	**0,2**	**31,83**	**1**	**30,3**	**593377**	**725803**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,036652	2026
001		**Продувочная свеча (ГРШ УКН)**	**1**	**0.02**	**свеча**	**0052**	**5**	**0,2**	**31,83**	**1**	**30,3**	**593328**	**725912**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,054978	2026
001		**ДЭС-110 (резерви)**	**1**	**30**	**труба**	**0054**	**5**	**0,3**	**0,56**	**0,0396**	**450**	**593387**	**725866**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,165	11034,799		2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2145	14345,238		2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0275	1839,133		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,055	3678,266		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1375	9195,665		2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0066	441,392		2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0066	441,392		2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066	4413,919		2026
001		**Резервуар пластовой воды**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0055**	**12**	**0,1**	**3,54**	**0,0278031**	**30,3**	**593158**	**725882**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	148,318485	5926684,685	0,375324143	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,567972	62654,872	0,001282395	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000646	25,814	0,000000005	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005	0,2		2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00009	3,596	5E-10	2026
006		**Котельная (отопительный котел 1)**	**1**	**4380**	**труба**	**0080**	**10**	**0,25**	**2,44**	**0,12**	**200**	**593182**	**726001**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01224	176,725	0,193438	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001989	28,718	0,031434	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000187	2,7	0,000864	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,054767	790,745	0,863561	2026
006		**Котельная (отопительный котел 2)**	**1**	**2190**	**труба**	**0081**	**10**	**0,25**	**2,44**	**0,1197732**	**200**	**593182**	**725999**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01224	177,06	0,096719	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001989	28,772	0,015717	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000187	2,705	0,000432	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,054767	792,242	0,43178	2026
006		**Водогрейная колонка**	**1**	**2190**	**труба**	**0082**	**5**	**0,25**	**0,69**	**0,034**	**200**	**593175**	**726000**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00344	175,298	0,096719	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000559	28,486	0,015717	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000053	2,701	0,000432	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0155	789,862	0,43178	2026
006		Свеча котельной	1		свеча	0084	3,9	0,15	0,44	0,0077755	30,3	593182	726001												2026
006		**Пожарный бокс**	**1**	**8760**	**пожарный бокс**	**0085**	**10**	**0,09**	**11,1**	**0,0706151**	**30**	**593285**	**726021**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03213334	505,055		2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00522167	82,071		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00463275	72,815		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,186521667	2931,647		2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,024860833	390,749		2026
003		**Котельная**	**1**	**2160**	**труба**	**0101**	**22**	**0,8**	**9,99**	**5,0215217**	**657**	**592735**	**725835**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5208	353,31	4,049741	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08463	57,413	0,658083	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005548	3,764	0,012655	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,6275	1104,094	12,65544	2026
003		**ТЛ №1. Подогреватель**	**1**	**4368**	**труба**	**0105**	**5,7**	**0,95**	**3,39**	**2,402215**	**630**	**592762**	**725800**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,248587	342,288	3,908981	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,040395	55,621	0,635203	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002993	4,121	0,022178	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196249	270,222	3,085973	2026
																				0410	Метан (727*)	0,196249	270,222	3,085973	2026
003		**ТЛ №1. Пробоотборник**	**1**	**24**	**пробоотборник**	**0106**	**5**	**0,015**	**2,37**	**0,0004183**	**30,3**	**592845**	**725774**							0410	Метан (727*)	0,016417	43602,932	0,028369	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000000753	2	0,0000013	2026
003		**Площадка стабилизации. Подогреватель**	**1**	**4368**	**труба**	**0107**	**5,7**	**0,95**	**3,39**	**2,402215**	**630**	**592907**	**725812**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,248587	342,288	3,908981	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,040395	55,621	0,635203	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002993	4,121	0,022178	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196249	270,222	3,085973	2026
																				0410	Метан (727*)	0,196249	270,222	3,085973	2026
003		**Компрессор**	**1**	**4380**	**труба**	**0108**	**8**	**0,26**	**32,8**	**1,7414476**	**450**	**592894**	**725746**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038317	58,272	0,604182	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,153267	233,085	2,416714	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001249	1,899	0,009272	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,539917	821,093	8,513411	2026
003		**Компрессор**	**1**	**4380**	**труба**	**0109**	**8**	**0,26**	**32,8**	**1,7417**	**450**	**592896**	**725738**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,038317	58,263	0,604182	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,153267	233,051	2,416714	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001249	1,899	0,019694	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,539917	820,974	8,513411	2026
003		**Компрессорная. Сапун**	**1**	**8760**	**труба**	**0110**	**5**	**0,05**	**0,8**	**0,00158**	**40**	**592895**	**725744**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,00007	2026
003		**Компрессорная. Сапун**	**1**	**8760**	**труба**	**0111**	**5**	**0,05**	**0,8**	**0,00158**	**40**	**592896**	**725737**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,00007	2026
003		Резервуар для слива масла	1	8760	дых. клапан	0112	10	0,5	1,5	0,2945	30,3	592886	725740							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000462	1,743	0,000018	2026
003		**Компрессор**	**1**	**4320**	**труба**	**0113**	**11,8**	**0,52**	**18,6**	**3,95**	**400**	**592901**	**725710**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0869	54,234	1,351469	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3476	216,938	5,405875	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002832	1,767	0,044043	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,2245	764,212	19,043424	2026
003		**Компрессор**	**1**	**4368**	**труба**	**0114**	**11,8**	**0,32**	**30,98**	**2,4917**	**400**	**592903**	**725700**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054817	54,234	0,861986	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,219267	216,935	3,44793	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001786	1,767	0,027786	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,772417	764,203	12,146103	2026
003		**Компрессорная. Сапун**	**1**	**8760**	**труба**	**0115**	**5**	**0,05**	**0,8**	**0,00158**	**40**	**592902**	**725707**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,00007	2026
003		**Компрессорная. Сапун**	**1**	**8760**	**труба**	**0116**	**5**	**0,05**	**0,8**	**0,00158**	**40**	**592904**	**725697**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,00007	2026
003		Резервуар для слива масла	1	8760	дых. клапан	0117	10	0,5	1,5	0,29452	30,3	592897	725706							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000462	1,743	0,000018	2026
003		**Компрессор**	**1**	**4320**	**труба**	**0118**	**11,8**	**0,26**	**148,17**	**7,8667**	**478**	**592906**	**725675**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,173067	60,52	2,691538	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,692267	242,08	10,766136	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00564	1,972	0,087713	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,438667	852,78	37,926149	2026
003		**Компрессор**	**1**	**4320**	**труба**	**0119**	**11,8**	**0,26**	**74,4**	**3,95**	**400**	**592911**	**725661**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0869	54,234	1,351469	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,3476	216,938	5,405875	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002832	1,767	0,044043	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,2245	764,212	19,043424	2026
003		**Компрессорная. Сапун**	**1**	**8760**	**труба**	**0120**	**5**	**0,05**	**0,8**	**0,00158**	**40**	**592908**	**725669**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,0021	2026
003		**Компрессорная. Сапун**	**1**	**8760**	**труба**	**0121**	**5**	**0,05**	**0,8**	**0,00158**	**40**	**592910**	**725662**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,0021	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		Резервуар для слива масла	1	8760	дых. Клапан	0122	10	0,5	1,5	0,294	30,3	592897	725666							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001488	5,623	0,000144	2026
		Расходная емкость масла	1	8760																					
		Расходная емкость масла	1	8760																					
003		**Компрессорная. Насос перекачки**	**1**	**260**	**труба**	**0123**	**5**	**0,5**	**0,89**	**0,175**	**40**	**592911**	**725658**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,036111	236,583	0,0338	2026
003		**Емкость этиленгликоля**	**1**	**6820**	**дых. клапан**	**0124**	**1**	**0,05**	**0,34**	**0,000667**	**35**	**592870**	**725664**							1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,025836	43700,611	0,00029683	2026
003		**Дренажная емкость**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0125**	**3,7**	**0,13**	**8,87**	**0,1177338**	**21,7**	**592862**	**725680**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,025307	232,037	0,000026	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	19,138008	175474,114	0,019431	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000584	5,355	0,000001	2026
003		**ТЛ №2. Пробоотборник**	**1**	**24**	**пробоотборник**	**0126**	**5**	**0,015**	**2,37**	**0,0004183**	**30,3**	**592812**	**725730**							0410	Метан (727*)	0,016417	43602,932	0,028369	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000000753	2	0,0000013	2026
003		**ТЛ №2. Подогреватель**	**1**	**4368**	**труба**	**0127**	**5,7**	**0,95**	**3,39**	**2,402215**	**630**	**592768**	**725741**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,248587	342,288	3,908981	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,040395	55,621	0,635203	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002993	4,121	0,022178	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196249	270,222	3,085973	2026
																				0410	Метан (727*)	0,196249	270,222	3,085973	2026
003		ТЛ №2. Дренажная емкость для слива масла	1	8760	дых. клапан	0128	3,7	0,13	0,12	0,00158	40	592769	725695							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000462	335,248	0,000019	2026
003		**Аминовая установка. Подогреватель**	**1**	**8616**	**труба**	**0129**	**5,7**	**0,95**	**2,86**	**2,029658**	**630**	**592774**	**725667**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,210034	342,288	6,514751	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,034131	55,623	1,058662	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002529	4,121	0,035336	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,165813	270,222	4,916936	2026
																				0410	Метан (727*)	0,165813	270,222	4,916936	2026
003		**Печь дожига хвостовых газов**	**1**	**8616**	**труба**	**0130**	**63**	**0,1**	**2113,3**	**16,5981**	**800**	**592813**	**725647**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,615749	382,607	50,116656	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,262559	62,174	8,14395	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4,390889	1039,755	67,626562	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,275565	302,052	19,421137	2026
																				0410	Метан (727*)	1,275565	302,052	19,421137	2026
003		**Цех грануляции серы. Пересыпка в элеватор**	**1**	**8760**	**труба**	**0133**	**14,4**	**0,6**	**1,67**	**0,4721825**	**30,3**	**592768**	**725627**							0331	Сера элементарная (1125*)	0,066583	156,662	2,099952	2026
		Цех грануляции серы. Элеватор	**1**	**8760**																					
		Цех грануляции серы. Пересыпка в бункер	**1**	**8760**																					
		Цех грануляции серы. Пересыпка из бункера	**1**	**8760**																					
		Цех грануляции серы. Пересыпка в тару	**1**	**8760**																					
003		**Резервуар хранения амина**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0135**	**2**	**0,05**	**0,42**	**0,0008333**	**60**	**592755**	**725586**							1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	0,000133	194,685	1,3E-09	2026
003		**Факельная установка**	**1**	**8760**	**факел**	**0136**	**39,8**	**0,725**	**57,19**	**23,611**	**1650,1**	**592585**	**725511**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	54,709481	16322,528	6,674981	2026
		Факельная установка																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	8,890298	2652,413	1,084645	2026
		Сборный коллектор ЮГ-УПН	**1**	**8760**																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,493933	147,365	0,133535	2026
		Сборный коллектор ЮГ-УКПГ																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	278,573496	83112,172	33,347466	2026
		Сборный коллектор Восток-УКПГ	**1**	**0.17**																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,07612339	321,061	0,028901	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	455,911835	136020,919	55,624146	2026
			1	**0.12**																0410	Метан (727*)	11,397833	3400,534	1,390559	2026
			1	**0.17**																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000001	0,000003	0,0000003	2026
003		**Газотурбинная установка**	**1**	**4380**	**труба**	**0137**	**16,5**	**0,914**	**232,9**	**152,809995**	**510**	**592688**	**725667**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,77749	14,593	24,51891	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,126342	2,371	3,984323	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00986	0,185	0,14651	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,482748	121,676	102,21997	2026
																				0410	Метан (727*)	0,939819	17,64	14,819066	2026
003		**Газотурбинная установка**	**1**	**4380**	**труба**	**0138**	**16,5**	**0,914**	**232,9**	**152,8115**	**510**	**592693**	**725672**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,77749	14,593	24,51891	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,126342	2,371	3,984323	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00986	0,185	0,14651	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,482748	121,675	102,21997	2026
																				0410	Метан (727*)	0,939819	17,64	14,819066	2026
003		**Газотурбинная установка**	**1**	**3602**	**труба**	**0139**	**16,5**	**1,1**	**160,8**	**152,8115**	**510**	**592687**	**725681**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,373476	25,779	43,31394	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,22319	4,189	7,038515	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017419	0,327	0,258818	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	11,452113	214,946	361,153836	2026
																				0410	Метан (727*)	1,660239	31,161	52,357297	2026
003		**ГТУ 1. Сапун**	**1**	**6840**	**труба**	**0140**	**5**	**0,05**	**0,8**	**0,0015708**	**40**	**592683**	**725668**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4612,941	0,000086	2026
003		**ГТУ 2. Сапун**	**1**	**6840**	**труба**	**0141**	**5**	**0,05**	**0,8**	**0,00158**	**40**	**592683**	**725674**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,00049	2026
003		**ГТУ 3. Сапун**	**1**	**6840**	**труба**	**0142**	**16**	**0,05**	**0,8**	**0,00158**	**40**	**592694**	**725688**							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00632	4586,081	0,00049	2026
003		**Дизельный генератор**	**1**	**228**	**труба**	**0143**	**3,2**	**0,14**	**8,17**	**0,1257674**	**450**	**592691**	**725716**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,416667	8773,981	0,01098	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,541667	11406,173	0,014274	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,069444	1462,32	0,00183	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,138889	2924,66	0,00366	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,347222	7311,64	0,00915	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016667	350,966	0,000439	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016667	350,966	0,000439	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,166667	3509,596	0,004392	2026
003		**Дизельный генератор**	**1**	**7**	**труба**	**0144**	**3,2**	**0,14**	**8,17**	**0,1257**	**450**	**592691**	**725717**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,416667	8778,685	0,00414	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,541667	11412,289	0,005382	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,069444	1463,104	0,00069	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,138889	2926,228	0,00138	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,347222	7315,561	0,00345	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016667	351,154	0,000166	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016667	351,154	0,000166	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,166667	3511,478	0,001656	2026
003		**РММ. Работы по металлу**	**1**	**3420**	**труба**	**0147**	**3,5**	**0,25**	**0,2**	**0,0098175**	**30,3**	**592720**	**725798**							2902	Взвешенные частицы (116)	0,2436	27566,786	2,212862	2026
003		РММ. Заточной станок	1	3420	труба	0148	3,5	0,25	2,04	0,1	30,3	592725	725798							2902	Взвешенные частицы (116)	0,0042	46,662	0,05171	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0026	28,886	0,032011	2026
003		Склад СУГ	1	6840	вент. труба	0149	5	0,2	1,5	0,047124	30,3	592477	725724							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000035	0,083	0,0000862	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,114544	2700,474	2,820515	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0021	49,509	0,05171	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000117	0,276	0,000287	2026
003		**Компрессор**	**1**	**4320**	**труба**	**0151**	**12**	**0,5**	**15,11**	**2,9667**	**400**	**592875**	**725622**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,065267	54,234	1,015032	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,261067	216,936	4,060114	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,002127	1,767	0,033079	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,919667	764,204	14,302661	2026
003		**Свеча котельной**	**5**	**1,05**	**свеча**	**0152**	**1,5**	**0,025**	**15,99**	**0,0078491**	**30,3**	**592735**	**725837**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,00033	2026
003		**Печь нагреватель**	**1**	**8616**	**труба**	**0154**	**5,7**	**0,95**	**0,46**	**0,325987**	**630**	**592939**	**725815**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,034537	350,437	1,071255	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005612	56,943	0,174071	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000416	4,221	0,006078	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027266	276,66	0,845713	2026
																				0410	Метан (727*)	0,027266	276,66	0,845713	2026
003		**ДЭС 1400**	**1**	**29**	**труба**	**0155**	**2**	**0,15**	**37,54**	**0,6633866**	**450**	**592877**	**725648**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,199167	8779,447		2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,858917	11413,281		2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,366528	1463,242		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,733056	2926,484		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,832639	7316,205		2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,087967	351,179		2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,087967	351,179		2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,879667	3511,78		2026
003		Дренажная емкость	1	8760	дых. клапан	0156	4,1	0,1	0,57	0,0044768	30,3	592892	725768							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000032	7,941	0,0000006	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,172258	290914,438	0,020717	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,433248	107517,371	0,007657	2026
																				0602	Бензол (64)	0,005658	1404,123	0,0001	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001778	441,239	0,000031	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,003557	882,726	0,000063	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000065	16,131	0,000001	2026
003		**Свеча компрессора С101 (стартер) 6138**	**1**	**0.05**	**свеча**	**0157**	**2**	**0,1**	**33,95**	**0,2666667**	**40**	**592908**	**725675**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,012746	2026
003		**Свеча компрессора С101 (насоса предсмазки)**	**1**	**0.05**	**свеча**	**0158**	**2**	**0,025**	**543,25**	**0,2666667**	**40**	**592909**	**725675**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000066	2026
003		**Котел-утитилизатор**	**1**	**8616**	**труба**	**0159**	**14**	**0,25**	**2,99**	**0,1467**	**264**	**592812**	**725617**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,12896	1729,165	4,205159	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,020956	280,989	0,683338	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001374	18,423	0,013141	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,403	5403,642	13,141123	2026
003		**Дизель-генератор**	**1**	**145**	**труба**	**0160**	**2,5**	**0,152**	**62,98**	**1,1428**	**63**	**592835**	**725871**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3925	422,713	0,08526	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,51025	549,527	0,110838	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,065417	70,453	0,01421	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,130833	140,904	0,02842	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,327083	352,261	0,07105	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0157	16,909	0,00341	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0157	16,909	0,00341	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,157	169,085	0,034104	2026
003		**Свеча ГТУ 802 (Пуска стартера)**	**1**	**0.02**	**свеча**	**0161**	**13,1**	**0,106**	**9,02**	**0,07963**	**44**	**592683**	**725669**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,004163	2026
003		**Свеча ГТУ 803 (Пуска стартера)**	**1**	**0.02**	**свеча**	**0162**	**13,1**	**0,106**	**9,02**	**0,07963**	**44**	**592683**	**725667**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,004163	2026
003		Продувочная свеча ГРШ (за территорией)	1	0.03	свеча	0163	2,6	0,022	0,2	0,000075	30,3	592308	725942							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000007	2026
003		Свеча котла-утилизатора	1	0.17	свеча	0164	10,7	0,025	0,05	0,0000245	40	592812	725617							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,000012	2026
003		Емкость отработанного масла	1	8760	дых. клапан	0165	5	0,05	7,08	0,0139016	30,3	592832	725861							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0036	287,705	0,000018	2026
003		Емкость для дизельного топлива	1	8760	дых. клапан	0166	2,1	0,03	0,94	0,0006667	30,3	592835	725871							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006	9,998	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002087	3477,777	0,000654	2026
003		**Блок дозирования реагентов**	**1**	**8400**	**труба**	**0167**	**3**	**0,3**	**0,02**	**0,0014137**	**30,3**	**592812**	**725764**							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,230925	181477,78	0,012384	2026
003		Лаборатория	1	8760	труба	0168	2	0,25	4,24	0,208	30,3	592709	725811							0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000052	0,278	0,001652	2026
		Лаборатория	1	8760																0302	Азотная кислота (5)	0,001	5,341	0,031536	2026
																				0303	Аммиак (32)	0,000098	0,523	0,003104	2026
																				0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000264	1,41	0,008326	2026
																				0322	Серная кислота (517)	0,000054	0,288	0,001684	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000492	2,628	0,015516	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000162	0,865	0,005116	2026
																				0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000986	5,267	0,031094	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00334	17,84	0,10533	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,001274	6,805	0,040176	2026
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000384	2,051	0,01211	2026
																				2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0049	26,172	0,154526	2026
003		**РММ. Шлифовальный станок ВЗ-818Е**	**1**	**1685**	**станок**	**0169**	**2**	**0,25**	**4,24**	**0,2081305**	**30,3**	**592725**	**725800**							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,009422	50,294	0,003528	2026
		Мойка для чистки деталей																							
		Пайка	**1**	**183**																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000811	4,329	0,000304	2026
		Ямобур																		0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,0003064	1,636	0,000001103	2026
			1	**1**																0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000558	2,979	0,00000201	2026
			1	**40**																0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001058	5,648	0,000396	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000172	0,918	0,000064	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011723	62,577	0,004389	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000661	3,528	0,000248	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафтороалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,002909	15,528	0,001089	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0492	262,627	0,032413	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,0828	441,982	0,188398	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный плак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,101234	540,381	0,014862	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0012	6,406	0,001313	2026
004		**Продувочная свеча С-002/1 (Камера запуска)**	**1**	**0.2**	**свеча**	**0201**	**4,8**	**0,057**	**30,57**	**0,0780074**	**30,3**	**592883**	**725517**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,294899	2026
004		**Продувочная свеча С-001/1 (Участок КР-1 до КР-2)**	**1**	**0.15**	**свеча**	**0202**	**4,5**	**0,16**	**3102,5**	**62,38**	**30,3**	**593050**	**725415**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000527	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			203,261151	2026
		Продувочная свеча С-002/3 (Свеча камеры приема ОУ)	**1**	**0.2**																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000206	2026
004		**Емкость дизтоплива**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0204**	**3**	**0,02**	**28,33**	**0,0089002**	**30,3**	**594665**	**728927**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000782	9,762	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027833	3474,322	0,000636	2026
005		**БКНС. Дизельный генератор**	**1**	**39**	**труба**	**0301**	**2,5**	**0,4**	**3,75**	**0,4712389**	**635**	**592411**	**724401**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,964167	13863,104	0,06369	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,553417	18022,034	0,082797	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,327361	2310,516	0,010615	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,654722	4621,032	0,02123	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,636806	11552,588	0,053075	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,078567	554,526	0,002548	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,078567	554,526	0,002548	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,785667	5545,243	0,025476	2026
005		Емкость дизтоплива	1	8760	дых. клапан	0302	3	0,02	28,33	0,0089	30,3	592414	724407							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000078	9,737	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027833	3474,4	0,000641	2026
012		**Емкости-отстойники**	**1**	**8760**	**емкость**	**0350**	**3**	**0,15**	**0,39**	**0,0069**	**30,3**	**592916**	**725674**							0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00005	8,051	0,000000001	2026
007		**Котел ПАР**	**1**	**4080**	**труба**	**0401**	**1,9**	**0,25**	**4,37**	**0,2145119**	**325**	**591263**	**726723**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03728	380,683	0,303552	2026
		Котел ПАР	**1**	**240**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006058	61,861	0,049327	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002083	21,27		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,050264	513,268	0,000949	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,166563	1700,849	0,9486	2026
008		**Бронденбург (отопительный котел)**	**1**	**5357**	**труба**	**0501**	**8**	**0,2**	**1,73**	**0,0542**	**180**	**593651**	**726738**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	203,285	0,023397	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	33,034	0,003802	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000694	21,247	0,002443	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,016667	510,263	0,058638	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029688	908,902	0,104449	2026
008		**Бронденбург (котел горячей воды)**	**1**	**5357**	**труба**	**0502**	**8**	**0,2**	**1,73**	**0,0542**	**180**	**593654**	**726737**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	203,285	0,023397	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	33,034	0,003802	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000694	21,247	0,002443	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,016667	510,263	0,058638	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029688	908,902	0,104449	2026
008		Котельная Бронденбург. Емкость д/т	1	8760	труба	0503	0,5	0,251	0,14	0,00694	30,3	593652	726749							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000052	8,324	0,000001	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018483	2958,849	0,000228	2026
008		**АБК (отопительный котел)**	**1**	**5357**	**труба**	**0508**	**8**	**0,2**	**1,76**	**0,0552**	**190**	**593626**	**726808**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	204,008	0,022884	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	33,151	0,003719	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000692	21,261	0,00239	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0166	510,02	0,057354	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029569	908,481	0,102162	2026
008		**АБК (котел горячей воды)**	**1**	**5357**	**труба**	**0509**	**8**	**0,2**	**1,76**	**0,0552**	**190**	**593629**	**726808**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00664	204,008	0,022884	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001079	33,151	0,003719	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000692	21,261	0,00239	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0166	510,02	0,057354	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,029569	908,481	0,102162	2026
008		Котельная АБК. Емкость д/т	1	8760	труба	0510	0,5	0,25	0,14	0,006944	30,3	593627	726802							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000052	8,32	0,000001	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018483	2957,144	0,000227	2026
008		**Дизельный генератор 500 кВт**	**1**	**25**	**труба**	**0511**	**3**	**0,235**	**4,53**	**0,1964825**	**635**	**593764**	**726815**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,8175	13838,438	0,00969	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,06275	17989,97	0,012597	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,13625	2306,406	0,001615	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,2725	4612,813	0,00323	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,68125	11532,032	0,008075	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0327	553,538	0,000388	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0327	553,538	0,000388	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,327	5535,375	0,003876	2026
008		**РММ. Заточной станок**	**1**	**3420**	**труба**	**0513**	**3,5**	**0,5**	**0,66**	**0,13**	**30,3**	**593768**	**726789**							2902	Взвешенные частицы (116)	0,0084	71,787	0,103421	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0052	44,44	0,064022	2026
008		**Электросварочный цех. Сварка**	**1**	**1368**	**труба**	**0514**	**3,3**	**0,15**	**6,62**	**0,1169853**	**30,3**	**593777**	**726793**							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,000868	8,243	0,004276	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000075	0,712	0,000368	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000097	0,921	0,00048	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000016	0,152	0,000078	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00108	10,257	0,00532	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000061	0,579	0,0003	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000268	2,545	0,00132	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000114	1,083	0,00056	2026
008		**Электросварочный цех. Газорезка**	**1**	**384**	**труба**	**0515**	**2,3**	**0,2**	**3,5**	**0,109956**	**30,3**	**593780**	**726800**							0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02025	204,605	0,027994	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000306	3,092	0,000422	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,008667	87,571	0,011981	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001408	14,226	0,001947	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375	138,929	0,019008	2026
008		**Столярка. Станки по деревообработке**	**1**	**1902.5**	**труба**	**0516**	**2**	**0,6**	**1,67**	**0,471**	**30,3**	**593674**	**726719**							2936	Пыль древесная (1039*)	0,666	1570,953	1,663529	2026
002		**Дизельный генератор 250 кВт**	**1**	**60**	**труба**	**0551**	**2**	**0,2**	**5,73**	**0,1800133**	**434**	**591676**	**726127**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,583333	8392,063	0,126	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,758333	10909,683	0,1638	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,097222	1398,675	0,021	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,194444	2797,349	0,042	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,486111	6993,388	0,105	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,023333	335,678	0,00504	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,023333	335,678	0,00504	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,233333	3356,822	0,0504	2026
002		**Дизельный генератор 250 кВт**	**1**	**60**	**труба**	**0552**	**2**	**0,2**	**5,73**	**0,1799**	**434**	**591681**	**726127**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,583333	8397,348	0,126	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,758333	10916,554	0,1638	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,097222	1399,556	0,021	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,194444	2799,111	0,042	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,486111	6997,792	0,105	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,023333	335,889	0,00504	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,023333	335,889	0,00504	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,233333	3358,936	0,0504	2026
002		**Дизельный генератор 250 кВт**	**1**	**60**	**труба**	**0553**	**2**	**0,2**	**5,73**	**0,1799**	**434**	**591686**	**726127**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,583333	8397,348	0,126	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,758333	10916,554	0,1638	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,097222	1399,556	0,021	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,194444	2799,111	0,042	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,486111	6997,792	0,105	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,023333	335,889	0,00504	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,023333	335,889	0,00504	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,233333	3358,936	0,0504	2026
002		Расходная емкость ДГУ (1)	1	8760	емкость	0555	2	0,05	0,01	0,00002	30,3	591748	726213							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	11,11	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000073	4055,11	0,000645	2026
002		Расходная емкость ДГУ (3)	1	8760	емкость	0557	2	0,05	0,01	0,00002	30,3	591751	726217							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002	11,11	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000073	4055,11	0,000645	2026
002		Расходная емкость ДГУ (4)	1	8760	емкость	0558	2	0,05	0,01	0,00002	30,3	591754	726213							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	55,549	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000282	15664,945	0,000645	2026
010		**Резервуар конденсата 5000 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0601**	**15**	**0,05**	**16,81**	**0,0330064**	**30,3**	**593024**	**725779**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00014	4,712	0,000592	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,074739	170814,729	21,458002	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,875571	63131,355	7,930657	2026
																				0602	Бензол (64)	0,024494	824,463	0,103572	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007698	259,113	0,032551	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,015396	518,226	0,065102	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000361	12,151	0,001527	2026
010		**Резервуар конденсата 5000 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0602**	**15**	**0,05**	**16,81**	**0,033**	**30,3**	**593027**	**725743**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00014	4,713	0,000592	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,074739	170847,856	21,458002	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,875571	63143,599	7,930657	2026
																				0602	Бензол (64)	0,024494	824,623	0,103572	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007698	259,163	0,032551	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,015396	518,327	0,065102	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000361	12,154	0,001527	2026
010		**Резервуар конденсата 5000 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0603**	**15**	**0,05**	**16,96**	**0,0333**	**30,3**	**593030**	**725706**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00014	4,671	0,000592	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,074739	169308,687	21,458002	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,875571	62574,738	7,930657	2026
																				0602	Бензол (64)	0,024494	817,194	0,103572	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,007698	256,829	0,032551	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,015396	513,657	0,065102	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000361	12,044	0,001527	2026
010		**Резервуар конденсата 5000 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0604**	**15**	**0,05**	**16,96**	**0,033301**	**30,3**	**593156**	**725717**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000455	15,18	0,000919	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	16,482875	549902,195	33,330401	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6,091901	203238,193	12,318574	2026
																				0602	Бензол (64)	0,079558	2654,217	0,160877	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,025004	834,184	0,050561	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,050008	1668,368	0,101123	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,001173	39,134	0,002372	2026
010		**Резервуар конденсата 5000 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0605**	**150**	**0,05**	**16,96**	**0,0333009**	**30,3**	**593159**	**725720**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000455	15,18	0,000919	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	16,482875	549903,846	33,330401	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	6,091901	203238,803	12,318574	2026
																				0602	Бензол (64)	0,079558	2654,224	0,160877	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,025004	834,187	0,050561	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,050008	1668,373	0,101123	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,001173	39,134	0,002372	2026
011		**Свеча продувочная** **Дренажная емкость**	**1** **1**	**0.05** **0.67**	**свеча**	**0702**	**5**	**0,057**	**2704**	**6,8999715**	**30,3**	**593067**	**723120**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00189	0,304	0,000046029	2026
																				0410	Метан (727*)	0,01755	2,826	0,000429	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,06831	10,999	0,001675	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,20898	33,649	0,0051093	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2,40057	386,524	0,058684	2026
011		**Мерная емкость нефти** **Мерная емкость конденсата**	**1** **1**	**8760** **8760**	**дых. клапан**	**0703**	**3**	**0,2**	**9,36**	**0,294**	**30,3**	**592934**	**723101**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00166	6,273	0,000288	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,003684	7571,67	0,348141	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,741127	2800,626	0,128771	2026
																				0602	Бензол (64)	0,009679	36,576	0,001682	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,003042	11,495	0,000528	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,006084	22,991	0,001057	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000124	0,469	0,000022	2026
011		**Мерная емкость конденсата** **Мерная емкость конденсата**	**1** **1**	**8760** **8760**	**дых. клапан**	**0704**	**3**	**0,2**	**9,36**	**0,294**	**30**	**592949**	**723101**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001012	3,82	0,000312	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,222016	4613,277	0,377171	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,452006	1706,384	0,13951	2026
																				0602	Бензол (64)	0,005903	22,285	0,001822	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001855	7,003	0,000573	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,003711	14,01	0,001145	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000087	0,328	0,000026	2026
011		**Подогреватель**	**1**	**8616**	**труба**	**0705**	**7,3**	**0,696**	**3,53**	**1,342051**	**325**	**593074**	**723104**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,147048	240,01	4,561076	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,023895	39,001	0,741166	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001533	2,502	0,022403	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,100502	164,038	3,117337	2026
																				0410	Метан (727*)	0,100502	164,038	3,117337	2026
011		**Дизельный генератор (резерв)**	**1**	**54**	**труба**	**0706**	**1,5**	**0,486**	**0,07**	**0,0129856**	**635**	**592964**	**723159**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054167	13873,817	0,00456	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,070417	18035,937	0,005928	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009028	2312,346	0,00076	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018056	4624,691	0,00152	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045139	11561,472	0,0038	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002167	555,035	0,000182	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	555,035	0,000182	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021667	5549,578	0,001824	2026
011		**Горизонтальная факельная установка**	**1**		**ГФУ**	**0708**	**2,2**	**0,062**	**4,1**	**0,012**	**952,9**	**592982**	**723175**													2026
011		Дренажная емкость	1	8760	дых. клапан	0709	3	0,05	3,51	0,0069	30,3	592977	723144							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00324	521,682	0,0000622	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3,912624	629982,937	0,075064	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,4472	233017,869	0,027765	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0189	3043,144	0,000363	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00594	956,417	0,000114	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,01188	1912,833	0,000228	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000216	34,779	0,0000041	2026
013		**ГТЭС-26 МВт**	**1**	**8520**	**труба**	**0750**	**30**	**3**	**40,57**	**286,777**	**472,6**	**592505**	**726133**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,486679	33,206	106,943424	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,566585	5,396	17,378306	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,044491	0,424	0,642945	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	29,250262	278,566	897,164036	2026
																				0410	Метан (727*)	4,240476	40,384	130,06388	2026
013		**Свеча продувочная**	**1**	**30**	**свеча**	**0751**	**11**	**0,025**	**1**	**0,0004909**	**30,3**	**592506**	**726121**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000006	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			2,365508	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000002	2026
013		**Продувочная свеча газопровода**	**1**	**30**	**свеча**	**0752**	**18**	**0,211**	**1**	**0,0349667**	**988,9**	**592485**	**726117**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,462492	2026
009		**Свеча продувочная**	**1**	**4**	**свеча**	**0801**	**22**	**0,273**	**1**	**0,0585349**	**30,3**	**593540**	**725841**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,009949	2026
009		**Свеча продувочная**	**1**	**4**	**свеча**	**0802**	**5**	**0,089**	**1**	**0,006204**	**30,3**	**593049**	**723119**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,009949	2026
009		**Резервуар хранения дизтоплива**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0803**	**2**	**0,05**	**0,02**	**0,0000393**	**30,3**	**593523**	**725850**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003	8,481	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000122	3448,872	0,000647	2026
009		Дыхательный клапан емкости для конденсата	1	8760	дых. клапан	0804	1,8	0,102	0,47	0,0038405	30,3	593527	725820							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000073	21,118	0,00000003	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,662671	770263,825	0,001115	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,984096	284681,641	0,000412	2026
																				0602	Бензол (64)	0,012852	3717,857	0,000005	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,004039	1168,412	0,000002	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,008078	2336,823	0,000003	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000189	54,674	0,00000008	2026
009		Резервуар для слива масла	1	8760	дых. клапан	0805	1,3	0,05	0,01	0,0000196	30,3	593529	725838							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000011	623,514	0,000018	2026
009		**Дизельный генератор**	**1**	**136**	**труба**	**0806**	**2,4**	**0,219**	**9,37**	**0,3529537**	**447,7**	**593524**	**725849**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,166667	8726,117	0,1467	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,516667	11343,952	0,19071	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,194444	1454,349	0,02445	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,388889	2908,706	0,0489	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,972222	7271,761	0,12225	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,046667	349,047	0,005868	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,046667	349,047	0,005868	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,466667	3490,448	0,05868	2026
009		**ДЭС-33**	**1**	**46**	**труба**	**0807**	**1,5**	**0,05**	**6,62**	**0,0129983**	**635**	**594430**	**726914**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054167	13860,262	0,00471	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,070417	18018,315	0,006123	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009028	2310,086	0,000785	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018056	4620,173	0,00157	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045139	11550,175	0,003925	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002167	554,492	0,000188	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	554,492	0,000188	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021667	5544,156	0,001884	2026
009		**Свеча продувочная**	**1**	**4**	**свеча**	**0808**	**5,4**	**0,04**	**9,55**	**0,012**	**30,3**	**593548**	**725868**							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,12667	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
014		Дефлектор (здание первичного хладагента) Дефлектор (здание первичного хладагента) Дефлектор (здание первичного хладагента) Дефлектор (здание первичного хладагента)	1 1	8760 8760	дефлектор	0901	13,8	0,71	11,25	4,4555555	30,3	592057	725706							0410 1023 1034 2735	Метан (727*) 2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436) Пропан-1,2-диол (1007*) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,255222 0,062183 0,065049 0,005563	63,639 15,505 16,22 1,387	7,717923 1,8804 1,967088 0,168216	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор ПХУ С-3800**	**1**	**4320**	**труба**	**0902**	**17,6**	**0,6**	**7,74**	**2,1879**	**400**	**592059**	**725712**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,118617 0,474467 0,003865 1,671417	133,651 534,602 4,355 1883,258	1,844732 7,378911 0,060108 25,993877	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор ПХУ С-3800**	**1**	**2160**	**труба**	**0903**	**17,6**	**0,6**	**7,74**	**2,1879**	**400**	**592060**	**725706**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,118617 0,474467 0,003865 1,671417	133,651 534,602 4,355 1883,258	0,922366 3,689455 0,030054 12,996939	2026 2026 2026 2026
014		Дефлектор (здание компрессоров товарного газа) Дефлектор (здание компрессоров товарного газа) Дефлектор (здание компрессоров товарного	1 1	8760 8760	дефлектор	0904	13,8	0,71	11,61	4,5972222	30,3	591984	725703							0410 0415 1023 2735	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,0583 0,090024 0,008093 0,000307	14,089 21,756 1,956 0,074	1,763006 2,722326 0,244729 0,009296	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор С-3300**	**1**	**4320**	**труба**	**0905**	**17,6**	**0,6**	**12,34**	**3,4892**	**400**	**591994**	**725703**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,117517 0,470067 0,003829 1,655917	83,029 332,113 2,705 1169,944	1,827624 7,310482 0,059549 25,752821	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор С-3300**	**1**	**4320**	**труба**	**0906**	**17,6**	**0,6**	**12,34**	**3,4892**	**400**	**591999**	**725700**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,117517 0,470067 0,003829 1,655917	83,029 332,113 2,705 1169,944	1,827624 7,310482 0,059549 25,752821	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор С-3300**	**1**	**4320**	**труба**	**0907**	**17,6**	**0,6**	**12,34**	**3,4892**	**400**	**591995**	**725712**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,117517 0,470067 0,003829 1,655917	83,029 332,113 2,705 1169,944	1,827624 7,310482 0,059549 25,752821	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор С-3300**	**1**	**4320**	**труба**	**0908**	**17,6**	**0,6**	**12,34**	**3,4892**	**400**	**592007**	**725701**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,117517 0,470067 0,003829 1,655917	83,029 332,113 2,705 1169,944	1,827624 7,310482 0,059549 25,752821	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор С-3300**	**1**	**2160**	**труба**	**0909**	**17,6**	**0,6**	**12,34**	**3,4892**	**400**	**592006**	**725715**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,117517 0,470067 0,003829 1,655917	83,029 332,113 2,705 1169,944	0,913812 3,655241 0,029774 12,876411	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор С-3300**	**1**	**2160**	**труба**	**0910**	**17,6**	**0,6**	**12,34**	**3,4892**	**400**	**592013**	**725710**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,117517 0,470067 0,003829 1,655917	83,029 332,113 2,705 1169,944	0,913812 3,655241 0,029774 12,876411	2026 2026 2026 2026
014		Дефлектор (здание компрессоров регенерации) Дефлектор (здание компрессоров регенерации) Дефлектор (здание компрессоров регенерации) Дефлектор (здание компрессоров регенерации) Дефлектор (здание компрессоров	1 1 1	8760 8760 8760	дефлектор	0911	13,8	0,71	11,41	4,5174488	30,3	592107	725715							0333 0410 0415 0416 1023 2735 2754	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000175 0,127786 0,142278 0,004974 0,010794 0,002873 0,001142	0,043 31,427 34,991 1,223 2,655 0,707 0,281	0,005302 3,86425 4,302489 0,150497 0,326417 0,086867 0,034565	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор С-3000**	**1**	**2160**	**труба**	**0912**	**17,6**	**0,6**	**11,75**	**3,3233**	**400**	**592114**	**725724**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3124 1,2496 0,00509 2,414	231,736 926,945 3,776 1790,689	2,429222 9,71689 0,03958 18,771264	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор С-3000**	**1**	**2160**	**труба**	**0913**	**17,6**	**0,6**	**11,75**	**3,3233**	**400**	**592118**	**725714**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3124 1,2496 0,00509 2,414	231,736 926,945 3,776 1790,689	2,429222 9,71689 0,03958 18,771264	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор С-3200**	**1**	**2160**	**труба**	**0914**	**17,6**	**0,2**	**19,48**	**0,612**	**400**	**592125**	**725712**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,016133 0,064533 0,000526 0,227333	64,985 259,946 2,119 915,722	0,12545 0,501809 0,00409 1,767741	2026 2026 2026 2026
014		**Компрессор С-3200**	**1**	**2160**	**труба**	**0915**	**17,6**	**0,2**	**19,48**	**0,6119837**	**400**	**592131**	**725724**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,016133 0,064533 0,000526 0,227333	64,987 259,953 2,119 915,746	0,12545 0,501809 0,00409 1,767741	2026 2026 2026 2026
014		**Печь нагрева горячего масла Н-3600** **Печь нагрева горячего масла Н-3600** **Печь нагрева горячего масла Н-3600** 	**1** **1**	**2160** **2160**	**труба**	**0916**	**47,6**	**2**	**3,03**	**9,523018**	**630**	**592144**	**725770**							0301 0304 0330 0337 0410	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0,149529 0,0243 0,03627 3,125001 3,125001	51,937 8,44 12,598 1085,427 1085,427	1,550316 0,251943 0,177175 32,4 32,4	2026 2026 2026 2026 2026
014		**Печь нагрева газа регенерации Н-3200**	**1**	**4320**	**труба**	**0917**	**36**	**1,2**	**1,22**	**1,378507**	**630**	**592115**	**725749**							0301 0304 0330 0337 0410	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0,014156 0,0023 0,003434 0,295833 0,295833	33,967 5,519 8,24 709,844 709,844	0,220154 0,03577 0,025159 4,6008 4,6008	2026 2026 2026 2026 2026
014		**Блочная котельная** **Блочная котельная**	**1** **1**	**1080** **1080**	**труба**	**0918**	**8**	**0,5**	**8,09**	**1,5884678**	**300**	**592039**	**725614**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,61744 0,100334 0,009686 2,411598	815,846 132,575 12,798 3186,533	2,40033 0,390054 0,011048 9,37629	2026 2026 2026 2026
014		Здание механической мастерской	1	4949	труба	0919	2	0,1	0,01	0,0000785	30,3	592078	725620							0123 0143 0301 0304 0337 0342 0344 2902 2908 2930	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,003336 0,000287 0,000374 0,000061 0,00415 0,000234 0,00103 0,12336 0,000437 0,00066	47213,495 4061,832 5293,12 863,316 58733,814 3311,738 14577,308 1745880,311 6184,741 9340,799	0,004383 0,000377 0,000492 0,00008 0,005453 0,000308 0,001353 0,601413 0,000574 0,001159	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
014		**Здание установки аминовой очистки (дефлектор)** **Здание установки аминовой очистки (дефлектор)** **Здание установки аминовой очистки (дефлектор)** **Здание установки аминовой очистки (дефлектор)** **Здание установки аминовой очистки (дефлектор)** **Здание установки аминовой очистки**	**1** **1** **1** **1**	**8760** **8760** **8760** **8760**	**труба**	**0920**	**25**	**0,71**	**9,44**	**3,7374774**	**30,3**	**592127**	**725809**							0333 0410 0415 0416 1052 1716 2735 2754	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Метанол (Метиловый спирт) (338) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,020025 0,324898 0,485426 0,081114 0,001323 0,000014 0,004142 0,000289	5,953 96,578 144,296 24,112 0,393 0,004 1,231 0,086	0,605527 9,824919 14,679312 2,452886 0,040012 0,000414 0,125266 0,008717	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		(дефлектор)																		3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,050536	15,022	1,528216	2026
014		Дренажная емкость отработанного компрессорного масла	1	8760	дых. клапан	0921	3	0,1	0,53	0,0042	30,3	592146	725811							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001625	429,847	0,000073	2026
014		**Факел (коллектор влажного газа)** **Пилотная горелка факела влажного газа**	**1** **1**	**8760** **8760**	**факел**	**0922**	**82,5**	**0,568**	**427,71**	**108,376709**	**1711,7**	**592172**	**725471**							0301 0304 0328 0330 0333 0337 0410	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0,097 0,0158 0,0809 0,000052 0,00036087 0,8084 0,0202	6,507 1,06 5,427 0,003 0,024 54,228 1,355	6,469 1,0512 5,3909 0,0016 0,024823 53,9082 1,3477	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
014		**Факел (коллектор сухого газа)** **Пилотная горелка факела "сухого" коллектора**	**1** **1**	**8760** **8760**	**факел**	**0923**	**82,4**	**0,251**	**427,71**	**21,1634628**	**1711,7**	**592174**	**725471**							0301 0304 0328 0330 0333 0337 0410	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0,8594 0,0572 0,0093 0,0477 0,000052 0,00000003 0,4769 0,0119	19,649 3,195 16,386 0,018 0,00001 163,822 4,088	1,8594 0,3022 1,5496 0,0016 0,000001 15,4947 0,3873	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
014		**Продувочная свеча**	**1**	**24**	**свеча**	**0924**	**30**	**0,1**	**2,21**	**0,0173573**	**30,3**	**591862**	**725025**							0333 0410	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*)			0,001441 2,88	2026 2026
014		**Факел (коллектор кислого газа/ амина)** **Пилотная горелка факела коллектора с УАО**	**1** **1**	**8760** **8760**	**факел**	**0925**	**82,1**	**0,033**	**427,71**	**0,3658198**	**1711,7**	**592170**	**725471**							0301 0304 0328 0330 0333 0337 0410	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0,0177 0,0029 0,0147 0,002952 0,000002475 0,147 0,0036	351,753 57,632 292,134 58,665 0,049 2921,342 71,543	5,0728 0,8244 4,2274 1,1594 0,000986 42,2731 0,2058	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
014		**Факел СУГ при ППР (декомпрессия и продувка оборудования)** **Факел FL-3900 (дежурная горелка)**	**1** **1**	**8760** **8760**	**факел**	**0926**	**35,9**	**0,263**	**431,55**	**23,4440425**	**1715,6**	**591676**	**724983**							0301 0304 0328 0330 0333 0337 0410	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0,3021 0,0491 0,2517 0,00283 0,00000158 2,5172 0,063	93,865 15,256 78,205 0,879 0,0005 782,114 19,575	1,117 0,1815 0,9309 0,4977 0,003485 9,3089 0,2327	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
014		Дренажная емкость	1	8760	дых. клапан	0927	3	0,1	0,53	0,0042	30,3	592130	725755							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001625	429,847	0,000073	2026
014		Дренажная емкость	1	8760	дых. клапан	0928	3	0,1	0,53	0,0042	30,3	592133	725754							2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001625	429,847	0,000073	2026
014		**ДЭС-33**	**1**	**130**	**труба**	**0930**	**15**	**0,2**	**0,1**	**0,0032**	**400**	**592173**	**725611**							0301 0304 0328 0330 0337 1301 1325 2754	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001158 0,001506 0,000193 0,000386 0,000965 0,000046 0,000046 0,000463	892,095 1160,185 148,682 297,365 743,412 35,437 35,437 356,684	0,06804 0,088452 0,01134 0,02268 0,0567 0,002722 0,002722 0,027216	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
014		Дренажная емкость теплоносителя V-3812	1	360	дых. клапан	0931	3	0,1	1,27	0,01	95	591982	725678							1034	Пропан-1,2-диол (1007*)	1,242312	167461,837	0,0000002	2026
014		Блок дозирования метанола (ST-3901)	1	2100	труба	0932	5	0,05	0,01	0,0000003	30,3	592028	725718							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,022412	82998285,71	0,169433	2026
014		Блок дозирования метанола (ST-3902)	1	2100	труба	0933	5	0,05	0,01	0,0000003	30,3	592027	725720							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,022412	82998285,71	0,169433	2026
014		Блок дозирования метанола (ST-3903)	1	2100	труба	0934	5	0,05	0,01	0,0000003	30,3	592031	725720							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,022412	82998285,71	0,169433	2026
014		**Емкость для дизельного топлива**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**0936**	**2,1**	**0,03**	**0,94**	**0,0006644**	**30,3**	**592173**	**725610**							2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008722	14584,657	0,000643	2026
014		**Компрессор ПХУ С-3800**	**1**	**2160**	**дых. клапан**	**0945**	**2,1**	**0,03**	**0,94**	**0,0006644**	**30,3**	**592175**	**725610**							0301 0304 0330 0337	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,118617 0,474467 0,003865 1,671417	198347,657 793388,957 6462,933 2794891,511	0,922366 3,689455 0,030054 12,996939	2026 2026 2026 2026
002		Скважина 22. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1004	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594692	727721							0333 0415 0416 1716	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009414 0,853364 0,03293 0,000038	12601,025 1142262,682 44078,154 50,865	0,000122 0,011019 0,000425 0,0000005	2026 2026 2026 2026
002		**Скважина 22. СКО (насос)**	**1**	**40.2**	**насос**	**1005**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**594687**	**727624**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 22. ГФУ** **Скв. 22. ГФУ. Продувка с отжигом**	**1** **1**	**20** **0.08**	**ГФУ**	**1006**	**2**	**0,061**	**36,52**	**0,1067285**	**1550,2**	**594687**	**727721**							0301 0304 0328 0330 0333 0337 0410	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0,300741 0,048882 0,250534 2,326335 0,026768 2,50574 0,062659	18818,452 3058,724 15676,819 145567,195 1674,971 156793,215 3920,8	0,021202 0,0034003 0,017701 0,1641135 0,0001072 0,176814 0,0044004	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
002		Скважина 54. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1007	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593318	727498							0333 0415 0416 1716	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009414 0,853364 0,03293 0,000038	12601,025 1142262,682 44078,154 50,865	0,000122 0,011019 0,000425 0,0000005	2026 2026 2026 2026
002		**Скважина 54. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1008**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**593313**	**727401**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 54. ГФУ** **Скв. 54. ГФУ. Продувка с отжигом**	**1** **1**	**20** **0.08**	**ГФУ**	**1009**	**2**	**0,061**	**33,11**	**0,0967629**	**1550,2**	**593313**	**727498**							0301 0304 0328 0330 0333 0337 0410	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	0,280988 0,045627 0,234107 2,173661 0,055681 2,341271 0,058527	19393,249 3149,087 16157,613 150021,88 3842,995 161589,998 4039,42	0,019304 0,0031006 0,016103 0,1492292 0,0001155 0,160731 0,0040008	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
002		Скважина 51. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1010	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592013	727658							0333 0415 0416 1716	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009414 0,853364 0,03293 0,000038	12601,025 1142262,682 44078,154 50,865	0,000122 0,011019 0,000425 0,0000005	2026 2026 2026 2026
002		Скважина 51. СКО (насос)	1		насос	1011	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	592008	727561												2026
002		**Скв. 51_2. ГФУ**	**1**		**ГФУ**	**1012**	**2,6**	**0,123**	**98,64**	**0,289**	**1550,2**	**592008**	**727561**												2026
002		Скважина 52. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1013	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594447	728421							0333 0415 0416 1716	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,021593 0,961946 0,041527 0,000043	28903,115 1287604,139 55585,591 57,557	0,000279 0,01242 0,000536 0,0000006	2026 2026 2026 2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1014**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**594442**	**728324**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скважина 52. ГФУ** **Скв. 52. ГФУ. Продувка с отжигом**	**1** **1**	**20** **0.08**	**ГФУ**	**1015**	**2**	**0,061**	**236,87**	**0,6922447**	**1550,2**	**594442**	**728421**							0301 0304 0328 0330 0333 0337 0410	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Метан (727*)	1,924618 0,312739 1,603832 14,966042 0,099514 16,038718 0,400958	18567,634 3017,13 15472,871 144383,972 960,055 154732,548 3868,218	0,137803 0,0224005 0,114803 1,065847 0,000925 1,148027 0,0287007	2026 2026 2026 2026 2026 2026 2026
002		Скважина 62. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1016	2	0,005	40,74	0,0007999	30,3	593829	724715							0333 0415 0416 1716	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,009414 0,853364 0,03293 0,000038	13075,198 1185245,689 45736,802 52,779	0,000122 0,011019 0,000425 0,0000005	2026 2026 2026 2026
002		**Скважина 62. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1017**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**593824**	**724618**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		**Скв. 62. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1018**	**2**	**0,061**	**14,33**	**0,0418789**	**1550,2**	**593824**	**724715**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,123758	19735,57	0,008303	2026
		Скв. 62. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.08**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,020156	3214,258	0,0013004	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,103165	16451,624	0,006902	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,957507	152692,729	0,06402	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,037678	6008,475	0,0001106	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,031353	164468,88	0,068922	2026
																				0410	Метан (727*)	0,025766	4108,879	0,0017005	2026
002		Скважина 65. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1019	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594746	724565							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 65. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1020**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**594741**	**724468**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 65. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1021**	**2**	**0,061**	**19,11**	**0,0558483**	**1550,2**	**594741**	**724565**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,161902	19360,382	0,011003	2026
		Скв. 65. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.08**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02633	3148,564	0,0018004	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,134935	16135,645	0,009202	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,252301	149751,243	0,0853196	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,037236	4452,713	0,0001104	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,348953	161308,973	0,091821	2026
																				0410	Метан (727*)	0,033734	4033,941	0,0023005	2026
002		Скважина 63. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1022	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594746	724565							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		Скважина 56. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1025	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595495	725496							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 56. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1026**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033003**	**30,3**	**595497**	**725496**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,033141	2026
002		**Скв. 56. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1027**	**2**	**0,061**	**37,88**	**0,110703**	**1550,2**	**595495**	**725596**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,31979	19291,996	0,022004	2026
		Скв. 56. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.08**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,051925	3132,483	0,0036006	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,266509	16077,709	0,018403	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,474316	149268,249	0,1705305	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,058358	3520,567	0,0001162	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,665185	160782,818	0,183733	2026
																				0410	Метан (727*)	0,066652	4020,92	0,0046008	2026
002		Скважина 30. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1028	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595707	726950							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 30. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1029**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**595702**	**726853**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 30. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1030**	**2**	**0,061**	**37,88**	**0,110703**	**1550,2**	**595702**	**726950**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,316828	19113,307	0,022003	2026
		Скв. 30. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.08**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,051443	3103,406	0,0036005	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,26404	15928,761	0,018403	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,4514	147885,794	0,1705239	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,046164	2784,939	0,0001127	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,640501	159293,704	0,183726	2026
																				0410	Метан (727*)	0,066035	3983,698	0,0046006	2026
002		Скважина 24. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1034	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594651	726675							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скв. 24. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1036**	**2**	**0,061**	**19,11**	**0,0558483**	**1550,2**	**594646**	**726675**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,158198	18917,454	0,011001	2026
		Скв. 24. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.08**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,025728	3076,577	0,0018002	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,131848	15766,498	0,009201	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,223638	146323,696	0,0853114	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021985	2628,985	0,000106	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,31808	157617,153	0,091812	2026
																				0410	Метан (727*)	0,032962	3941,625	0,0023003	2026
002		**Скважина 116. Стравливание газа**	**1**	**3.59**	**импульсная трубка**	**1040**	**2**	**0,005**	**42,27**	**0,00083**	**30,3**	**594393**	**726975**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 116. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1041**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**594388**	**726878**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		Скважина 59. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1043	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595442	726026							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 59. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1044**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**595437**	**725929**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 59. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1045**	**2**	**0,061**	**19,11**	**0,0558483**	**1550,2**	**595437**	**726026**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,179905	21513,196	0,011012	2026
		Скв. 59. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.12**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,029256	3498,458	0,001802	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,149938	17929,716	0,00921	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,391581	166406,466	0,08539	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,111348	13315,091	0,0001477	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,498976	179248,854	0,091896	2026
																				0410	Метан (727*)	0,037484	4482,369	0,002302	2026
002		Скважина 23. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1052	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	591418	722480							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	14,724		2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	1025750,722	0,009894	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	416382,619	0,004016	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	151,255	0,0000015	2026
002		**Скважина 23. СКО (насос)**	**1**	**40.2**	**насос**	**1053**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033003**	**30,3**	**591413**	**722383**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,033141	2026
002		**Скв. 23. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1054**	**2**	**0,061**	**119,46**	**0,3491179**	**30,3**	**591413**	**722480**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,165215	3708,034	0,123307	2026
		Скв. 23. Сборный коллектор. Продувка с отжигом	**1**	**0.08**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,189337	602,522	0,020001	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,019679	62,624	0,000006	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	4,956732	15773,682	0,5049811	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,153857	489,615	0,0004432	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	9,709792	30899,224	1,027457	2026
																				0410	Метан (727*)	0,24272	772,402	0,025701	2026
002		Скважина 31. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1055	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592530	721665							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,835541	1118405,867	0,010789	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,037082	49635,777	0,000479	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 31. СКО (насос)**	**1**	**10**	**насос**	**1056**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**592525**	**721568**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,079142	2026
002		**Скв. 31. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1057**	**2**	**0,061**	**19,11**	**0,0558483**	**1544,5**	**592525**	**721665**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1533	18274,435	0,011	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0249	2968,255	0,0018	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1278	15234,657	0,0092	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,2778	152322,724	0,092	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0319	3802,704	0,0023	2026
002		Скважина 20. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1058	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594466	724302							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		**Скважина 20. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1059**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**594461**	**724205**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 20. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1060**	**2**	**0,061**	**223,56**	**0,6533466**	**1209,8**	**594461**	**724302**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,037021	16934,477	0,209957	2026
		Скв. 20. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,331065	2752,261	0,034109	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,077767	646,505	0,000048	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	16,975471	141123,107	1,749876	2026
																				0410	Метан (727*)	0,424342	3527,705	0,043712	2026
002		Скважина 119. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1064	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594493	726247							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		**Скважина 119. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1065**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**594488**	**726150**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 119. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1066**	**2**	**0,061**	**355,98**	**1,0403396**	**1209,8**	**594488**	**726247**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,211791	16768,417	0,334426	2026
		Скв. 119. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.3**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,521878	2724,669	0,05432	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,097326	508,129	0,000105	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	26,764755	139735,925	2,786551	2026
																				0410	Метан (727*)	0,669131	3493,461	0,069626	2026
002		Скважина 215. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1067	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595551	724753							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		**Скважина 215. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1068**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**595546**	**724658**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 215. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1069**	**2**	**0,061**	**156,66**	**0,4578336**	**1209,8**	**595546**	**724753**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,470638	17446,891	0,147266	2026
		Скв. 215. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,239026	2835,681	0,023911	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,089365	1060,18	0,000055	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	12,255753	145395,936	1,227647	2026
																				0410	Метан (727*)	0,306441	3635,458	0,030714	2026
002		Скважина 28. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1070	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596213	725696							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,676292	905244,554	0,008732	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,133066	178114,294	0,001718	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000083	111,099	0,0000011	2026
002		**Скв. 28. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1072**	**2**	**0,061**	**214,34**	**0,6264015**	**1373,4**	**596208**	**725696**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,731114	16666,545	0,162999	2026
		Скв. 28. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.37**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,281267	2707,938	0,026449	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,187012	1800,485	0,000249	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	14,425718	138885,645	1,358491	2026
																				0410	Метан (727*)	0,360653	3472,238	0,033962	2026
002		Скважина 115В. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1073	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592108	726697							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 115Б. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1074**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**592103**	**726600**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 115. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1075**	**2**	**0,061**	**275,77**	**0,8059286**	**1373,4**	**591915**	**726673**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,087314	15619,385	0,209461	2026
		Скв. 115А. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.3**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,339164	2537,967	0,034026	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,124429	931,103	0,000134	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	17,394285	130161,554	1,745544	2026
																				0410	Метан (727*)	0,434907	3254,412	0,043634	2026
002		**Скважина 213. Стравливание газа**	**1**	**3.59**	**импульсная трубка**	**1076**	**2**	**0,005**	**42,27**	**0,00083**	**30,3**	**593390**	**726976**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 213. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1077**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**593385**	**726879**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 213. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1078**	**2**	**0,061**	**14,33**	**0,0418789**	**1550,2**	**593385**	**726976**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,121574	19387,29	0,008304	2026
		Скв. 213. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019801	3157,647	0,001301	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,101345	16161,391	0,006903	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,940608	149997,861	0,064032	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,028686	4574,529	0,000117	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,01315	161566,065	0,068935	2026
																				0410	Метан (727*)	0,025311	4036,321	0,001701	2026
002		Скважина 401. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1082	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	590248	721940							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,835541	1118405,867	0,010789	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,037082	49635,777	0,000479	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1083**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033003**	**30,3**	**590243**	**721843**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,033141	2026
002		**Скв. 401. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1084**	**2**	**0,061**	**37,88**	**0,110703**	**1544,5**	**590243**	**721840**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,384996	23153,071	0,022148	2026
		Скв. 401. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,062523	3760,038	0,003608	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,320847	19295,248	0,01844	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,208067	192928,244	0,184399	2026
																				0410	Метан (727*)	0,080212	4823,827	0,00461	2026
002		Скважина 404. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1085	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593681	721634							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	14,724		2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	1025750,722	0,009894	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	416382,619	0,004016	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	151,255	0,0000015	2026
002		**Скважина 404. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1086**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**593676**	**721537**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 404. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1087**	**2**	**0,061**	**88,06**	**0,2573524**	**1139,2**	**593676**	**721634**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,884235	17773,503	0,091025	2026
		Скв. 404. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,143666	2887,748	0,014804	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,034695	697,384	0,000021	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,947233	79341,079	0,373004	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,267106	5368,945	0,000462	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	7,368454	148109,09	0,758512	2026
																				0410	Метан (727*)	0,184174	3701,977	0,019005	2026
002		Скважина 218. Стравливание газа	1	35.9	импульсная трубка	1094	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596994	723966							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1095**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**596989**	**723869**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 218. ГФУ**	**1**	**0.63**	**ГФУ**	**1096**	**2,8**	**0,145**	**2451,4**	**40,48**	**1130,8**	**596989**	**723966**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,772368	98,113	0,001752	2026
		Скв. 218. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,12551	15,943	0,000285	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,64364	81,761	0,00146	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,436399	817,608	0,014598	2026
																				0410	Метан (727*)	0,16091	20,44	0,000365	2026
002		Скважина 216. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1097	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	591382	726209							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		**Скважина 216. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1098**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**591377**	**726112**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 216. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1099**	**2**	**0,061**	**198,3**	**0,5795251**	**1209,8**	**591377**	**726209**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,795839	16831,2	0,186463	2026
		Скв. 216. Продувка с отжигом	**1**	**0.33**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2918	2734,847	0,03031	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,05795	543,127	0,000052	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	14,965395	140260,655	1,554222	2026
																				0410	Метан (727*)	0,374087	3506,068	0,038813	2026
002		Скважина 217. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1100	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	597709	722778							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Скважина 217. СКО (насос)	1		насос	1101	4	0,01	42,02	0,0033003	30,3	597704	722681												2026
002		**Скв. 217. ГФУ**	**1**		**ГФУ**	**1102**	**2**	**0,03**	**131,74**	**0,386**	**1209,8**	**597704**	**722778**												2026
		Скв. 217. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**																						
002		**Скв. 60. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1106**	**2**	**0,061**	**19,85**	**0,058**	**1550,2**	**592773**	**726705**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,156728	18046,387	0,0110007	2026
		Скв. 60. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.05**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,02549	2935,037	0,00180011	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,130624	15040,652	0,0092005	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,21227	139586,375	0,085305053	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,015936	1834,945	0,000102688	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,305835	150359,882	0,091805	2026
																				0410	Метан (727*)	0,032656	3760,163	0,0023001	2026
002		Скважина 60. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1107	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592778	726705							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 60. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1108**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033003**	**30,3**	**592773**	**726605**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,033141	2026
002		**Скв. 223. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1110**	**2**	**0,061**	**96,93**	**0,2832747**	**1209,8**	**593470**	**725580**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,844226	16187,168	0,09110001	2026
		Скв. 223. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.01**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,137153	2629,768	0,014800002	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000272	5,215	0,00000001	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	7,035315	134894,949	0,7595001	2026
																				0410	Метан (727*)	0,175868	3372,089	0,019000002	2026
002		**Скважина 223. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1111**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**593470**	**725483**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		Скважина 223. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1112	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593475	725580							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		**Разведочная скважина. Расходная емкость д/т**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1122**	**2**	**0,03**	**0,06**	**0,00004**	**30,3**	**592829**	**726564**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	55,549	0,000003	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00087	24164,011	0,00104	2026
002		Резервуар нефти 50 м3	1	8760	дых. клапан	1124	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	594685	726235							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	662,851	0,0042041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800470,251	5,076917	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296073,571	1,877822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3866,632	0,024524	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,227	0,007707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2430,455	0,015415	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,143	0,0002102	2026
002		Резервуар нефти 50 м3	1	8760	дых. клапан	1125	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	593029	726549							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	663,085	0,0042041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800752,522	5,076917	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296177,976	1,877822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3867,996	0,024524	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,656	0,007707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2431,312	0,015415	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,154	0,0002102	2026
002		**Резервуар нефти 50 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1126**	**4,3**	**0,05**	**9,68**	**0,0190067**	**30,3**	**587572**	**729778**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	662,851	0,0042041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800470,251	5,076917	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296073,571	1,877822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3866,632	0,024524	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,227	0,007707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2430,455	0,015415	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,143	0,0002102	2026
002		Резервуар нефти 50 м3	1	8760	дых. клапан	1127	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	591310	726177							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	663,085	0,0042041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800752,522	5,076917	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296177,976	1,877822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3867,996	0,024524	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,656	0,007707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2431,312	0,015415	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,154	0,0002102	2026
002		Резервуар нефти 50 м3	1	8760	дых. клапан	1128	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	597665	722730							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	663,085	0,0042041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800752,522	5,076917	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296177,976	1,877822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3867,996	0,024524	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,656	0,007707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2431,312	0,015415	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,154	0,0002102	2026
002		Расходная емкость нефти 50 м3	1	8760	дых. клапан	1129	5,9	0,05	6,11	0,012	30,3	592165	724904							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	1049,885	0,0042041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	1267858,16	5,076917	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	468948,462	1,877822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,06615	6124,327	0,024524	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1924,788	0,007707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	3849,577	0,015415	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	52,494	0,0002102	2026
002		**Наливной гусак**	**1**	**2208**	**наливной гусак**	**1130**	**5,9**	**0,05**	**8,66**	**0,0170039**	**30,3**	**592741**	**726570**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00972	635,079	0,0203604	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	11,73852	766963,269	24,588576	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,3416	283668,446	9,094312	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0567	3704,625	0,118769	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01782	1164,311	0,037327	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,03564	2328,622	0,074655	2026
002		**Насос перекачки нефти**	**1**	**177**	**насос**	**1131**	**2**	**0,05**	**9,68**	**0,019**	**30,3**	**592743**	**726570**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000083	0,485	0,0000053	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	588,473	0,006413	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	217,637	0,002372	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000049	2,865	0,000031	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,877	0,00001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031	1,813	0,000019	2026
002		**Насос перекачки нефти**	**1**	**177**	**насос**	**1132**	**2**	**0,05**	**9,68**	**0,019**	**30,3**	**592745**	**726570**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000083	0,485	0,0000053	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	588,473	0,006413	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	217,637	0,002372	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000049	2,865	0,000031	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,877	0,00001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031	1,813	0,000019	2026
002		**Скважина 40_1. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1134**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033002**	**30,3**	**587691**	**733261**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,123	0,033141	2026
002		**Скв. 40_1. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1135**	**2**	**0,061**	**97,27**	**0,2842683**	**1090,4**	**587791**	**733158**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,229155	21594,287	0,122061	2026
		Скв. 40-УП-724 продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,199761	3509,481	0,01981	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,082879	1456,051	0,000051	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	10,24299	179952,945	1,017207	2026
																				0410	Метан (727*)	0,25612	4499,619	0,025413	2026
002		**Разведочная скважина. Расходная емкость д/т**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1137**	**2**	**0,03**	**0,57**	**0,0004**	**30,3**	**595485**	**725959**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	5,555	0,000003	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00087	2416,401	0,00104	2026
002		Резервуар нефти 50 м3	1	8760	дых. клапан	1139	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	594260	727502							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	662,851	0,0042041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800470,251	5,076917	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296073,571	1,877822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3866,632	0,024524	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,227	0,007707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2430,455	0,015415	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,143	0,0002102	2026
002		Резервуар нефти 50 м3	1	8760	дых. клапан	1140	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	593343	727772							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	662,851	0,0042041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800470,251	5,076917	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296073,571	1,877822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3866,632	0,024524	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,227	0,007707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2430,455	0,015415	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,143	0,0002102	2026
002		Резервуар нефти 50 м3	1	8760	дых. клапан	1141	4,3	0,05	9,68	0,019	30,3	592378	728182							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	663,085	0,0042041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800752,522	5,076917	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296177,976	1,877822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3867,996	0,024524	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,656	0,007707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2431,312	0,015415	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,154	0,0002102	2026
002		Резервуар нефти 50 м3	1	8760	дых. клапан	1142	4,3	0,05	9,68	0,0190067	30,3	594129	727080							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,01134	662,851	0,0042041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	13,694373	800470,251	5,076917	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	5,0652	296073,571	1,877822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,06615	3866,632	0,024524	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,02079	1215,227	0,007707	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,04158	2430,455	0,015415	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000567	33,143	0,0002102	2026
002		**Резервуар нефти 50 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1143**	**4,3**	**0,05**	**9,68**	**0,019**	**30,3**	**585271**	**730804**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0040721	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			4,917512	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			1,818862	2026
																				0602	Бензол (64)			0,023754	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,007465	2026
																				0621	Метилбензол (349)			0,014931	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,0002036	2026
002		**Расходная емкость нефти 50 м3**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1144**	**5,9**	**0,05**	**5,6**	**0,0109956**	**30,3**	**589056**	**728017**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,0040721	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			4,917512	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			1,818862	2026
																				0602	Бензол (64)			0,023754	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)			0,007465	2026
																				0621	Метилбензол (349)			0,014931	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,0002036	2026
002		**Наливной гусак**	**1**	**8760**	**наливной гусак**	**1145**	**5,9**	**0,05**	**8,66**	**0,017**	**30,3**	**595476**	**725991**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00972	635,224	0,0203604	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	11,73852	767139,219	24,588576	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,3416	283733,523	9,094312	2026
																				0602	Бензол (64)	0,0567	3705,475	0,118769	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,01782	1164,578	0,037327	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,03564	2329,156	0,074655	2026
002		**Насос перекачки нефти**	**1**	**177**	**насос**	**1146**	**2**	**0,05**	**9,68**	**0,019**	**30,3**	**595478**	**725991**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000083	0,485	0,0000053	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	588,473	0,006413	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	217,637	0,002372	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000049	2,865	0,000031	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,877	0,00001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031	1,813	0,000019	2026
002		**Насос перекачки нефти**	**1**	**177**	**насос**	**1147**	**2**	**0,05**	**9,68**	**0,019**	**30,3**	**595480**	**725991**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000083	0,485	0,0000053	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010064	588,473	0,006413	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722	217,637	0,002372	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000049	2,865	0,000031	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,877	0,00001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031	1,813	0,000019	2026
002		**Скважина 45. Стравливание газа**	**1**	**3.59**	**импульсная трубка**	**1148**	**2**	**0,005**	**42,27**	**0,00083**	**30,3**	**583704**	**728862**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	28903,115	0,000279	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	1287604,139	0,01242	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	55585,591	0,000536	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	57,557	0,0000006	2026
002		**Скважина 45. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1149**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**583699**	**728765**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 45. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1150**	**2**	**0,061**	**14,33**	**0,0418789**	**1438,4**	**583699**	**728862**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1332	19938,746	0,0096	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0216	3233,31	0,0016	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,111	16615,622	0,008	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,5218	227798,675	0,1096	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0013	194,597	0,0001	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,11	166156,216	0,0799	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0278	4161,39	0,002	2026
002		**Скв. 115В. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1151**	**2**	**0,061**	**52,22**	**0,1526112**	**1550,2**	**592103**	**726697**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,424815	18590,244	0,0303004	2026
		Скв. 115В. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.03**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,069036	3021,071	0,00490007	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,354062	15494,037	0,0253004	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,286886	143836,763	0,23450327	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,018915	827,736	0,00020174	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,540421	154931,657	0,252604	2026
																				0410	Метан (727*)	0,088516	3873,531	0,00630009	2026
002		**Скв. 124. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1152**	**2**	**0,061**	**14,33**	**0,0418789**	**1550,2**	**594002**	**726502**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,117889	18799,646	0,008301	2026
		Скв. 124. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.65**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019202	3062,125	0,0013	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,098274	15671,661	0,006901	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,912097	145451,239	0,0640056	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013516	2155,384	0,000103	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,98244	156668,771	0,068906	2026
																				0410	Метан (727*)	0,024544	3914,008	0,0017002	2026
002		Скважина 124. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1153	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594007	726502							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		Скважина 124. СКО (насос)	1		насос	1154	4	0,01	42,02	0,0033	30,3	594002	726405												2026
002		**Скв. 208. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1157**	**3,3**	**0,4**	**1196**	**150,294144**	**30,3**	**594461**	**724302**												2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1158**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033003**	**30,3**	**582668**	**728161**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,033141	2026
002		Скважина 208. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1159	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	590467	723670							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,007497	10035,042	0,000097	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,679572	909634,969	0,008775	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026224	35101,899	0,000339	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00003	40,156	0,0000004	2026
002		**Скв. 117. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1162**	**2**	**0,061**	**19,11**	**0,0558483**	**1550,2**	**595192**	**727299**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,190897	22827,629	0,011034	2026
		Скв. 117. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.25**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031042	3712,029	0,001806	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,159098	19025,077	0,009228	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,476622	176575,743	0,085563	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,156598	18726,125	0,00024	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,590576	190202,461	0,092083	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан (727*)	0,039774	4756,21	0,002307	2026
002		Скважина 117. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1163	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595197	727299							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 117. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1164**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033003**	**30,3**	**595192**	**727202**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,033141	2026
002		**Скв. 205. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1166**	**2**	**0,061**	**204,78**	**0,5984627**	**1209,8**	**587485**	**729978**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,865396	16929,88	0,192451	2026
		Скважина 205. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,303166	2751,461	0,031308	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,07008	636,029	0,000043	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	15,544798	141080,304	1,603629	2026
																				0410	Метан (727*)	0,38862	3527,021	0,040111	2026
002		**Скв. 33. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1181**	**2**	**0,061**	**20,82**	**0,0608458**	**1600,7**	**587387**	**730179**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,410736	46330,776	0,012612	2026
		Скв. 33. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.08**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,066767	7531,278	0,002018	2026
		Скв. 45. - Скв. 33. Продувка с отжигом																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,342281	38609,093	0,010493	2026
			1	**0.17**																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,524126	171920,504	0,000933	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,810989	91479,076	0,000496	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,422501	386056,072	0,104929	2026
																				0410	Метан (727*)	0,085545	9649,425	0,002623	2026
002		Скважина 406. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1182	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595228	720519							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000011	14,724		2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,76632	1025750,722	0,009894	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,311072	416382,619	0,004016	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000113	151,255	0,0000015	2026
002		**Скважина 406. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1183**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**595223**	**720422**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скв. 406. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1184**	**2**	**0,061**	**19,11**	**0,0558483**	**1139,2**	**595223**	**720419**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,327487	30333,161	0,019732	2026
		Скв. 406. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.25**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,053172	4925,004	0,003221	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,272906	25277,649	0,01641	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,48672	230329,99	0,08167	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,928915	86039,837	0,000935	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,729061	252776,587	0,164197	2026
																				0410	Метан (727*)	0,068277	6324,09	0,004127	2026
002		**Скв. 67. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1193**	**2**	**0,061**	**9,56**	**0,0279388**	**1550,2**	**596436**	**723531**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,109118	26083,166	0,005514	2026
		Скв. 67. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.12**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0177	4230,943	0,000902	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,090982	21748,004	0,004612	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,844453	201854,948	0,042709	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,134777	32216,6	0,000058	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,909617	217431,511	0,046017	2026
																				0410	Метан (727*)	0,022695	5424,93	0,001103	2026
002		**Скв. 222. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1194**	**2**	**0,061**	**97,27**	**0,2842683**	**1209,8**	**596331**	**723329**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,977688	18680,641	0,09151789	2026
		Скв. 222. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.25**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,158886	3035,828	0,01491916	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,109156	2085,639	0,00009824	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,147065	155665,611	0,7629824	2026
																				0410	Метан (727*)	0,203689	3891,877	0,01912456	2026
002		**Скв. 724. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1199**	**2**	**0,061**	**77,82**	**0,2274263**	**1083,1**	**587501**	**731192**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,8856	19343,096	0,0956	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1439	3143,035	0,0155	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	7,38	161192,468	0,797	2026
																				0410	Метан (727*)	0,1845	4029,812	0,0199	2026
002		**Скважина 724. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1201**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033002**	**30,3**	**587315**	**731273**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,123	0,033141	2026
002		**Скв. 725. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1202**	**2**	**0,061**	**983,99**	**2,8756779**	**1657,8**	**594624**	**724338**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,9153	17007,694	0,4979	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,1237	2763,661	0,0809	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	57,6278	141731,52	4,1492	2026
																				0410	Метан (727*)	1,4407	3543,3	0,1037	2026
002		**Скважина 725. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1203**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033002**	**30,3**	**594633**	**724347**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,123	0,033141	2026
002		Скв. 703. ГФУ	1	20	ГФУ	1212	2,4	0,079	1007,2	4,9369735	1489,4	592008	727658														2026
002		**Скважина 703. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1213**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033003**	**30,3**	**583978**	**729336**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7708,89	0,033141	2026
002		**Печь подогрева ПП-1.6**	**1**	**8616**	**труба**	**1218**	**5,5**	**0,5**	**6,04**	**1,1859512**	**325**	**595508**	**724623**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,099733	184,209	3,093478	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,016207	29,935	0,502702	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00104	1,921	0,015195	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,068164	125,9	2,114282	2026
																				0410	Метан (727*)	0,068164	125,9	2,114282	2026
002		**Печь подогрева П-300**	**1**	**8616**	**труба**	**1219**	**6,9**	**0,5**	**1,83**	**0,359856**	**325**	**593377**	**726932**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,046387	282,362	1,438813	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,007538	45,884	0,233811	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000484	2,946	0,007067	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,031704	192,985	0,983387	2026
																				0410	Метан (727*)	0,031704	192,985	0,983387	2026
002		**Блок подогрева тестового сепаратора**	**1**	**49**	**труба**	**1220**	**8,5**	**0,7**	**1,19**	**0,4579657**	**325**	**591408**	**722342**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,065841	314,921	0,011614	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,010699	51,174	0,001887	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0084	40,178	0,001482	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,18	860,95	0,031752	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045	215,238	0,007938	2026
																				0410	Метан (727*)	0,045	215,238	0,007938	2026
002		**Печь подогрева П-300/1**	**1**	**8616**	**труба**	**1221**	**7,1**	**0,5**	**1,83**	**0,359856**	**325**	**594505**	**724225**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,046387	282,362	1,438813	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,007538	45,884	0,233811	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000484	2,946	0,007067	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,031704	192,985	0,983387	2026
																				0410	Метан (727*)	0,031704	192,985	0,983387	2026
002		Печь подогрева П-300/2	1		труба	1222	7,8	0,5	0,41	0,080438	325	591394	726069												2026
002		**Нагреватель В7368-20**	**1**	**8616**	**труба**	**1223**	**7,3**	**0,696**	**3,53**	**1,342051**	**325**	**594432**	**726164**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,147048	240,01	4,561076	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,023895	39,001	0,741166	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001533	2,502	0,022403	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,100502	164,038	3,117337	2026
																				0410	Метан (727*)	0,100502	164,038	3,117337	2026
002		**Нагреватель**	**1**	**8616**	**труба**	**1225**	**7,3**	**0,696**	**2,39**	**0,910224**	**325**	**594434**	**726166**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,099733	240,01	3,093478	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,016207	39,003	0,502702	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00104	2,503	0,015195	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,068164	164,038	2,114282	2026
																				0410	Метан (727*)	0,068164	164,038	2,114282	2026
002		**Скв. 220. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1228**	**2**	**0,061**	**90,1**	**0,2633142**	**1550,2**	**593323**	**724976**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,729343	18498,189	0,0524004	2026
		Скв. 220. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.05**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,118464	3004,58	0,0085001	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001869	47,403	0,0000003	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5,625	142665,812	0,405	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0048	121,741	0,0003	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	6,077589	154144,741	0,436203	2026
																				0410	Метан (727*)	0,151967	3854,31	0,0109001	2026
002		**Скв. 219. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1231**	**2**	**0,061**	**40,62**	**0,1187106**	**1280**	**581137**	**728361**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3377	16182,677	0,0365	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0549	2630,823	0,0059	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2814	13484,766	0,0304	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,439	21037,001	0,0474	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0004	19,168		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,8141	134852,448	0,3039	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0704	3373,587	0,0076	2026
002		**Скважина 219. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1232**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**581023**	**728310**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		Скважина 219. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1233	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	580896	728202							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001623	2172,452	0,000021	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,739817	990275,37	0,009553	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,192449	257600,873	0,002485	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000008	10,708	0,0000001	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		**Скв. 228. ГФУ**	**1**		**ГФУ**	**1234**	**2,7**	**0,124**	**98,64**	**0,289**	**1209,8**	**594461**	**724302**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)				2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				2026
																				0410	Метан (727*)				2026
002		**Скв. 300. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1235**	**2**	**0,061**	**48,81**	**0,1426456**	**1550,2**	**593238**	**727721**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,408076	19105,321	0,028409	2026
		Скв. 300. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,066271	3102,679	0,004601	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,340146	15924,971	0,023707	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,157523	147829,057	0,219666	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,060133	2815,31	0,000235	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,401063	159231,124	0,236571	2026
																				0410	Метан (727*)	0,085012	3980,096	0,005902	2026
002		**Скважина 300. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1236**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**593267**	**727731**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		Скважина 300. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1237	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593297	727796							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скв. 123. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1238**	**2**	**0,061**	**98,3**	**0,2872785**	**1527,1**	**592953**	**727371**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,920293	21123,067	0,064905	2026
		Скв. 123. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.07**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,149519	3431,842	0,010501	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,015995	367,126	0,000004	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	14,35589	329504,221	1,0121754	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,171306	3931,909	0,0009401	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	7,669445	176033,287	0,54074	2026
																				0410	Метан (727*)	0,191699	4399,98	0,013501	2026
002		Скважина 123. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1239	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592958	727371							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	28903,115	0,000279	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	1287604,139	0,01242	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	55585,591	0,000536	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	57,557	0,0000006	2026
002		**Скважина 123. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1240**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**592953**	**727274**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		**Скважина 116. ГФУ (газ)**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1245**	**2**	**0,061**	**19,64**	**0,0573972**	**1668**	**594397**	**726876**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,35	167226,827	0,1458	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2194	27177,456	0,0237	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,125	139355,689	0,1215	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	11,2499	1393544,506	1,215	2026
																				0410	Метан (727*)	0,2812	34832,729	0,0304	2026
002		Скважина 111. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1252	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592379	726784							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**Скважина 111. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1253**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033002**	**30,3**	**592282**	**726779**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,123	0,033141	2026
002		**Скв. 111. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1254**	**2**	**0,061**	**102,73**	**0,300225**	**1550,2**	**592379**	**726779**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,847058	18842,476	0,05981	2026
		Скв. 111. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,137607	3061,014	0,009702	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,013882	308,8	0,000008	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,55328	145775,163	0,462679	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,074077	1647,814	0,000442	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	7,058721	157018,501	0,498285	2026
																				0410	Метан (727*)	0,176471	3925,529	0,012502	2026
002		Скважина 32 ST. Стравливание газа	1	0.2	импульсная трубка	1258	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	586376	724371							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,314245	420629,809	0,000226	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,153528	205503,519	0,000111	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000048	64,25	0,00000003	2026
002		**Скважина 32_2. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1259**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033002**	**30,3**	**586279**	**724366**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,123	0,033141	2026
002		**Скв. 32_2. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1260**	**2**	**0,061**	**59,05**	**0,1725717**	**1058,3**	**586376**	**724364**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,702211	19843,183	0,07053	2026
		Скв. 32_2. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,114078	3223,633	0,011405	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,041426	1170,622	0,000025	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,85166	165357,079	0,587454	2026
																				0410	Метан (727*)	0,146256	4132,924	0,014706	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1262**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033002**	**30,3**	**587621**	**729711**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,123	0,033141	2026
002		**Скважина 410. ГФУ**	**1**		**ГФУ**	**1266**						**598578**	**718885**												2026
002		**Скважина 402. ГФУ**	**1**		**ГФУ**	**1269**						**590462**	**723569**												2026
002		**Скважина 220. СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1271**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**591647**	**725361**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		Скважина 220. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1272	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	591650	725365							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		Скважина 703_1. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1273	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	583978	729340							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001623	2172,452	0,000021	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,739817	990275,37	0,009553	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,192449	257600,873	0,002485	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000008	10,708	0,0000001	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1289**	**4**	**0,01**	**42,02**	**0,0033**	**30,3**	**579025**	**727250**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	7709,59	0,033141	2026
002		Скв. 210. ГФУ	1		ГФУ	1290	2,8	0,061	9999	48,961	1488	578869	727172												2026
002		Скважина 230. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1291	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594041	725011							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1292**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**593944**	**725006**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**Скв. 230. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1293**	**2**	**0,061**	**435,17**	**1,2717698**	**1209,8**	**594041**	**725006**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,7852	16165,914	0,4088	2026
		Скв. 230. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,6151	2626,982	0,0664	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	31,5435	134716,659	3,4067	2026
																				0410	Метан (727*)	0,7886	3367,97	0,0852	2026
002		Скважина 224. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1294	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	593038	726527							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1295**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**593041**	**726522**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**Скв. 224. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1296**	**2**	**0,061**	**37,88**	**0,110703**	**1550,2**	**594461**	**724302**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3061	18466,118	0,022	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0497	2998,256	0,0036	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2551	15389,437	0,0184	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,3684	142878,646	0,1705	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002	120,654	0,0001	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,5511	153900,403	0,1837	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0638	3848,867	0,0046	2026
002		Скважина 225. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1297	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	592206	724860							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1298**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**592109**	**724855**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		Скв. 225. ГФУ	1		ГФУ	1299	2,8	0,147	3619,4	61,428	1550,2	592106	724855												2026
004		**Дизельный генератор 70 кВт**	**1**	**84**	**труба**	**1300**	**1,5**	**0,07**	**5,3**	**0,0203968**	**635**	**592490**	**726895**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085	13860,538		2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1105	18018,699		2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,014167	2310,144		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,028333	4620,125		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,070833	11550,394		2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0034	554,422		2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0034	554,422		2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,034	5544,215		2026
002		Дизельный генератор 82.5 кВт	1		труба	1301	2	0,1	3,03	0,0237976	635	590306	721798												2026
002		**Дизельный генератор 30 кВт**	**1**	**253**	**труба**	**1302**	**1**	**0,05**	**6,32**	**0,0124093**	**635**	**594134**	**725052**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,051667	13848,067	0,0111	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,067167	18002,461	0,01443	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008611	2307,967	0,00185	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017222	4615,933	0,0037	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,043056	11540,101	0,00925	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002067	554,008	0,000444	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002067	554,008	0,000444	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,020667	5539,28	0,00444	2026
002		**Дизельный генератор**	**1**	**347**	**труба**	**1305**	**1,5**	**0,05**	**6,62**	**0,013**	**635**	**591365**	**724980**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054167	13858,449	0,01884	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,070417	18015,958	0,024492	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009028	2309,784	0,00314	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018056	4619,568	0,00628	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045139	11548,665	0,0157	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002167	554,42	0,000754	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	554,42	0,000754	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021667	5543,431	0,007536	2026
002		**Скв. 301_1. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1306**	**2**	**0,061**	**198,3**	**0,5795251**	**1129,5**	**594879**	**727914**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,087941	18509,138	0,225101	2026
		Скв. 301. -ВУМ Продувка с отжигом	**1**	**0.1**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,339308	3007,891	0,0366	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003118	27,64	0,000001	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	17,399476	154242,531	1,875811	2026
																				0410	Метан (727*)	0,434979	3855,993	0,0469	2026
002		Скважина 301. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1307	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594884	727914							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,681394	912073,791	0,008798	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,276881	370616,564	0,003575	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000098	131,177	0,00000127	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1308**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**594879**	**727817**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**Скв. 701. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1309**	**2**	**0,061**	**9,56**	**0,0279388**	**1527**	**591560**	**727273**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,087284	20598,555	0,006300007	2026
		Скв. 701. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.01**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01413	3334,604	0,001000001	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,072753	17169,317	0,005200006	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,360755	321130,864	0,097800696	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002613	616,654	0,000100051	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,727133	171599,479	0,05220006	2026
																				0410	Метан (727*)	0,018138	4280,47	0,001300001	2026
002		Скважина 701Б. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1310	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	591565	727273							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	28903,115	0,000279	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	1287604,139	0,01242	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	55585,591	0,000536	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	57,557	0,0000006	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1311**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**591560**	**727176**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1314**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**594481**	**724901**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**Скважина 204. ГФУ**	**1**	**100**	**ГФУ**	**1315**	**2**	**0,15**	**3,27**	**0,0577857**	**1657,8**	**587520**	**729683**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1847	22605,867	0,0665	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,03	3671,77	0,0108	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1539	18836,182	0,0554	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,3099	160321,736	0,4716	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0011	134,632	0,0004	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,5392	188386,301	0,5541	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0385	4712,105	0,0139	2026
002		Скважина 204. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1316	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	587524	729780							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,969356	1297522,727	0,012516	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000039	52,203	0,0000005	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1317**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**598774**	**721897**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**Скв. 209. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1318**	**2**	**0,061**	**60,75**	**0,1775398**	**1209,8**	**598674**	**721897**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4898	14984,525	0,0353	2026
		Скважина 209. Сбор коллектора	**1**																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0796	2435,215	0,0057	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4082	12488,124	0,0294	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,7895	115932,744	0,2728	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0032	97,898	0,0002	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,0818	124875,122	0,2939	2026
																				0410	Метан (727*)	0,102	3120,501	0,0073	2026
002		**Скважина 209. Стравливание газа**	**1**	**3.59**	**импульсная трубка**	**1319**	**2**	**0,005**	**42,27**	**0,00083**	**30,3**	**598774**	**721897**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,160694	215095,504	0,000677	2026
		Скв. 230 - УКПГ																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,026113	34953,321	0,00011	2026
			1	**1.17**																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,133911	179245,361	0,000564	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,339113	1792457,623	0,00564	2026
																				0410	Метан (727*)	0,033478	44811,675	0,000141	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1320**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**598750**	**721939**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		Скважина 46. ГФУ	1		ГФУ	1321	2,8	0,139	2118,4	32,146	1039,4	587542	729651												2026
002		Скважина 725. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1322	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594621	724342							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000824	1102,958	0,000011	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,611771	818880,552	0,007899	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002682	3589,967	0,000035	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000027	36,141	0,0000004	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1323**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**587596**	**729687**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**Скв. 201. ГФУ**	**1**		**ГФУ**	**1324**	**2**	**0,061**	**198,3**	**0,5795251**	**30,3**	**594764**	**726280**												2026
002		Скважина 201. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1325	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	594764	726285							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1326**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**582585**	**727872**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1329**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**597414**	**723414**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**Скв. 234. ГФУ**	**1**		**ГФУ**	**1330**	**2,8**	**0,15**	**197,62**	**0,579**	**1438,4**	**582935**	**729025**												2026
002		Скважина 234. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1331	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	582811	729025							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,021593	28903,115	0,000279	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,961946	1287604,139	0,01242	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,041527	55585,591	0,000536	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000043	57,557	0,0000006	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1332**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**582813**	**729025**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**Скв. 231. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1339**	**2**	**0,061**	**374,75**	**1,0951943**	**1209,8**	**594461**	**724302**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,2602	16168,622	0,3521	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,5298	2627,488	0,0572	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	27,1682	134737,853	2,9342	2026
																				0410	Метан (727*)	0,6792	3368,422	0,0734	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1341**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**582425**	**728000**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**Скв. 70. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1342**	**2**	**0,061**	**54,95**	**0,1605895**	**1550,2**	**594646**	**726675**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,495471	20605,007	0,032032	2026
		Скв. 70. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08048	3346,898	0,005205	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,412876	17170,153	0,026626	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,833184	159409,495	0,247544	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,2152	8949,459	0,00033	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,128856	171705,519	0,266563	2026
																				0410	Метан (727*)	0,103244	4293,578	0,006707	2026
002		Скважина 70. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1343	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595251	727848							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,004108	5498,726	0,000053	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,37237	498432,504	0,004808	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014369	19233,495	0,000186	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000017	22,755	0,0000002	2026
002		**СКО (насос)**	**1**	**402**	**насос**	**1344**	**4**	**0,001**	**42,02**	**0,000033**	**30,3**	**595246**	**727751**							0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229	770959,041	0,033141	2026
002		**Скв. 57_2. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1348**	**2**	**0,061**	**41,64**	**0,1216915**	**1129,5**	**596274**	**726728**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,456534	19273,168	0,047013	2026
		Скв. 57_2. ГФУ. Продувка с отжигом	**1**	**0.17**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,07415	3130,337	0,007602	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,380495	16063,084	0,039211	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,804546	160613,785	0,391908	2026
																				0410	Метан (727*)	0,095124	4015,782	0,009803	2026
002		Скважина 57_2. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1349	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596273	726728							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,681394	912073,791	0,008798	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,276881	370616,564	0,003575	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000098	131,177	0,00000127	2026
002		СКО (насос)	1		насос	1350	4	0,001	42,02	0,000033	30,3	596271	726731												2026
002		**Скв. 303. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1357**	**2**	**0,061**	**19,11**	**0,0558483**	**1550,2**	**592389**	**728113**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1531	18307,831	0,011	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0249	2977,564	0,0018	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1276	15258,519	0,0092	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,1842	141607,666	0,0853	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001	119,581	0,0001	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,2756	152537,357	0,0918	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0319	3814,63	0,0023	2026
002		Печь ПНТП-0.63	1		труба	1358	5,5	0,5	0,41	0,080438	325	593887	727200												2026
002		**ДЭС-20 (резерв)**	**1**	**10**	**труба**	**1359**	**1,5**	**0,04**	**10,35**	**0,013**	**635**	**594351**	**727351**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054167	13858,449	0,00138	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,070417	18015,958	0,001794	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009028	2309,784	0,00023	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018056	4619,568	0,00046	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045139	11548,665	0,00115	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002167	554,42	0,000055	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	554,42	0,000055	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021667	5543,431	0,000552	2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1360	1	0,5	0,01	0,0001	30,3	593489	728572												2026
002		Скв. 224. Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1361	1	0,5	0,01	0,0001	30,3	593039	726520												2026
002		Скв. 301. Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1362	1	0,5	0,01	0,0019635	30,3	593001	728175												2026
002		Скв. 234. Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1363	1	0,5	0,01	0,0001	30,3	582820	729028												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1364	1	0,5	0,01	0,000044	30,3	589058	728134												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1365	1	0,5	0,01	0,0019635	30,3	589217	727069												2026
002		Скважина 724. Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1366	1	0,5	0,01	0,0019635	30,3	587313	731272												2026
002		Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 204)	1		труба	1367	6	0,5	1,59	0,311297	150	587544	729625												2026
002		Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 300)	1		труба	1368	6	0,5	1,74	0,341539	150	593304	727716												2026
002		**Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 230)**	**1**	**8616**	**труба**	**1369**	**6**	**0,5**	**1,59**	**0,311297**	**150**	**594025**	**725010**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,039429	196,254	1,222993	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006407	31,89	0,19873	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000411	2,046	0,006007	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,026949	134,136	0,835879	2026
																				0410	Метан (727*)	0,026949	134,136	0,835879	2026
002		**ДЭС-110 (резерв)**	**1**	**515**	**труба**	**1370**	**1,2**	**0,09**	**6,22**	**0,0396**	**635**	**595535**	**725509**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,165	13858,364	0,07698	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2145	18015,873	0,100074	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0275	2309,727	0,01283	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,055	4619,455	0,02566	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1375	11548,637	0,06415	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0066	554,335	0,003079	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0066	554,335	0,003079	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,066	5543,346	0,030792	2026
002		**ДЭС-30 №2 (резерв)**	**1**	**228**	**труба**	**1371**	**2**	**0,05**	**6,32**	**0,0124**	**635**	**594720**	**724499**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,051667	13858,453	0,01257	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,067167	18015,962	0,016341	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008611	2309,698	0,002095	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,017222	4619,395	0,00419	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,043056	11548,756	0,010475	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002067	554,424	0,000503	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002067	554,424	0,000503	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,020667	5543,435	0,005028	2026
002		**ДЭС 200 кВт**	**1**	**326**	**труба**	**1372**	**2**	**0,12**	**6,21**	**0,0702334**	**635**	**593283**	**724913**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2925	13851,773	0,07653	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,38025	18007,305	0,099489	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,04875	2308,629	0,012755	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0975	4617,258	0,02551	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,24375	11543,145	0,063775	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0117	554,071	0,003061	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0117	554,071	0,003061	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,117	5540,709	0,030612	2026
002		**DC80S (ПУТС)**	**1**	**11**	**труба**	**1373**	**2**	**0,106**	**3,92**	**0,0346**	**635**	**591588**	**727241**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,144167	13858,396	0,03489	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,187417	18015,905	0,045357	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,024028	2309,749	0,005815	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,048056	4619,497	0,01163	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,120139	11548,647	0,029075	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,005767	554,367	0,001396	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,005767	554,367	0,001396	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,057667	5543,378	0,013956	2026
002		**Емкость для сбора конденсата**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1376**	**1**	**0,05**	**0,01**	**0,0000196**	**30,3**	**592997**	**723100**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,00062	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,559855	258466775,3	0,74902	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,277052	2026
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003618	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001137	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002274	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000325	18422,012	0,000053	2026
002		**Емкость для сбора конденсата**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1379**	**1**	**0,05**	**0,01**	**0,0000196**	**30,3**	**592994**	**723100**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,00062	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,559855	258466775,3	0,74902	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,277052	2026
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003618	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001137	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002274	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000325	18422,012	0,000053	2026
002		**Емкость для сбора конденсата**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1382**	**1**	**0,05**	**0,01**	**0,0000196**	**30,3**	**593000**	**723100**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,00062	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,559855	258466775,3	0,74902	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,277052	2026
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003618	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001137	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002274	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000325	18422,012	0,000053	2026
002		**Емкость для сбора конденсата**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1385**	**1**	**0,05**	**0,01**	**0,0000196**	**30,3**	**593899**	**729403**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,00062	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,559855	258466775,3	0,74902	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,277052	2026
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003618	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001137	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002274	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000325	18422,012	0,000053	2026
002		**Емкость для сбора конденсата**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1388**	**1**	**0,05**	**0,01**	**0,0000196**	**30,3**	**593006**	**723100**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,00062	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,559855	258466775,3	0,74902	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,277052	2026
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003618	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001137	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002274	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000325	18422,012	0,000053	2026
002		**Емкость для сбора конденсата**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1391**	**1**	**0,05**	**0,01**	**0,0000196**	**30,3**	**593228**	**724849**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,00062	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,559855	258466775,3	0,74902	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,277052	2026
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003618	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001137	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002274	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000325	18422,012	0,000053	2026
002		**Емкость для сбора конденсата**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**1394**	**1**	**0,05**	**0,01**	**0,0000196**	**30,3**	**589315**	**726350**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003776	214035,434	0,00062	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,559855	258466775,3	0,74902	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,686624	95603098,45	0,277052	2026
																				0602	Бензол (64)	0,022027	1248558,926	0,003618	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006923	392417,19	0,001137	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,013845	784777,697	0,002274	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000325	18422,012	0,000053	2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		импульсная трубка	1397	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	585833	726097												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1400	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	585072	724564												2026
002		Скважина 67. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1406	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596448	723421							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009414	12601,025	0,000122	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,853364	1142262,682	0,011019	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,03293	44078,154	0,000425	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,0000005	2026
002		Скважина 205. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1407	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	595840	724176							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		Скважина 222. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1408	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596332	723229							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,740751	991525,567	0,009565	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,247109	330765,522	0,003191	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000103	137,87	0,0000013	2026
002		Скважина 33. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1409	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	587386	730080							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,969356	1297522,727	0,012516	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000039	52,203	0,0000005	2026
002		**Скв. 41 ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1411**	**2**	**0,061**	**235,84**	**0,6892345**	**1091,4**	**589653**	**733203**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,7353	19834,307	0,2954	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4445	3223,175	0,048	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	22,7944	165287,58	2,4618	2026
																				0410	Метан (727*)	0,5699	4132,48	0,0615	2026
002		Скв. 42 ГФУ	1		ГФУ	1412	2,8	0,146	2227,7	37,295	990,8	585993	732991												2026
002		**Скв. 361 ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1413**	**2**	**0,061**	**199,32**	**0,582506**	**1373,4**	**585294**	**730901**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,402	14515,11	0,1514	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2278	2358,446	0,0246	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,1683	12095,58	0,1262	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	11,6833	120958,902	1,2618	2026
																				0410	Метан (727*)	0,2921	3024,154	0,0315	2026
002		**Скв. 703_1. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1415**	**2**	**0,061**	**32,08**	**0,0937527**	**1280**	**583978**	**729336**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2644	16043,033	0,0286	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,043	2609,117	0,0046	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2203	13367,172	0,0238	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3437	20854,729	0,0371	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0003	18,203		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,2033	133689,919	0,238	2026
																				0410	Метан (727*)	0,0551	3343,31	0,006	2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1417	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	592852	725318												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1418	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	589657	733210												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1419	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	587728	732832												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1420	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	585299	730902												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1421	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	586611	727595												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1422	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	580368	728315												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1423	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	585072	724564												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1424	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	596450	723417												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1425	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	586887	726753												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1426	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	596340	723232												2026
002		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	1427	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	587370	730075												2026
002		ПНТП-0.63 (скв. 32)	1		труба	1428	6	0,5	1,74	0,341539	150	586376	724303												2026
002		**ПНТП-0.63 (скв. 224)** **ПНТП-0.63 (скв. 224)**	**1** **1**	**8616**	**труба**	**1429**	**6**	**0,5**	**1,74**	**0,341539**	**150**	**586413**	**724324**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,046387	210,443	1,438813	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,007538	34,197	0,233811	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000484	2,196	0,007067	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,031704	143,831	0,983387	2026
																				0410	Метан (727*)	0,031704	143,831	0,983387	2026
002		Буферная емкость скв. 32	1	8760	дых. клапан	1430	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	586351	724423							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00257	145675,6	0,000695	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,687031	38943055,67	0,185753	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,19076	10812870,6	0,051576	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,009823	556798,217	0,002656	2026
002		Дренажная емкость скв. 32	1	8760	дых. клапан	1431	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	586329	724409							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001089	61727,91	0,0001974	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,290978	16493538,8	0,052771	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,080793	4579598,733	0,014652	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00416	235801,749	0,000754	2026
002		Дренажная емкость скв. 32	1	8760	дых. клапан	1432	1	0,05	0,01	0,0000196	30,3	586392	724412							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001693	95964,51	0,0002101	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,452632	25656590,72	0,056148	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,125677	7123763,568	0,01559	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,006471	366796,423	0,000803	2026
002		**Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 228)**	**1**		**труба**	**1433**	**6**	**0,5**	**1,74**	**0,3416482**	**150**	**589283**	**726525**												2026
002		Скважина 228 ST. Стравливание газа	1	0.2	импульсная трубка	1434	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	589270	726577							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,272724	365052,249	0,000196	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,090979	121779,12	0,000065	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,00000003	2026
002		Подогреватель нефти ПП-0.63 (скв. 231)	1		труба	1435	6	0,5	1,74	0,341539	150	588257	726035												2026
002		Скважина 231 ST. Стравливание газа	1	0.2	импульсная трубка	1436	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	588251	726030							0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,272724	365052,249	0,000196	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,090979	121779,12	0,000065	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000038	50,865	0,00000003	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		ПНПТ-0.63 УТБ (скв. 301)	1		труба	1437	6	0,5	1,74	0,341539	150	594230	727424												2026
002		ПНПТ-0.63 УТП (скв. 57)	1		импульсная трубка	1438	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	596176	726665												2026
002		ПНПТ-0.63 (скв. 208)	1		труба	1439	6	0,5	1,74	0,341539	150	596171	726708												2026
002		Скважина 303 ST. Стравливание газа	1	3.59	импульсная трубка	1440	2	0,005	42,27	0,00083	30,3	582918	728417							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,007497	10035,042	0,000097	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,679572	909634,969	0,008775	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026224	35101,899	0,000339	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00003	40,156	0,0000004	2026
002		ПНПТ-0.63 (скв. 303)	1		труба	1441	6	0,5	1,74	0,341539	150	582920	728420												2026
002		Печь подогрева	1		труба	1442	5,5	0,5	1,57	0,309053	65	594700	726150												2026
002		Печь подогрева	1		труба	1443	5,5	0,5	6,04	1,185408	325	593352	726557												2026
002		Печь подогрева	1		труба	1444	5,5	0,5	6,04	1,185408	325	592510	724796												2026
002		Дренажная емкость	1	8760	дых. клапан	1445	0,3	0,1	3,54	0,0278032	30,3	594650	726200							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000056	2,238	0,0000087	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,309442	12365,003	0,048116	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,10463	4180,914	0,016269	2026
002		Дренажная емкость	1	8760	дых. клапан	1446	0,3	0,1	3,54	0,0278032	30,3	594681	726185							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000056	2,238	0,0000086	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,309442	12365,003	0,047545	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,10463	4180,914	0,016076	2026
002		Дренажная емкость	1	8760	дых. клапан	1447	1	0,05	0,28	0,0005555	30,3	593340	726545							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000734	1467,985	0,0001128	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,413078	826147,828	0,063469	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004622	9243,909	0,00071	2026
002		Дренажная емкость	1	8760	дых. клапан	1448	2	0,1	0,07	0,0005555	30,3	592510	724767							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000734	1467,985	0,0001137	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,413078	826147,828	0,063972	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004622	9243,909	0,000716	2026
002		**Продувочная свеча**	**1**	**0,01**	**свеча**	**1449**	**4**	**0,1**	**0,82**	**0,0064403**	**30,3**	**593042**	**723105**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000005	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,018129	2026
002		**Продувочная свеча**	**1**	**0,01**	**свеча**	**1450**	**4**	**0,1**	**0,48**	**0,0037699**	**30,3**	**593303**	**724926**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000003	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,010496	2026
002		**Продувочная свеча**	**1**	**0,01**	**свеча**	**1451**	**4**	**0,1**	**0,19**	**0,0014923**	**30,3**	**593439**	**725436**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,004206	2026
002		**Продувочная свеча**	**1**	**0,01**	**свеча**	**1452**	**4**	**0,1**	**0,16**	**0,0012566**	**30,3**	**594011**	**725068**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,003649	2026
002		**Продувочная свеча**	**1**	**0,01**	**свеча**	**1453**	**4**	**0,1**	**0,4**	**0,0031416**	**30,3**	**594448**	**726141**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,008769	2026
002		**Продувочная свеча**	**1**	**0,01**	**свеча**	**1454**	**4**	**0,1**	**0,5**	**0,003927**	**30,3**	**595610**	**724662**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000003	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,011165	2026
002		**ДЭС - 5 кВт**	**1**	**240**	**труба**	**1455**	**1,5**	**0,05**	**1,32**	**0,0025918**	**635**	**588745**	**721939**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,010833	13901,782	0,00936	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014083	18072,444	0,012168	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001806	2317,605	0,00156	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003611	4633,927	0,00312	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,009028	11585,46	0,0078	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000433	555,661	0,000374	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000433	555,661	0,000374	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004333	5560,456	0,003744	2026
002		**Скв. 27. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1456**	**2**	**0,061**	**59,73**	**0,1745589**	**1550,2**	**589097**	**727111**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4822	18448,322	0,0347	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0784	2999,478	0,0056	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4018	15372,327	0,0289	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,7303	142716,251	0,2686	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0032	122,428	0,0002	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,018	153723,265	0,2893	2026
																				0410	Метан (727*)	0,1005	3844,995	0,0072	2026
002		**Скв. 66. ГФУ**	**1**	**20**	**ГФУ**	**1457**	**2**	**0,15**	**60,75**	**1,0735411**	**1570,7**	**592063**	**728351**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5374	3380,7	0,0387	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0873	549,191	0,0063	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4479	2817,669	0,0322	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,8113	23976,295	0,2744	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0032	20,131	0,0002	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,4785	28173,546	0,3225	2026
																				0410	Метан (727*)	0,112	704,575	0,0081	2026
002		**Скв. 726. ГФУ**	**1**	**30**	**ГФУ**	**1458**	**2**	**0,061**	**316,05**	**0,9236456**	**1280,1**	**592766**	**724944**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,6178	16123,817	0,2827	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4254	2620,167	0,0459	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2,1815	13436,514	0,2356	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	3,4028	20958,868	0,3675	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0029	17,862	0,0003	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	21,8148	134363,913	2,356	2026
																				0410	Метан (727*)	0,5454	3359,283	0,0589	2026
018		**Цементировочный агрегат**	**1**	**96**	**труба**	**3001**	**2**	**0,15**	**15,22**	**0,2689596**	**30,3**	**594438**	**728322**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,25	1032,673	1,662	2026
		Разгрузка																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,325	1342,475	2,1606	2026
		Бункер нарезки цемента	**1**	**503**																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,041667	172,114	0,277	2026
			1	**8760**																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,083333	344,223	0,554	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,208333	860,559	1,385	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,01	41,307	0,06648	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	41,307	0,06648	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1	413,069	0,6648	2026
																				2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000005	0,021	0,000346	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,017897	73,927	0,000104	2026
018		**Смеситель**	**1**	**503**	**разгрузка**	**3002**	**2**	**0,15**	**15,22**	**0,2689596**	**30,3**	**594406**	**728291**							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000005	0,021	0,000346	2026
		Разгрузка	**1**																						
018		**Бункер для сыпучих смесей**	**1**		**разгрузка**	**3003**	**2**	**0,15**	**15,22**	**0,2689**	**30,3**	**594423**	**728372**							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	2,37176	9799,179	0,055635	2026
		Разгрузка	**1**	**115**																					
018		**Компрессор**	**1**	**72**	**труба**	**3004**	**2**	**0,15**	**15,22**	**0,2689**	**30,3**	**587424**	**730048**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,35	1446,062	1,8	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,455	1879,881	2,34	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,058333	241,009	0,3	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,116667	482,022	0,6	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,291667	1205,053	1,5	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,014	57,842	0,072	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,014	57,842	0,072	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,14	578,425	0,72	2026
018		Тягач	1		труба	3005	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	583707	728761												2026
018		**Цементировочный агрегат**	**1**		**труба**	**3006**	**2**	**0,15**	**15,22**	**0,2689**	**30,3**	**587518**	**729683**							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000005	0,021	0,000346	2026
		Разгрузка	**1**	**8760**																					
018		Смеситель	1	8760	труба	3007	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	587467	729709							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,012	0,000115	2026
		Разгрузка	1																						
018		Бункер для сыпучих смесей	1		разгрузка / пересыпка	3008	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	587500	729625							2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0,000003	0,012	0,000115	2026
		Разгрузка	1	8760																					
018		**Компрессор**	**1**	**72**	**труба**	**3009**	**2**	**0,15**	**15,22**	**0,2689**	**30,3**	**589328**	**730019**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,308333	1273,911	1,77	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,400833	1656,084	2,301	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,051389	212,319	0,295	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,102778	424,638	0,59	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,256944	1061,592	1,475	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,012333	50,955	0,0708	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,012333	50,955	0,0708	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,123333	509,563	0,708	2026
018		Тягач	1		труба	3010	2	0,15	15,22	0,2689	30,3	595783	723890												2026
018		**Цементировочный агрегат-35-8-5/PSM**	**1**	**1.37**	**труба**	**3011**	**3,7**	**0,25**	**26,72**	**1,3478292**	**450**	**594382**	**726871**							2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,054997	108,064	0,014651	2026
		Погрузочно-разгрузочные работы	**1**	**246**																					
018		**Цементировочный агрегат ЦА-400**	**1**	**89.76**	**труба**	**3012**	**3,7**	**0,25**	**32,68**	**1,6040382**	**450**	**594384**	**726877**							2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000045675	0,075	0,000079	2026
		Бункер нарезки цемента	**1**	**1**																					
018		**Цементировочный агрегат-35-8-5/PSM**	**1**	**1.44**	**труба**	**3013**	**3,7**	**0,25**	**27,46**	**1,3478292**	**450**	**594615**	**724351**							2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,054997	108,064	0,014651	2026
		Погрузочно-разгрузочные работы	**1**	**246**																					
018		**Цементировочный агрегат ЦА-400**	**1**	**69.65**	**труба**	**3014**	**3,7**	**0,25**	**32,68**	**1,3478292**	**450**	**594615**	**724351**							2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00007	0,138	0,0000987	2026
		Бункер нарезки цемента	**1**	**1.44**																					
018		**Цементировочный агрегат-35-8-5/PSM**	**1**	**1.44**	**труба**	**3015**	**3,7**	**0,25**	**27,46**	**1,3479396**	**450**	**587528**	**729582**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,426667	838,29	0,001024	2026
		Погрузочно-разгрузочные работы	**1**	**246**															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0693333	136,222	0,0001664	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0198417	38,984	0,0000457	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,166667	327,457	0,0004	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4305556	845,93	0,00104	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000005	0,001	1,6E-09	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0047625	9,357	0,0000114	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1150792	226,101	0,0002743	2026
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,054997	108,055	0,014651	2026
018		**Цементировочный агрегат ЦА-400**	**1**	**69.65**	**труба**	**3016**	**3,7**	**0,25**	**32,68**	**1,6041757**	**450**	**587528**	**729581**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,426667	704,389	0,05888	2026
		Бункер нарезки цемента	**1**	**1.44**															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0693333	114,463	0,009568	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0198417	32,757	0,0026286	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,166667	275,152	0,023	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,4305556	710,809	0,0598	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000005	0,0008	0,000000092	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0047625	7,862	0,0006572	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1150792	189,986	0,0157714	2026
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00007	0,116	0,0000987	2026
018		**Канатная лебедка**	**1**	**1836**	**труба**	**3017**	**2**	**0,15**	**15,22**	**0,2689**	**400**	**594626**	**724347**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,015833	145,153	0,48	2026
		Емкость для хранения дизтоплива	**1**	**8760**															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,020583	188,699	0,624	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002639	24,194	0,08	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005278	48,387	0,16	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,013194	120,959	0,4	2026
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000633	5,803	0,0192	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000633	5,803	0,0192	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,006343	58,151	0,192642	2026
018		**Генератор с осветительной мачтой**	**1**	**1836**	**труба**	**3018**	**2**	**0,15**	**15,22**	**0,2689**	**400**	**594631**	**724352**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,353333	3239,26	0,3	2026
		Емкость для хранения дизтоплива	**1**	**8760**															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,459333	4211,039	0,39	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,058889	539,878	0,05	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,117778	1079,756	0,1	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000001	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,294444	2699,382	0,25	2026
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,014133	129,567	0,012	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,014133	129,567	0,012	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,141343	1295,794	0,120267	2026
018		**Винтовой компрессор**	**1**	**1836**	**труба**	**3019**	**2**	**0,15**	**15,22**	**0,2689**	**400**	**594611**	**724332**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,020833	190,991	0,075	2026
		Емкость для хранения дизтоплива	**1**	**8760**															0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,027083	248,29	0,0975	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003472	31,83	0,0125	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006944	63,661	0,025	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000001	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017361	159,161	0,0625	2026
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000833	7,637	0,003	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000833	7,637	0,003	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008343	76,486	0,030267	2026
018		**Топливная емкость**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**3116**	**2**	**0,015**	**125,74**	**0,02222**	**30,3**	**587528**	**729684**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,1	0,000002	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000696	34,8	0,000723	2026
018		Буровая установка	1		труба	3117	4	0,15	8,27	0,1461	30,3	587520	729682												2026
018		**Буровая установка**	**1**	**918**	**труба**	**3118**	**4**	**0,15**	**2,2**	**0,0389**	**30,3**	**591560**	**727173**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,450833	12875,849	1,6536	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,586083	16738,606	2,14968	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,075139	2145,98	0,2756	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,150278	4291,959	0,5512	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,375694	10729,869	1,378	2026
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,018033	515,025	0,066144	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,018033	515,025	0,066144	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,180333	5150,334	0,66144	2026
018		**Буровая установка**	**1**		**труба**	**3119**	**4**	**0,15**	**1,74**	**0,0307483**	**30,3**	**597502**	**722667**												2026
018		**Дизельная электростанция**	**1**		**труба**	**3120**	**4**	**0,15**	**5,65**	**0,0998437**	**30,3**	**589311**	**729954**												2026
018		Дизельная электростанция	1		труба	3121	4	0,15	3,67	0,0648	30,3	592034	727572												2026
018		Дизельная электростанция	1		труба	3122	4	0,15	2,99	0,0529	30,3	591583	727220												2026
018		Дизельная электростанция	1		труба	3123	4	0,15	6,42	0,1134	30,3	595880	723885												2026
018		**ДВС УРАЛ КРАН**	**1**	**934**	**труба**	**3124**	**2**	**0,15**	**1,83**	**0,0324**	**30,3**	**595829**	**723839**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1	3428,978	1,605	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,13	4457,672	2,0865	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,016667	571,508	0,2675	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033333	1142,981	0,535	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,083333	2857,471	1,3375	2026
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,004	137,159	0,0642	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004	137,159	0,0642	2026
																			2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,04	1371,591	0,642	2026
018		**ДВС ППУ**	**1**	**319**	**труба**	**3125**	**2**	**0,15**	**5,35**	**0,0945**	**30,3**	**596010**	**725893**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,291667	3428,982	1,599	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,379167	4457,676	2,0787	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,048611	571,495	0,2665	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,097222	1142,99	0,533	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,243056	2857,487	1,3325	2026
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,011667	137,163	0,06396	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,011667	137,163	0,06396	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,116667	1371,595	0,6396	2026
018		**ДВС ZL-50**	**1**	**629**	**труба**	**3126**	**2**	**0,15**	**3,7**	**0,0653**	**30,3**	**595988**	**725901**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,201667	3431,085	2,115	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,262167	4460,408	2,7495	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,033611	571,845	0,3525	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,067222	1143,689	0,705	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,168056	2859,24	1,7625	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,008067	137,249	0,0846	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,008067	137,249	0,0846	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,080667	1372,437	0,846	2026
018		ДВС ЦА320	1		труба	3127	2	0,15	4,58	0,081	30,3	589371	730019												2026
018		Буровая установка	1		труба	3128	4	0,15	3,82	0,0675	30,3	589349	730000												2026
018		**Буровой насос**	**1**		**труба**	**3129**	**2**	**0,15**	**14,14**	**0,2498**	**30,3**	**589349**	**729995**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)				2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)				2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)				2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)				2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)				2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)				2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				2026
018		**Буровой насос**	**1**	**48**	**труба**	**3130**	**2**	**0,15**	**14,07**	**0,2487**	**30,3**	**597500**	**722670**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7675	3428,565	0,315	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,99775	4457,134	0,4095	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,127917	571,429	0,0525	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,255833	1142,853	0,105	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,639583	2857,136	0,2625	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0307	137,143	0,0126	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0307	137,143	0,0126	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,307	1371,426	0,126	2026
018		Буровой насос	1		труба	3131	2	0,15	0,52	0,0092	30,3	591521	727220												2026
018		**Емкость для хранения дизтоплива**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**3132**	**2**	**0,015**	**125,74**	**0,02222**	**30,3**	**583683**	**728762**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,1	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000698	34,9	0,000675	2026
018		**Топливная емкость**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**3134**	**3**	**0,5**	**7,07**	**1,3881913**	**30,3**	**594397**	**726875**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,01	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	3,481	0,000723	2026
018		**Топливная емкость**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**3135**	**3**	**0,5**	**7,07**	**1,3881913**	**30,3**	**594397**	**726874**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,01	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	3,481	0,000723	2026
018		**Топливная емкость**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**3136**	**3**	**0,5**	**7,07**	**1,3881913**	**30,3**	**594397**	**726873**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,01	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	3,481	0,000723	2026
018		**Дизельный двигатель**	**1**	**703**	**труба**	**3137**	**6**	**0,25**	**64,42**	**3,1622094**	**400**	**583683**	**728762**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,488292	380,664	1,23576	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,634779	494,862	1,606488	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,081382	63,444	0,20596	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,162764	126,888	0,41192	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,40691	317,22	1,0298	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,019532	15,227	0,04943	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,019532	15,227	0,04943	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,195317	152,266	0,494304	2026
018		**Дизельный двигатель**	**1**	**814**	**труба**	**3138**	**6**	**0,25**	**64,42**	**3,1624**	**400**	**598675**	**721797**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,246433	1751,173	6,58296	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,920363	2276,525	8,557848	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,374006	291,863	1,09716	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,748811	583,724	2,19432	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,872028	1459,311	5,4858	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,089857	70,047	0,263318	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,089857	70,047	0,263318	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,898573	700,469	2,633184	2026
018		**Дизельный двигатель**	**1**	**78**	**труба**	**3139**	**6**	**0,25**	**64,42**	**3,1622094**	**400**	**581023**	**728310**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,456408	355,807	0,12816	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,593331	462,55	0,166608	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,076068	59,301	0,02136	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,152136	118,602	0,04272	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,38034	296,506	0,1068	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,018256	14,232	0,005126	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,018256	14,232	0,005126	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,182563	142,323	0,051264	2026
018		**Дизельный двигатель**	**1**	**84**	**труба**	**3140**	**6**	**0,25**	**64,42**	**3,1624**	**400**	**586376**	**724364**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,423808	330,373	0,12816	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,550951	429,486	0,166608	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,070635	55,062	0,02136	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,141269	110,124	0,04272	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,353174	275,311	0,1068	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016952	13,215	0,005126	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016952	13,215	0,005126	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,169523	132,149	0,051264	2026
018		**Дизельный двигатель**	**1**	**54**	**труба**	**3141**	**6**	**0,25**	**75,73**	**3,7173877**	**400**	**586370**	**724364**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,659258	437,19	0,12816	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,857036	568,347	0,166608	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,109876	72,865	0,02136	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,219753	145,73	0,04272	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,549382	364,325	0,1068	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,02637	17,487	0,005126	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,02637	17,487	0,005126	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,263703	174,876	0,051264	2026
018		Дизельный двигатель	1		труба	3142	6	0,25	46,67	2,2905	400	581020	728310												2026
018		**Котельная установка ПКН №1**	**1**	**703**	**труба**	**3143**	**4**	**0,2**	**8,77**	**0,2755183**	**200**	**586380**	**724364**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0648	407,496	0,149047	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01053	66,218	0,02422	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004475	28,141	0,010298	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105252	661,879	0,242209	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,248698	1563,941	0,572311	2026
018		**Топливная емкость**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**3144**	**3**	**0,5**	**7,07**	**1,3881913**	**30,3**	**594354**	**724346**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000012	0,01	0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004349	3,481	0,000723	2026
018		**Топливная емкость**	**1**		**дых. клапан**	**3145**	**3**	**0,5**	**7,07**	**1,3881913**	**30,3**	**594654**	**724348**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				2026
018		**Топливная емкость**	**1**		**дых. клапан**	**3146**	**3**	**0,5**	**7,07**	**1,3881913**	**30,3**	**594654**	**724323**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
018		**Дизельный двигатель**	**1**		**труба**	**3147**	**6**	**0,25**	**64,42**	**3,1622094**	**400**	**587315**	**731273**												**2026**
		Дизельный двигатель	**1**																						
		Дизельный двигатель	**1**																						
		Дизельный двигатель	**1**																						
018		**Дизельный двигатель**	**1**	**814**	**труба**	**3148**	**6**	**0,25**	**75,75**	**3,71825**	**400**	**587305**	**731273**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,020758	13,763	0,06084	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,026986	17,892	0,079092	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00346	2,294	0,01014	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006919	4,587	0,02028	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,017299	11,469	0,0507	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00083	0,55	0,002434	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00083	0,55	0,002434	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008303	5,505	0,024336	2026
018		**Дизельный двигатель**	**1**	**92**	**труба**	**3149**	**6**	**0,25**	**46,66**	**2,29046**	**400**	**587305**	**731278**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,416308	448,069	0,13788	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,541201	582,49	0,179244	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,069385	74,678	0,02298	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,138769	149,356	0,04596	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,346924	373,391	0,1149	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016652	17,922	0,005515	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016652	17,922	0,005515	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,166523	179,227	0,055152	2026
018		**Дизельный двигатель**	**1**		**труба**	**3150**	**2**	**0,1**	**121,21**	**0,9519811**	**450**	**598779**	**721895**												**2026**
		Дизельный двигатель	**1**																						
018		Дизельный двигатель	1		труба	3151	2	0,1	126,16	0,99084	450	598773	721875												2026
		Дизельный двигатель	1																						
018		**ДЭС**	**1**	**92**	**труба**	**3152**	**2**	**0,1**	**94**	**0,7382743**	**450**	**593676**	**721634**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,416308	1493,388	0,13788	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,541201	1941,407	0,179244	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,069385	248,899	0,02298	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,138769	497,795	0,04596	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,346924	1244,492	0,1149	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,016652	59,734	0,005515	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,016652	59,734	0,005515	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,166523	597,354	0,055152	2026
018		Паровой котел бойлер ПКН-2С	1		труба	3153	4	0,2	8,77	0,2755177	200	593676	721641												2026
018		**Топливная емкость**	**1**		**дых. клапан**	**3154**	**3**	**0,5**	**7,07**	**1,3881913**	**30,3**	**587528**	**729685**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)				2026
018		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	3155	1	0,5	0,01	0,000044	30,3	595251	727848												2026
018		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	3156	1	0,5	0,01	0,000044	30,3	587524	729780												2026
018		Дизельный двигатель	1		труба	3157	2	0,1	115,04	0,9042	450	589270	726577												2026
		Дизельный двигатель	1																						
		Дизельный двигатель	1																						
		Дизельный двигатель	1																						
018		Дизельный двигатель	1		труба	3158	2	0,1	73,43	0,5767	450	595251	727848												2026
018		**Паровой котел**	**1**	**814**	**труба**	**3159**	**4**	**0,2**	**8,77**	**0,2755177**	**200**	**587524**	**729780**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0648	407,497	0,003893	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01053	66,218	0,000633	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004475	28,141	0,000269	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,105252	661,88	0,006327	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,248698	1563,944	0,01495	2026
018		Емкость для сбора конденсата	1		дых. клапан	3160	1	0,5	0,01	0,000044	30,3	587527	729780												2026
018		**Дизель-генератор CAT 3512B**	**1**	**1586**	**труба**	**3161**	**6**	**0,25**	**64,42**	**3,1622168**	**400**	**594388**	**726876**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,896	698,504	4,34336	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1456	113,507	0,705796	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,033333	25,986	0,1661994	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,466667	363,804	2,3268	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,883333	688,629	4,2658	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,04667E-06	0,0008	0,000003878	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0095233	7,424	0,044321662	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,22857	178,189	1,107998892	2026
018		**Дизель-генератор CAT 3512B**	**1**	**1586**	**труба**	**3162**	**6**	**0,25**	**64,42**	**3,1622168**	**400**	**594389**	**726876**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,896	698,504	4,34336	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1456	113,507	0,705796	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,033333	25,986	0,1661994	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,466667	363,804	2,3268	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,883333	688,629	4,2658	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,04667E-06	0,0008	0,000003878	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0095233	7,424	0,044321662	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,22857	178,189	1,107998892	2026
018		**Дизель-генератор CAT 3512B**	**1**	**1586**	**труба**	**3163**	**6**	**0,25**	**64,42**	**3,1622168**	**400**	**594391**	**726876**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,896	698,504	4,34336	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1456	113,507	0,705796	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,033333	25,986	0,1661994	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,466667	363,804	2,3268	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,883333	688,629	4,2658	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,04667E-06	0,0008	0,000003878	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0095233	7,424	0,044321662	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,22857	178,189	1,107998892	2026
018		**Дизель-генератор CAT 3512B**	**1**	**1586**	**труба**	**3164**	**6**	**0,25**	**64,42**	**3,1622168**	**400**	**594394**	**726876**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,896	698,504	4,34336	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1456	113,507	0,705796	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,033333	25,986	0,1661994	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,466667	363,804	2,3268	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,883333	688,629	4,2658	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,04667E-06	0,0008	0,000003878	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0095233	7,424	0,044321662	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,22857	178,189	1,107998892	2026
018		**Дизельный генератор CAT C15**	**1**	**2042**	**труба**	**3165**	**6**	**0,25**	**33,07**	**1,6233441**	**400**	**594391**	**726877**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,187733	285,09	1,83936	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0305067	46,327	0,298896	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0087303	13,258	0,082114491	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073333	111,363	0,7185	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1894444	287,689	1,8681	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000209	0,0003	0,000002874	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0020955	3,182	0,020528982	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,05063483	76,894	0,492685509	2026
018		**Топливная емкость**	**1**	**810**	**дых. клапан**	**3180**	**3**	**0,5**	**7,07**	**1,3881913**	**30,3**	**587528**	**729583**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000122	0,01	0,00000214	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00435	3,481	0,000763	2026
018		**Котельная установка 12ZQG010W**	**1**		**труба**	**3182**	**6**	**0,25**	**46,67**	**2,2909136**	**400**	**594392**	**726839**												**2026**
018		**Котельная установка 13W131.5I04**	**1**		**труба**	**3183**	**4**	**0,2**	**8,77**	**0,2755183**	**200**	**594393**	**726878**												**2026**
018		**Котельная установка 13W131.5I04**	**1**		**труба**	**3184**	**6**	**0,25**	**46,67**	**2,2909136**	**400**	**594625**	**724348**												**2026**
018		**Котельная установка 13W131.5I04**	**1**		**труба**	**3185**	**4**	**0,2**	**5,61**	**0,1763317**	**200**	**594630**	**724350**												**2026**
018		**Котельная установка 13W131.5I04**	**1**		**труба**	**3186**	**6**	**0,25**	**72,92**	**3,5795525**	**400**	**587523**	**729684**												**2026**
018		**Котельная установка 13W131.5I04**	**1**		**труба**	**3187**	**4**	**0,2**	**8,77**	**0,2755183**	**200**	**587524**	**729681**												**2026**
018		**Котел**	**1**	**189,6**	**труба**	**3188**	**4**	**0,2**	**8,77**	**0,2755177**	**200**	**588843**	**734280**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09064	569,992	0,061874	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,014729	92,624	0,010055	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,006264	39,391	0,004275	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,147327	926,47	0,100548	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,348116	2189,137	0,237583	2026
018		**Дизельгенератор**	**1**	**21**	**труба**	**3201**	**1,8**	**0,05**	**59,59**	**0,117**	**450**	**592813**	**725753**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,405	9167,371	0,08748	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,5265	11917,582	0,113724	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0675	1527,895	0,01458	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,135	3055,79	0,02916	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3375	7639,476	0,0729	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0162	366,695	0,003499	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0162	366,695	0,003499	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,162	3666,948	0,034992	2026
018		**Дизельгенератор АД-60**	**1**	**29**	**труба**	**3202**	**1,8**	**0,05**	**151,41**	**0,2973**	**450**	**592513**	**725746**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,019167	9078,751	0,3081	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,324917	11802,375	0,40053	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,169861	1513,124	0,05135	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,339722	3026,247	0,1027	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,849306	7565,627	0,25675	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,040767	363,153	0,012324	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,040767	363,153	0,012324	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,407667	3631,502	0,12324	2026
018		**Дизельгенератор**	**1**	**26**	**труба**	**3203**	**1,7**	**0,05**	**308,74**	**0,6062**	**450**	**593309**	**725918**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,099167	433,238	0,02718	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,128917	563,209	0,03533	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,016528	72,207	0,00453	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033056	144,414	0,00906	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,082639	361,031	0,02265	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,003967	17,331	0,001087	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003967	17,331	0,001087	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,039667	173,296	0,010872	2026
018		**Компрессор передвижной**	**1**	**42**	**труба**	**3204**	**2**	**0,15**	**1,09**	**0,0192**	**400**	**507671**	**681120**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,059167	7596,801	0,0213	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076917	9875,828	0,02769	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009861	1266,112	0,00355	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,019722	2532,224	0,0071	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,049306	6330,689	0,01775	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002367	303,913	0,000852	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002367	303,913	0,000852	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,023667	3038,746	0,00852	2026
018		**Передвижной дизельный генератор**	**1**	**42**	**труба**	**3205**	**2**	**0,15**	**0,08**	**0,0014**	**400**	**591185**	**726949**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004167	7337,496	0,0015	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005417	9538,569	0,00195	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000694	1222,036	0,00025	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001389	2445,832	0,0005	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003472	6113,7	0,00125	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000167	294,063	0,00006	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000167	294,063	0,00006	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001667	2935,351	0,0006	2026
018		**Передвижной дизельный генератор**	**1**	**42**	**труба**	**3206**	**2**	**0,15**	**0,08**	**0,0014**	**400**	**591185**	**726930**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004167	7337,496	0,0015	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005417	9538,569	0,00195	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000694	1222,036	0,00025	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001389	2445,832	0,0005	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003472	6113,7	0,00125	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000167	294,063	0,00006	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000167	294,063	0,00006	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001667	2935,351	0,0006	2026
018		**Передвижной дизельный генератор**	**1**	**42**	**труба**	**3207**	**2**	**0,15**	**0,08**	**0,0014**	**400**	**591152**	**726976**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004167	7337,496	0,0015	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005417	9538,569	0,00195	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000694	1222,036	0,00025	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001389	2445,832	0,0005	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003472	6113,7	0,00125	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000167	294,063	0,00006	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000167	294,063	0,00006	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001667	2935,351	0,0006	2026
018		**Передвижной дизельный генератор**	**1**	**42**	**труба**	**3208**	**2**	**0,15**	**0,08**	**0,0014137**	**400**	**591152**	**726980**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004167	7266,389	0,0015	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005417	9446,132	0,00195	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000694	1210,193	0,00025	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001389	2422,13	0,0005	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003472	6054,452	0,00125	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000167	291,214	0,00006	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000167	291,214	0,00006	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001667	2906,904	0,0006	2026
018		**Передвижной дизельный генератор**	**1**	**42**	**труба**	**3209**	**2**	**0,15**	**0,89**	**0,0157**	**400**	**593376**	**726826**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,048583	7628,464	0,01749	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,063158	9917,019	0,022737	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008097	1271,384	0,002915	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,016194	2542,769	0,00583	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,040486	6357,079	0,014575	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,001943	305,088	0,0007	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001943	305,088	0,0007	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,019433	3051,354	0,006996	2026
018		**Компрессор передвижной**	**1**	**42**	**труба**	**3210**	**2**	**0,15**	**1,27**	**0,0224**	**400**	**593017**	**727249**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,069167	7612,08	0,27726	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,089917	9895,693	0,360438	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011528	1268,698	0,04621	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,023056	2537,397	0,09242	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,057639	6343,382	0,23105	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002767	304,518	0,01109	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002767	304,518	0,01109	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027667	3044,854	0,110904	2026
018		**Дизельная электростанция**	**1**	**42**	**труба**	**3211**	**2**	**0,15**	**0,69**	**0,0122**	**400**	**593548**	**725872**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0375	7577,464	0,0135	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,04875	9850,703	0,01755	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00625	1262,911	0,00225	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0125	2525,821	0,0045	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03125	6314,553	0,01125	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0015	303,099	0,00054	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0015	303,099	0,00054	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,015	3030,985	0,0054	2026
018		**Дизельная электростанция**	**1**	**42**	**труба**	**3212**	**2**	**0,15**	**0,55**	**0,0097**	**400**	**594789**	**726143**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03	7624,334	0,02316	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,039	9911,635	0,030108	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,005	1270,722	0,00386	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01	2541,445	0,00772	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,025	6353,612	0,0193	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0012	304,973	0,000926	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0012	304,973	0,000926	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012	3049,734	0,009264	2026
018		**Битумный котел**	**1**	**521**	**труба**	**3213**	**2**	**0,2**	**13,05**	**0,4099788**	**30,3**	**591185**	**726955**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00152	4,119		2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000247	0,669		2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000139	0,377		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003333	9,032		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,007764	21,039	0,014562	2026
018		**Битумный котел**	**1**	**521**	**труба**	**3214**	**2**	**0,2**	**13,05**	**0,4099778**	**30,3**	**593361**	**724890**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00152	4,119		2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000247	0,669		2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000139	0,377		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003333	9,032		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,007764	21,039	0,014562	2026
018		**Битумный котел**	**1**	**521**	**труба**	**3215**	**2**	**0,2**	**13,05**	**0,4099778**	**30,3**	**594700**	**726155**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00152	4,119		2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000247	0,669		2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000139	0,377		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003333	9,032		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,007764	21,039	0,014562	2026
018		**Битумный котел** **Битумный котел** **Битумный котел**	**1** **1** **1**	**521** **521** **521**	**труба**	**3216**	**2**	**0,2**	**13,05**	**0,4099778**	**30,3**	**593352**	**726548**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004569	12,381		2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000742	2,011		2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000417	1,13		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009933	26,917		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,023292	63,118	0,036405	2026
018		**Передвижной дизельный генератор**	**1**	**42**	**труба**	**3217**	**2**	**0,15**	**6,55**	**0,1157**	**400**	**592820**	**725647**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,357	7606,542	0,255	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4641	9888,505	0,3315	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0595	1267,757	0,0425	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,119	2535,514	0,085	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2975	6338,785	0,2125	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,01428	304,262	0,0102	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01428	304,262	0,0102	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,1428	3042,617	0,102	2026
018		**Передвижной дизельный генератор**	**1**	**42**	**труба**	**3218**	**2**	**0,15**	**0,24**	**0,0042**	**400**	**592815**	**725647**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,012917	7581,668	0,00465	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,016792	9856,11	0,006045	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002153	1263,709	0,000775	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004306	2527,418	0,00155	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,010764	6317,959	0,003875	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000517	303,455	0,000186	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000517	303,455	0,000186	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,005167	3032,785	0,00186	2026
018		**Компрессор**	**1**	**42**	**труба**	**3219**	**2**	**0,15**	**0,79**	**0,014**	**400**	**592810**	**725647**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,043333	7630,327	0,0156	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,056333	9919,442	0,02028	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,007222	1271,692	0,0026	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,014444	2543,384	0,0052	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,036111	6358,635	0,013	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,001733	305,157	0,000624	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001733	305,157	0,000624	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017333	3052,096	0,00624	2026
018		**Дизельная электростанция** **Компрессор передвижной**	**1** **1**	**42**	**труба**	**3220**	**2**	**0,15**	**9,44**	**0,1668186**	**400**	**592176**	**725702**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,054167	800,466	0,0195	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,070417	1040,604	0,02535	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009028	133,413	0,00325	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,018056	266,827	0,0065	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,045139	667,052	0,01625	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002167	32,023	0,00078	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	32,023	0,00078	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021667	320,189	0,0078	2026
018		**Дизельный генератор**	**1**	**42**	**труба**	**3221**				**0,0001**	**30,3**	**592810**	**725560**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000417	4632,824	0,00015	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000542	6021,56	0,000195	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0000694	771,026	0,000025	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000139	1544,275	0,00005	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000347	3855,132	0,000125	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00001667	185,202	0,000006	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00001667	185,202	0,000006	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001667	1852,019	0,00006	2026
018		**Дизельный генератор**	**1**	**42**	**труба**	**3222**				**0,0001**	**30,3**	**592810**	**725565**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000417	4632,824	0,00015	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000542	6021,56	0,000195	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0000694	771,026	0,000025	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000139	1544,275	0,00005	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000347	3855,132	0,000125	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,00001667	185,202	0,000006	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00001667	185,202	0,000006	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001667	1852,019	0,00006	2026
018		**Передвижной дизельный генератор**	**1**	**42**	**труба**	**3223**	**2**	**0,15**	**0,37**	**0,0066**	**723**	**592710**	**725565**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03	16583,417	0,0108	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,039	21558,442	0,01404	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,005	2763,903	0,0018	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01	5527,806	0,0036	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,025	13819,514	0,009	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0012	663,337	0,000432	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0012	663,337	0,000432	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012	6633,367	0,00432	2026
018		**Передвижной компрессор**	**1**	**42**	**труба**	**3224**	**2,2**	**0,3**	**5,8**	**0,4099788**	**30,3**	**592715**	**725570**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,05	135,493	0,018	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,065	176,142	0,0234	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00833	22,573	0,003	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01667	45,174	0,006	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0417	113,002	0,015	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002	5,42	0,00072	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002	5,42	0,00072	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02	54,197	0,0072	2026
018		**Дизельная электростанция**	**1**	**42**	**труба**	**3225**	**2,1**	**0,05**	**0,14**	**0,0002749**	**30,3**	**592720**	**725575**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,025	101035,741	0,009	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0325	131346,464	0,0117	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00417	16852,762	0,0015	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00833	33665,109	0,003	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,02083	84182,98	0,0075	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,001	4041,43	0,00036	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001	4041,43	0,00036	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	40414,297	0,0036	2026
018		**Агрегаты сварочные с дизельным двигателем**	**1**	**42**	**труба**	**3226**	**2,1**	**0,05**	**0,14**	**0,0002749**	**30,3**	**592850**	**725590**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0367	148320,468	0,0132	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0477	192776,194	0,01716	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00611	24693,135	0,0022	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01222	49386,27	0,0044	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,03056	123506,09	0,011	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,001467	5928,777	0,000528	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001467	5928,777	0,000528	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01467	59287,773	0,00528	2026
018		**Битумный котел**	**1**	**521**	**труба**	**3227**	**2**	**0,2**	**13,05**	**0,4099778**	**30,3**	**592852**	**725590**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001529	4,143		2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000248	0,672		2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000139	0,377		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003267	8,853		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,007764	21,039	0,014562	2026
018		**Передвижной компрессор**	**1**	**42**	**труба**	**3228**	**2,1**	**0,15**	**0,61**	**0,010801**	**400**	**592854**	**725592**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,033333	7607,866	0,012	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,043333	9890,249	0,0156	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,005556	1268,092	0,002	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,011111	2535,955	0,004	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,027778	6340,002	0,01	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,001333	304,242	0,00048	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001333	304,242	0,00048	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,013333	3043,101	0,0048	2026
018		**Установка "УЗГ-1М"**	**1**	**8448**	**труба**	**3304**	**8**	**0,2**			**700**	**591276**	**726643**			Установка "УЗГ-1М";	0301	100	85,00/85,00	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,158484		4,81982355	2026
																	0304	100	85,00/85,00	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,025754		0,78322125	2026
																	0330	100	85,00/85,00	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,031482		0,9505857	2026
																	2902	100	98,00/98,00	0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,775804		25,301147	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,913333		27,777024	2026
018		**Буровая установка**	**1**	**210**	**труба**	**3401**	**2**	**0,015**	**3676,5**	**0,6497**	**400**	**587389**	**730079**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04	151,775	0,072	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,052	197,307	0,0936	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,006667	25,297	0,012	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,013333	50,59	0,024	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,033333	126,478	0,06	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0016	6,071	0,00288	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0016	6,071	0,00288	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,016	60,71	0,0288	2026
018		**Буровая установка**	**1**	**612**	**труба**	**3402**	**2**	**0,015**	**3676,5**	**0,6497**	**400**	**590988**	**728067**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,101667	385,262	0,53436	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,132167	501,49	0,694668	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,016944	64,292	0,08906	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,033889	128,587	0,17812	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,084722	321,467	0,4453	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,004067	15,432	0,021374	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004067	15,432	0,021374	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,040667	154,306	0,213744	2026
018		**Буровая установка**	**1**	**405**	**труба**	**3403**	**2**	**0,015**	**3676,5**	**0,6497**	**400**	**593837**	**724618**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2075	787,332	0,72087	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,26975	1023,531	0,937131	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,034583	131,221	0,120145	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,069167	262,445	0,24029	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,172917	656,111	0,600725	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,0083	31,493	0,028835	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0083	31,493	0,028835	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,083	314,933	0,288348	2026
018		**Дизельгенератор**	**1**	**168**	**труба**	**3501**	**2**	**0,05**	**136,95**	**0,2689**	**400**	**593282**	**727351**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,494167	4530,388	2,988	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,642417	5889,503	3,8844	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,082361	755,063	0,498	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,164722	1510,126	0,996	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,411806	3775,324	2,49	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,019767	181,218	0,11952	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,019767	181,218	0,11952	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,197667	1812,157	1,1952	2026
018		**Дизельгенератор**	**1**	**168**	**труба**	**3502**	**2**	**0,05**	**136,95**	**0,2689007**	**400**	**594428**	**728366**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485833	4453,972	2,1	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,631583	5790,165	2,73	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,080972	742,327	0,35	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,161944	1484,654	0,7	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,404861	3711,645	1,75	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,019433	178,156	0,084	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,019433	178,156	0,084	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,194333	1781,587	0,84	2026
018		Дизельгенератор	1		труба	3503	2	0,05	136,95	0,2689	400	592320	728179												2026
018		**Дизельгенератор**	**1**	**168**	**труба**	**3504**	**2**	**0,05**	**136,95**	**0,2689**	**400**	**592320**	**728162**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,516667	4736,661	2,679	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,671667	6157,659	3,4827	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,086111	789,442	0,4465	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,172222	1578,884	0,893	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,430556	3947,219	2,2325	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,020667	189,469	0,10716	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,020667	189,469	0,10716	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,206667	1894,666	1,0716	2026
018		Дизельгенератор	1		труба	3505	2	0,05	136,95	0,2689	400	592319	728147												2026
018		Емкость для замешивания жидкости	1	550	двх. клапан	3506	0,5	0,7	6	2,309076	30,3	595163	727215												2026
018		**Компрессор передвижной**	**1**	**42**	**труба**	**3601**	**25**	**0,71**	**9,44**	**3,7374774**	**200**	**592132**	**725814**							1034	Пропан-1,2-диол (1007*)	0,090705	43,642	0,179595	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,068333	31,677	0,0246	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,088833	41,181	0,03198	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011389	5,28	0,0041	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,022778	10,559	0,0082	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,056944	26,398	0,0205	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,002733	1,267	0,000984	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002733	1,267	0,000984	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,027333	12,671	0,00984	2026
018		**Дизельная электростанция**	**1**	**42**	**труба**	**3602**	**2**	**0,15**	**0,24**	**0,0043**	**400**	**593023**	**727280**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,013333	7643,844	0,0048	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017333	9937,055	0,00624	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,002222	1273,879	0,0008	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,004444	2547,757	0,0016	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011111	6369,966	0,004	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,000533	305,57	0,000192	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000533	305,57	0,000192	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,005333	3057,423	0,00192	2026
018		**Дизельная электростанция**	**1**	**42**	**труба**	**3603**	**2**	**0,15**	**0,91**	**0,0161**	**400**	**593025**	**727285**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,049583	7592,055	0,01785	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,064458	9869,687	0,023205	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008264	1265,368	0,002975	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,016528	2530,736	0,00595	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,041319	6326,687	0,014875	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,001983	303,633	0,000714	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001983	303,633	0,000714	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,019833	3036,791	0,00714	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
018		**Битумный котел**	**1**	**521**	**труба**	**3604**	**2**	**0,2**	**13,05**	**0,4099778**	**30,3**	**593340**	**726547**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00232	6,287		2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000377	1,022		2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000208	0,564		2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,005	13,549		2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011646	31,559	0,021843	2026
018		**ДЭС**	**1**	**51**	**труба**	**3701**	**2**	**0,07**	**2,6**	**0,01**	**400**	**592701**	**725726**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,030833	7600,956	0,00561	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,040083	9881,267	0,007293	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,005139	1266,867	0,000935	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010278	2533,734	0,00187	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,025694	6334,089	0,004675	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,001233	303,959	0,000224	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001233	303,959	0,000224	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,012333	3040,333	0,002244	2026
018		**Двухпостовый аппарат сварочный Miller**	**1**	**200**	**сварочный аппарат**	**3751**	**2**	**0,05**	**14,03**	**0,0275478**	**400**	**592711**	**725736**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1667	14917,673	0,12	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2167	19392,081	0,156	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,02778	2485,981	0,02	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,05556	4971,961	0,04	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,13889	12429,008	0,1	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,006667	596,617	0,0048	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,006667	596,617	0,0048	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06667	5966,174	0,048	2026
018		**Воздушный компрессор Airman**	**1**	**200**	**труба**	**3752**	**2**	**0,15**	**103,13**	**1,8224575**	**400**	**592721**	**725746**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,625	845,425	0,45	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,8125	1099,052	0,585	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1041667	140,904	0,075	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,208333	281,808	0,15	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,520833	704,52	0,375	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,025	33,817	0,018	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,025	33,817	0,018	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,25	338,17	0,18	2026
018		**Воздушный компрессор Airman**	**1**	**500**	**труба**	**3753**	**2**	**0,15**	**9,17**	**0,1620473**	**400**	**592731**	**725756**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5	7606,426	0,9	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,65	9888,353	1,17	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0833333	1267,737	0,15	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,166667	2535,48	0,3	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,416667	6338,693	0,75	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0,02	304,257	0,036	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,02	304,257	0,036	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2	3042,57	0,36	2026
001		Емкость дизтоплива ДГУ	1	8760	дых. клапан	6001	3				30,3	593382	725864	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000092		0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,032616		0,000688	2026
001		Покрасочные работы	1	1407	покраска	6002	2				30,3	593384	725926	2	2					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,056179		0,114606	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,044444		0,075	2026
																				2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	0,014577		0,049197	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,014577		0,049197	2026
001		Площадка КСУ. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6004	2				30,3	593380	725946	20	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005493	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011308		0,356625	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004243		0,133822	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001748	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001099	2026
001		Площадка газосепараторов. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6005	2				30,3	593412	725939	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000019	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000039		0,001239	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000015		0,000465	2026
																				0602	Бензол (64)			0,000006	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000001		0,000002	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000001		0,000004	2026
001		Площадка сепаратора 1 ступени. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6006	2				30,3	593460	725916	10	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426		0,29727	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537		0,111549	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2026
001		Площадка сепаратора 2 ступени. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6007	2				30,3	593463	725899	10	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426		0,29727	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537		0,111549	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2026
001		Площадка резервуаров. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6008	2				30,3	593259	725919	60	40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000377		0,011884	2026
		Пробоотборники резервуарного парка																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025408		0,772019	2026
		Пробоотборники ПВС-5000	1	7.8																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009529		0,289694	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000124		0,003783	2026
			1	7.8																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00004		0,001188	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,002379	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000000039	2026
001		Площадка манифольда. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6009	2				30,3	593501	725944	10	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000261		0,008228	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,016939		0,534194	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,006356		0,200454	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000083		0,002618	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000026		0,000823	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000052		0,001646	2026
001		Узел учета нефти. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6010	2				30,3	593480	725944	7	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000058		0,001828	2026
		Пробоотборник МНС																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004102		0,119052	2026
		Пробоотборник МНС	1	6.08																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001537		0,044671	2026
			1	6.08																0602	Бензол (64)	0,00002		0,000584	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,000183	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000014		0,000367	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000000033	2026
001		Площадка ОЗНА. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6011	2				30,3	593452	725972	10	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003664	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007544		0,237915	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002831		0,089276	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001166	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000733	2026
001		БР-3. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6012	2				30,3	593418	725888	7	10					3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	0,003975		0,125354	2026
001		**СПИД. Коалесцирующий сепаратор**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6013**	**2**				**30,3**	**593141**	**725913**	**10**	**5**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000058		0,001844	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003796		0,119701	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001424		0,044917	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000019		0,000587	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,000184	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012		0,000369	2026
001		УДН. Площадка сепараторов-отстойников и реактор демеркаптанизации. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6014	2				30,3	593258	725844	25	16					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000319		0,010075	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020742		0,654143	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007783		0,245464	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000101		0,003206	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000032		0,001008	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000064		0,002015	2026
001		УДН. Площадка аппарата воздушного охлаждения. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6015	2				30,3	593288	725850	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426		0,29727	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537		0,111549	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2026
001		УДН. Площадка дренажной емкости. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6016	2				30,3	593263	725814	16	15					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426		0,29727	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537		0,111549	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2026
001		УДН. Площадка насосов откачки. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6017	2				30,3	593237	725813	5	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,00458	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00943		0,297394	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003539		0,111596	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2026
001		УДН. Площадка межплощадного нефтепровода	1	8760	ЗРА и ФС	6018	2				30,3	593251	725829	200	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009764		0,298688	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003661		0,112073	2026
		Пробоотборник до УДН																		0602	Бензол (64)	0,000048		0,001463	2026
		Пробоотборник после УДН	1	24.33																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,00046	2026
			1	24.33																0621	Метилбензол (349)	0,000031		0,00092	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000000078	2026
001		ФА скв. 10	1	8760	ЗРА и ФС	6019	2				30,3	593474	726011	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
001		Выкидной трубопровод скв. 10	1	8760	ЗРА и ФС	6020	2				30,3	593476	726011	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
001		Расходная емкость дизельного топлива	1	8760	дых. клапан	6021	2				30,3	593385	725866	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000611		0,0000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745		0,000641	2026
001		Неплотности оборудования УПН-1	1	8760	ЗРА и ФС	6022	2				30,3	593403	725807	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004989		0,156878	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000065	2026
001		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	6023	2				30,3	593490	726907	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004893		0,155439	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000065	2026
001		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	6024	2				30,3	593492	726905	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004893		0,155439	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000065	2026
001		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	6025	2				30,3	593018	727286	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004893		0,155439	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000065	2026
001		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	6026	2				30,3	593023	727276	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004893		0,155439	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000065	2026
001		Трубопровод от УПН до Т-4 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6027	2				30,3	593337	725789	1	1					0410	Метан (727*)	0,168497		5,313696	2026
		Трубопровод от Т-4 до Т-3 (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,063297		1,996177	2026
		Трубопровод от Т-2 до скв. 31 (ЗРА и ФС)	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000225		0,000765	2026
003		Расходная емкость дизтоплива	1	8760	дых. клапан	6101	2				30,3	592695	725715	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002		0,0000004	2026
		Расходная емкость дизтоплива																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000104		0,001444	2026
			1	8760																					
003		**Покрасочные работы**	**1**	**1407**	**покраска**	**6102**	**2**				**30,3**	**592740**	**725796**	**2**	**2**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,056179		0,114606	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,044444		0,075	2026
																				2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	0,014577		0,049197	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,014577		0,049197	2026
003		**Технологическая линия №1 (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6103**	**2**				**30,3**	**592803**	**725781**	**31**	**20**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000015		0,000096	2026
		Технологическая линия 1 и 2 (пробоотборники)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	4,404963		0,216136	2026
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,022853		0,7207	2026
		Технологическая линия 1 и 2 (пробоотборники)	**1**	**1.73**																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000433		0,000009117	2026
003		Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6104	2				30,3	592808	725725	31	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002131		0,0000964	2026
		Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,038182		0,179375	2026
		Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)	1	8760																1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,154604		0,726314	2026
		Технологическая линия №2 (ЗРА и ФС)																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000002331		0,00000903	2026
		Технологическая линия 1 и 2	1	8760																					
003		Установка производства серы. Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6105	2				30,3	592778	725628	13	10					0331	Сера элементарная (1125*)	0,01417		0,408082	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,019513		0,561973	2026
		Установка производства серы. Неплотности																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,200822		5,783663	2026
003		**Площадка СУГ. Неплотности**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6106**	**2**				**30,3**	**592467**	**725724**	**34**	**45**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				2026
		Площадка СУГ. Неплотности																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04201		1,292803	2026
		Склад СУГ-1/2 (пробоотборники)	**1**	**8760**																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000102		0,000026217	2026
003		Участок компрессоров газа НД	1	8760	ЗРА и ФС	6107	2				30,3	592899	725710	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00030321		0,0095492	2026
		Участок компрессоров газа НД																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,199501		6,291453	2026
		Участок компрессоров газа НД																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002880485		0,0908302	2026
		Участок компрессоров газа НД	1	8760																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000018		0,000568	2026
		Участок компрессоров газа НД																							
003		Площадка стабилизации. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6108	2				30,3	592868	725784	24	40					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008		0,000267	2026
		Стабилизация (пробоотборники)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001896		0,023877	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000469		0,001513	2026
			1	6.08																0602	Бензол (64)	0,000008		0,000079	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000026	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000051	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000000063	2026
003		Станция налива СУГ. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6109	2				30,3	592436	725834	8	11					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000656		0,010351	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000001		0,0000002	2026
003		Аминовая установка. Неплотности (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6110	2				30,3	592812	725676	8	11					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,003E-08		0,000000301	2026
		Установка регенерации амина (пробоотборники)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000991		0,00058	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000000001		3,01E-08	2026
		Аминовая установка. Неплотности (ЗРА и ФС)	1	27.38																1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	0,150748		0,876919	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		Линия трубоводра дренажа отработанного масла компрессора С 101-А (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6111	2				30,3	592877	725620	1	10					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002635		0,083107	2026
003		Байпасная линия на существующем трубопроводе входа газа компрессора С 101-А (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6112	2				30,3	592879	725623	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003416		0,107739	2026
003		Массовый расходомер обратного клапана на существующей линии выхода газа от компрессора С 101-А (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6113	2				30,3	592884	725616	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000046		0,001463	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002998		0,094535	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000022		0,000693	2026
003		Насосная СУГ (ЗРА и ФС) Насосная СУГ (ЗРА и ФС)	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6114	2				30,3	592300	725856	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012		0,000041	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,045064		1,361757	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000826		0,024966	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000006		0,00018	2026
003		Трубная эстакада (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6115	2				30,3	592930	725599	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002		0,000005	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005105		0,153554	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000094		0,002815	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000001		0,00002	2026
003		Трубная эстакада (ЗРА и ФС) Трубная эстакада (ЗРА и ФС)	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6116	2				30,3	592330	725600	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000014		0,000003	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002945		0,091111	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000054		0,001671	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004		0,000012	2026
003		Станция налива СУГ (ЗРА и ФС) Станция налива СУГ (ЗРА и ФС)	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6117	2				30,3	592478	725736	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000005		0,000015	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,015807		0,476369	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00029		0,008734	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000003		0,000063	2026
003		Камера запуска скребка (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6118	2				30,3	592939	725816	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,000137	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,026496		0,834412	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001906		0,060011	2026
003		Площадка манифольда УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6119	2				30,3	592892	725768	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000035		0,001104	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,212424		6,699987	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,015278		0,481867	2026
003		Площадка манифольда УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6120	2				30,3	592909	725778	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006		0,000181	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,034816		1,099287	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002504		0,079061	2026
003		**Неплотности оборудования от печи (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6121**	**2**				**30,3**	**592939**	**725816**	**1**	**1**					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,069358		2,186327	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009615		0,303904	2026
003		**Площадка сепаратора (сепаратор) Площадка сепаратора (ЗРА и ФС) Площадка сепаратор (ЗРА и ФС) Тестовый сепаратор (пробоотборники) Сепаратор пробкоуловитель V441**	**1 1**	**8760 8760**	**ЗРА и ФС**	**6122**	**2**				**30,3**	**592892**	**725768**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00023501		0,00695001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	5,983379		3,05226	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,04719501		0,08455301	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000006			2026
003		Площадка теплообменника Неплотности оборудования от теплообменника (ЗРА и ФС)	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6123	2				30,3	592909	725778	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000471		0,001472	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,062315		1,965237	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00874		0,275697	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000056		0,000175	2026
003		Площадка теплообменника Неплотности оборудования от теплообменника (ЗРА и ФС)	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6124	2				30,3	592899	725768	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000011		0,000035	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,069394		2,188396	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,033691		1,06247	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000056		0,000175	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,015794		0,498061	2026
003		Площадка воздушного охладителя Неплотности оборудования от воздушного охладителя (ЗРА и ФС)	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6125	2				30,3	592895	725793	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000366		0,0011565	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,035205		1,109899	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,015032		0,473455	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000028		0,000088	2026
003		Насос подачи дизельного топлива	1	8760	ЗРА и ФС	6126	2				30,3	592835	725872	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000109		0,003434	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03878		1,222966	2026
003		Площадка регулирующих клапанов (ЗРА и ФС) Площадка регулирующих клапанов (ЗРА и	1	8760	ЗРА и ФС	6127	2				30,3	592886	725882	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005		0,000154	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025782		0,81307	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001281		0,040409	2026
003		Площадка УКПГ-1/2 (ЗРА и ФС) Площадка УКПГ 1/2 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6128	2				30,3	592886	725886	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000098		0,001037	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,126739		2,327025	2026
		Площадка УКПГ 1/2 (ЗРА и ФС)	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0082351		0,139574	2026
003		Площадка блока компрессора газа низкого давления (ЗРА и ФС) Площадка блока компрессора газа низкого	1	8760	ЗРА и ФС	6129	2				30,3	592872	725855	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005425		0,15811	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,036731		31,066117	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007672		0,229636	2026
003		Площадка скруббера газа (ЗРА и ФС) Площадка скруббера газа (ЗРА и ФС) Площадка скруббера газа (ЗРА и ФС)	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6130	2				30,3	592844	725826	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000292		0,009186	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,037809		1,192375	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000283		0,008935	2026
003		Дренажная емкость (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6131	2				30,3	592832	725862	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002679		0,08449	2026
003		Площадка скруббера газа	1	8760	ЗРА и ФС	6132	2				30,3	592844	725829	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000118		0,003721	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,014782		0,466152	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000112		0,003525	2026
003		**Линия подачи пластовой воды (ЗРА, ФС, насосы) Линия подачи пластовой воды (насосы)**	**1 1**	**8760 240**	**ЗРА и ФС**	**6133**	**2**				**30,3**	**592855**	**725579**	**1**	**1**					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,098798		2,00847	2026
003		Блок насосов	1	8760	насос	6134	2				30,3	592908	725777	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000078		0,0002453	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006844		0,215846	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,031998		1,009082	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000039		0,000123	2026
003		**Неплотности оборудования (ЗРА и ФС) Неплотности оборудования (ЗРА и ФС) Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6135**	**2**				**30,3**	**592844**	**725826**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001727		0,005444	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,021164		0,667438	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001105		0,003323	2026
003		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС) Неплотности оборудования (ЗРА и ФС) Неплотности оборудования (насос)	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6136	2				30,3	592844	725826	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,016974		0,409601	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,025576		0,250002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000179		0,001743	2026
003		**Топливный газ (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6137**	**2**					**592690**	**725672**	**1**	**1**					0410	Метан (727*)	0,083418		2,630669	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,015021		0,473693	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000013		0,000397	2026
003		**Нефть (ЗРА)**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6138**	**2**					**592892**	**725768**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000002	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004778		0,150673	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001766		0,055682	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000023		0,000727	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000007		0,000229	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000014		0,000457	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000002		4E-10	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
003		**Факельный газ (ФС)**	**1**	**8760**	**ФС**	**6139**	**2**					**592585**	**725491**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000003		0,000001	2026
																				0410	Метан (727*)	0,000006		0,000199	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000004		0,000127	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000001		0,000003	2026
003		**Конденсат (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6140**	**2**					**592887**	**725768**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000146		0,000461	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000949		0,029925	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000356		0,011229	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000147	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000046	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000092	2026
003		**Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6141**	**2**					**592883**	**725768**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000002		0,000008	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000443		0,013979	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003458		0,109066	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000002		3E-10	2026
003		**Неплотности оборудования (кислый газ)**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6142**	**2**					**592775**	**725628**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0007079		0,021406	2026
		Неплотности оборудования (кислый газ)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00001704		0,000502	2026
003		**Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6143**	**2**					**592892**	**725768**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001354		0,004271	2026
																				0410	Метан (727*)	0,006558		0,206817	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002509		0,079134	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000196		0,006195	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000093		0,002934	2026
003		**Блок дозирования реагентов**	**1**	**4015**	**насос, ЗРА и ФС**	**6144**	**2**					**592800**	**725791**	**10**	**16**					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000008		0,000252	2026
		Неплотности оборудования (конденсат)																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00000295		0,000093	2026
		Неплотности оборудования (БДР)	**1**	**8760**																0602	Бензол (64)	0,00000004		0,0000001	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000001		0,0000004	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00000002		0,0000008	2026
			1	**8760**																1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	0,027226		0,393591	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,046674		0,674728	2026
																				1819	Диметиламин (195)	0,00389		0,056227	2026
003		**Блок дозирования реагентов**	**1**	**4015**	**насос, ЗРА и ФС**	**6145**	**2**					**592803**	**725730**	**10**	**15**					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000008		0,000252	2026
		Неплотности оборудования (конденсат)																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00000295		0,000093	2026
		Неплотности оборудования (БДР)	**1**	**8760**																0602	Бензол (64)	0,00000004		0,0000001	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00000001		0,0000004	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00000002		0,0000008	2026
			1	**8760**																1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	0,027226		0,393591	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,046674		0,674728	2026
																				1819	Диметиламин (195)	0,00389		0,056227	2026
004		Площадка узла учета газа. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6201	2				30,3	592857	725579	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000002	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005135		0,161929	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000009		0,000028	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001		0,000002	2026
004		Площадка запуска ОУ и КР1. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6202	2				30,3	592856	725565	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000004	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011564		0,364677	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000064	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001		0,000004	2026
004		Площадка КР2. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6203	2				30,3	593051	725415	5	5					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000002	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005135		0,161929	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000009		0,000028	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001		0,000002	2026
004		Площадка приема ОУ и учета газа. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6204	2				30,3	594345	729044	20	20					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000003		0,000008	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,024427		0,770344	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000043		0,000134	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000003		0,000008	2026
004		Насос перекачки дизтоплива	1	6.34	ЗРА и ФС	6205	2				30,3	594732	728952	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000101		0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03601		0,000822	2026
004		Площадка ДЭС. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6206	2				30,3	594756	728940	12	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000023	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000255		0,008057	2026
004		Неплотности оборудования точка врезка	1	8760	ЗРА и ФС	6207	2				30,3	589918	723504	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262		0,104106	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000043	2026
004		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	6208	2				30,3	593039	723106	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004989		0,156111	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000065	2026
005		**Насос перекачки дизтоплива**	**1**	**6.34**	**насос**	**6301**	**2**				**30,3**	**592413**	**724409**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001011		0,0000023	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,03601		0,000822	2026
005		Площадка ДЭС. ЗРА	1	8760	ЗРА и ФС	6303	2				30,3	592409	724399	12	10					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000023	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000255		0,008057	2026
007		**Накопитель отработанного бурового раствора**	**1**	**6600**	**накопитель**	**6401**	**5**				**30,3**	**591173**	**726622**	**83**	**44**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0024996		0,0593914	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3,018732		71,72507	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,116506		26,528179	2026
																				0602	Бензол (64)	0,014581		0,34645	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,004583		0,108884	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,009165		0,217769	2026
007		**Накопитель буровых сточных вод**	**1**	**6600**	**накопитель**	**6402**	**5**				**30,3**	**591159**	**726674**	**83**	**44**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0024996		0,0593914	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3,018732		71,72507	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,116506		26,528179	2026
																				0602	Бензол (64)	0,014581		0,34645	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,004583		0,108884	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,009165		0,217769	2026
007		**Насос для подачи дизтоплива**	**1**	**8760**	**насос**	**6403**	**2**				**30,3**	**591280**	**726639**	**1**	**1**					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,00892		0,212971	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000025		0,000596	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008895		0,212375	2026
007		Резервуар дизтоплива	1	8760	резервуар	6404	2				30,3	591286	726640	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0004		0,000636	2026
007		**Разгрузка химреагентов**	**1**	**8760**	**разгрузка**	**6405**	**2**				**30,3**	**591263**	**726693**	**2**	**1**					0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)	0,03125		0,9854935	2026
																				0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)	0,000313		0,0098549	2026
																				0126	Калий хлорид (301)	0,015625		0,4927468	2026
																				0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000313		0,0098549	2026
																				0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,01875		0,5912961	2026
																				0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,000438		0,0137969	2026
																				0287	Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)	0,001875		0,0591296	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,025625		0,8081047	2026
																				3119	Кальций карбонат (Мел) (306)	0,0125		0,3941974	2026
007		**Площадка для хранения продуктов переработки**	**1**	**8760**	**разгрузка / хранение**	**6406**	**10**				**30,3**	**591253**	**726684**	**1**	**1**					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1,133333		15,8848	2026
007		Трубопровод подачи газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6407	2				30,3	591264	726723	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012		0,000369	2026
																				0410	Метан (727*)	0,00515		0,162397	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,00143		0,045091	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000076		0,002387	2026
007		Трубопровод подачи газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6408	2				30,3	591265	726723	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,015138		0,47737	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00017		0,005371	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000001	2026
008		Расходная емкость дизтоплива	1	8760	емкость	6501	2				30,3	593756	726811	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008		0,000004	2026
		Расходная емкость дизтоплива	1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002608		0,001274	2026
008		**РММ. Работы по металлу**	**1**	**3420**	**работы по металлу**	**6502**	**2**				**30,3**	**593765**	**726784**	**1**	**1**					2902	Взвешенные частицы (116)	0,1624		1,999468	2026
008		**Передвижной аппарат. Электросварка**	**1**	**2052**	**электросварка**	**6503**	**2**				**30,3**	**593776**	**726797**	**1**	**1**					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,000868		0,006414	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000075		0,000552	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000097		0,00072	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000016		0,000117	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00108		0,00798	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000061		0,00045	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,000268		0,00198	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000114		0,00084	2026
008		**Передвижной аппарат. Газорезка**	**1**	**768**	**газорезка**	**6504**	**2**				**30,3**	**593780**	**726800**	**1**	**1**					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02025		0,055987	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000306		0,000845	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,008667		0,023962	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001408		0,003894	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375		0,038016	2026
008		**Покрасочные работы**	**1**	**625**	**покраска**	**6505**	**2**				**30,3**	**593755**	**726793**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,056179		0,041123	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,044444		0,02	2026
																				2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	0,014577		0,026238	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,014577		0,026238	2026
008		**РММ. Работы по металлу**	**1**	**3420**	**работы по металлу**	**6506**	**2**				**30,3**	**593767**	**726784**	**1**	**1**					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0674		0,829829	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0172		0,211766	2026
008		**РММ. Работы по металлу**	**1**	**730**	**работы по металлу**	**6552**	**2**				**30,3**	**593769**	**726784**	**1**	**1**					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0126		0,033114	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0078		0,020499	2026
010		**Дренажная емкость**	**1**	**8760**	**емкость**	**6601**	**2**				**30,3**	**593084**	**725715**	**12**	**4**					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3,747103		0,1098	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,384853		0,04058	2026
																				0602	Бензол (64)	0,018086		0,00053	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,005684		0,000167	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,011368		0,000333	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000267		0,000008	2026
010		Подпорная насосная	1	6504	ЗРА и ФС	6602	2				30,3	593081	725757	12	12					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000028		0,0000065	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010071		0,235796	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003722		0,08715	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000049		0,00114	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,00036	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000031		0,000715	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014		0,0000325	2026
010		**Дренажная емкость**	**1**	**8760**	**емкость**	**6603**	**2**				**30,3**	**593120**	**725751**	**6**	**12**					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3,544557		0,151101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,309996		0,055844	2026
																				0602	Бензол (64)	0,017108		0,000729	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,005377		0,000229	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,010754		0,000458	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000252		0,000011	2026
010		**Дренажная емкость**	**1**	**8760**	**емкость**	**6606**	**2**				**30,3**	**593130**	**725753**	**8**	**18**					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	3,747103		0,1098	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,384853		0,04058	2026
																				0602	Бензол (64)	0,018086		0,00053	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,005684		0,000167	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,011368		0,000333	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000267		0,000008	2026
010		**Подпорная насосная ЗРА**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6611**	**2**				**30,3**	**593081**	**725758**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000023	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025868		0,815762	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009561		0,301517	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000125		0,003938	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,001238	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000078		0,002475	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000004		0,000113	2026
011		Топливный насос (нефть)	1	30	насос	6700	2				30,3	593040	723117	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000046		0,000006	2026
		Топливный насос (конденсат)	1	30																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,056352		0,006086	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,020844		0,002252	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000272		0,00003	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000086		0,00001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000172		0,000018	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000055		0,0000006	2026
010		**Площадка резервуаров стабильного конденсата. Неплотности**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6710**	**2**				**30,3**	**593045**	**725787**	**50**	**55**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000032	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,036417		1,148444	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,01346		0,424481	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000176		0,005544	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000055		0,001742	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,00011		0,003485	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000005		0,000158	2026
010		**Площадка дренажной емкости. Неплотности**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6719**	**2**				**30,3**	**593147**	**725755**	**5**	**10**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001927		0,060762	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712		0,022459	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000293	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000092	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000184	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000008	2026
010		**Площадка дренажной емкости. Неплотности**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6720**	**2**				**30,3**	**593153**	**725717**	**3**	**9**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001927		0,060762	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712		0,022459	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000293	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000092	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000184	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000008	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
010		**Площадка дренажной емкости. Неплотности**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6721**	**2**				**30,3**	**593086**	**725710**	**4**	**5**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001927		0,060762	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000712		0,022459	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000293	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000092	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000184	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0,000008	2026
010		Площадка межплощадочного нефтепровода. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	6726	2				30,3	593029	725837	91	41					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000145		0,004579	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009426		0,29727	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003537		0,111549	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000046		0,001457	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000458	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000916	2026
010		Площадка резервуаров стабильного конденсата	1	8760	ЗРА и ФС	6728	2				30,3	593117	725751	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000003	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003255		0,098413	2026
010		Межплощадные трубопроводы	1	8760	ЗРА и ФС	6729	2				30,3	593079	725785	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2026
		Межплощадные трубопроводы																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002486		0,075172	2026
			1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003747		0,113306	2026
010		Площадка подпорной насосной	1	8760	ЗРА и ФС	6730	2				30,3	593093	725695	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001931		0,058396	2026
013		Системы газоснабжения (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6750	2				30,3	592521	726126	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000004		0,000001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003856		0,121612	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000021	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000004		0,000001	2026
013		**Система смазочного масла (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6751**	**2**				**30,3**	**592499**	**726134**	**1**	**1**					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,042919		1,35164	2026
		Система смазочного масла	**1**	**8760**																					
013		Площадка узла подключения на системе топливного газа на УПН-2 (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6752	2				30,3	592962	725803	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000005	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,01426		0,449699	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000078	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001		0,000005	2026
013		Блок подготовки газа БПГ (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6753	2				30,3	592550	726125	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000034	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,104975		3,310489	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000018		0,000578	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000001		0,000034	2026
013		Блок дренажной емкости (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6754	2				30,3	592547	726142	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000003		0,000001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002599		0,08198	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000005		0,000014	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000003		0,000001	2026
013		Блок свечи рассеивания (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6755	2				30,3	592692	726112	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000004		0,000001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003894		0,122798	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000021	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000004		0,000001	2026
009		Насос подачи дизельного топлива	1	1500	насос	6801	2				30,3	593525	725850	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000008		0,000042	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00277		0,014958	2026
009		Насос к дренажной емкости	1	8760	насос	6802	2				30,3	593546	725831	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000002	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001		0,0000035	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,002706		0,085342	2026
009		Площадка запуска очистного устройтства	1	8760	ЗРА и ФС	6803	2				30,3	593025	723129	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,068394		2,156871	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000066	2026
009		Неплотности оборудования от площадки запуска очистного устройства до площадки	1	8760	ЗРА и ФС	6804	2				30,3	593017	723150	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003358		0,105883	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000001		0,000003	2026
009		Площадка газлифтных компрессоров	1	8760	компрессор	6805	2				30,3	593542	725855	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,202962		6,400625	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000006		0,000197	2026
009		Неплотности оборудования от площадки газлифтных компрессоров	1	8760	ЗРА и ФС	6806	2				30,3	593546	725848	1	1					0410	Метан (727*)	0,056426		1,779457	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,103348		3,25921	2026
		Неплотности оборудования от площадки газлифтных компрессоров																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000011		0,000337	2026
																				2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000012		0,000378	2026
		Неплотности оборудования от плащадки	1	8760																					
009		Неплотности оборудования от камеры запуска скребка	1	8760	ЗРА и ФС	6807	2				30,3	593536	725862	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04356		1,373716	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000042	2026
009		Неплотности оборудования от камеры приема скребка	1	8760	ЗРА и ФС	6808	2				30,3	593031	723127	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,028489		0,89844	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000028	2026
009		Неплотности оборудования от площадки удаленного манифольда газлифта	1	8760	ЗРА и ФС	6809	2				30,3	592966	723161	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,070403		2,220228	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000068	2026
009		Неплотности оборудования от площадки скважин	1	8760	ЗРА и ФС	6810	2				30,3	592987	723119	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,080581		2,541195	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000078	2026
009		Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6811	2				30,3	593010	723126	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,04853		1,530424	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000047	2026
009		Площадка скважины Сь-51 и Сь-123	1	8760	ЗРА и ФС	6812	2				30,3	593007	723112	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,063746		2,010309	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000062	2026
009		Площадка скважины Сь-124	1	8760	ЗРА и ФС	6813	2				30,3	593012	723112	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025196		0,794583	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000024	2026
009		Площадка скважины Сь-59	1	8760	ЗРА и ФС	6814	2				30,3	593017	723112	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,025196		0,794583	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000024	2026
009		Площадка скважины Сь-54	1	8760	ЗРА и ФС	6815	2				30,3	593024	723112	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,03855		1,215717	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000037	2026
009		Площадка газораспределительного манифольда (ГРМ-1)	1	8760	ЗРА и ФС	6816	2				30,3	592966	723161	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010034		0,317109	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000003		0,00001	2026
009		Площадка газораспределительного трубопровода	1	8760	ЗРА и ФС	6817	2				30,3	593018	723113	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,010034		0,315647	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000003		0,00001	2026
009		Площадка скважин	1	8760	ЗРА и ФС	6818	2				30,3	593017	723112	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,215108		6,782422	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000007		0,000209	2026
009		Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6819	2				30,3	593010	723126	1	1					0410	Метан (727*)	0,015635		0,493076	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005874		0,185235	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,0001	2026
009		Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6820	2				30,3	593010	723126	1	1					0410	Метан (727*)	0,015635		0,493076	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005874		0,185235	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,0001	2026
009		Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6821	2				30,3	593010	723126	1	1					0410	Метан (727*)	0,01208		0,38097	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004538		0,14312	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000077	2026
009		Площадка удаленного манифольда газа (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	6822	2				30,3	593010	723126	1	1					0410	Метан (727*)	0,01208		0,38097	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004538		0,14312	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000077	2026
014		Площадка входного сепаратора	1	8760	ЗРА и ФС	6901	2				30,3	592200	725601	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000062		0,0019	2026
		Площадка входного сепаратора																		0410	Метан (727*)	0,0377		1,140053	2026
		Площадка входного сепаратора	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,093428		2,825259	2026
		Площадка входного сепаратора																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,019949		0,603269	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Площадка входного сепаратора	1	8760																1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,029082		0,879434	2026
			1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01755		0,530697	2026
014		Площадка стабилизации конденсата	1	8760	ЗРА и ФС	6902	2				30,3	592177	725814	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001		0,002996	2026
		Площадка стабилизации конденсата																		0410	Метан (727*)	0,612732		18,529016	2026
		Площадка стабилизации конденсата																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,189562		5,732333	2026
		Площадка стабилизации конденсата	1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000971		0,029373	2026
		Площадка стабилизации конденсата																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,003255		0,09844	2026
			1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000162		0,004913	2026
014		Площадка осушки газа	1	8760	ЗРА и ФС	6903	2				30,3	592082	725793	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000226		0,00684	2026
		Площадка осушки газа																		0410	Метан (727*)	0,042801		1,294295	2026
		Площадка осушки газа	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,176211		5,32861	2026
		Площадка осушки газа																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004317		0,130536	2026
			1	8760																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000267		0,008086	2026
			1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000019		0,00057	2026
																				3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,005806		0,175587	2026
014		Площадка деэтанизации	1	8760	ЗРА и ФС	6904	2				30,3	592000	725800	1	1					0410	Метан (727*)	0,162374		4,910191	2026
		Площадка деэтанизации																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,668478		20,214749	2026
		Площадка деэтанизации	1	8760																1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,017173		0,519325	2026
		Площадка деэтанизации																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,003353		0,101395	2026
		Площадка деэтанизации	1	8760																					
014		Площадка депропанизации	1	8760	ЗРА и ФС	6905	2				30,3	591978	725798	1	1					0410	Метан (727*)	0,350827		10,609007	2026
		Площадка депропанизации																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,180406		5,455487	2026
		Площадка депропанизации	1	8760																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002732		0,082607	2026
		Площадка депропанизации																							
014		**Площадка дебутанизации**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**6906**	**2**				**30,3**	**591925**	**725792**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000001		0,000003	2026
		Площадка дебутанизации																		0410	Метан (727*)	0,046205		1,397243	2026
		Площадка дебутанизации	**1**	**8760**																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,133541		4,04206	2026
		Площадка дебутанизации																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001071		0,033781	2026
		Блок дозирования реагентов	**1**	**8760**																0602	Бензол (64)	0,000014		0,000441	2026
		Неплотности оборудования (конденсат)																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000004		0,000139	2026
		Неплотности оборудования (БДР)	**1**	**8760**																0621	Метилбензол (349)	0,000009		0,000277	2026
			1	**4015**																1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	0,013615		0,196856	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,02334		0,337468	2026
			1	**8760**																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004		0,000013	2026
																				1819	Диметиламин (195)	0,001945		0,028122	2026
			1	**8760**																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001049		0,031716	2026
014		Площадка входящей отсечной арматуры	1	8760	ЗРА и ФС	6907	2				30,3	592132	725792	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005		0,00016	2026
		Площадка входящей отсечной арматуры																		0410	Метан (727*)	0,066859		2,021829	2026
			1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004608		0,139344	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002775		0,08391	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00251		0,075911	2026
014		Площадка охладителя вспомогательных систем	1	8760	ЗРА и ФС	6908	2				30,3	592069	725680	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0238		0,719718	2026
		Площадка охладителя вспомогательных																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001936		0,058542	2026
014		Площадка охладителя вспомогательных систем	1	8760	ЗРА и ФС	6909	2				30,3	592012	725677	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,071186		2,152668	2026
		Площадка охладителя вспомогательных																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000801		0,02421	2026
014		Площадка сепаратора отходящих газов стабилизации	1	8760	ЗРА и ФС	6910	2				30,3	592100	725760	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022		0,000642	2026
		Площадка сепаратора отходящих газов																		0410	Метан (727*)	0,010267		0,310478	2026
		стабилизации	1	8760																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018791		0,568237	2026
		Площадка сепаратора отходящих газов																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002017		0,060985	2026
		стабилизации																		2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00057		0,01723	2026
014		Площадка дренажной емкости горячего масла	1	8760	ЗРА и ФС	6911	2				30,3	592129	725758	1	1					0410	Метан (727*)	0,003518		0,106396	2026
		Площадка дренажной емкости горячего масла																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00193		0,058348	2026
014		Площадка дренажной емкости пластовой воды	1	8760	ЗРА и ФС	6912	2				30,3	592122	725756	1	1					0410	Метан (727*)	0,123206		3,72574	2026
		Площадка дренажной емкости пластовой воды																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000512		0,015495	2026
014		Площадка пропановой холодильной установки	1	8760	ЗРА и ФС	6913	2				30,3	592050	725749	1	1					0410	Метан (727*)	0,077205		2,334666	2026
		Площадка пропановой холодильной установки																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,040935		1,237879	2026
		Площадка пропановой холодильной установки																		1034	Пропан-1,2-диол (1007*)	0,077205		2,334666	2026
		Площадка пропановой холодильной установки	1	8760																2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,005969		0,180515	2026
014		Площадка охладителя товарного газа	1	8760	ЗРА и ФС	6914	2				30,3	591995	725743	1	1					0410	Метан (727*)	0,123206		3,72574	2026
		Площадка охладителя товарного газа																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,002719		0,08222	2026
			1	8760																					
014		Площадка охладителя вспомогательных систем	1	8760	ЗРА и ФС	6915	2				30,3	592113	725694	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,015834		0,478814	2026
		Площадка охладителя вспомогательных																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001291		0,039028	2026
014		Площадка охладителя вспомогательных систем	1	8760	ЗРА и ФС	6916	2				30,3	592129	725700	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,015834		0,478814	2026
		Площадка охладителя вспомогательных																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,001291		0,039028	2026
014		Площадка охладителя отходящих газов стабилизации, воздушных холодильников газа регенерации	1	8760	ЗРА и ФС	6917	2				30,3	592139	725700	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006		0,0002	2026
																				0410	Метан (727*)	0,000006		0,000181	2026
		Площадка охладителя отходящих газов																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,005368		0,162344	2026
		стабилизации, воздушных холодильников газа																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001358		0,041089	2026
		регенерации																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,000397		0,012008	2026
		Площадка охладителя отходящих газов	1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0011333		0,034288	2026
		стабилизации, воздушных холодильников газа																							
014		Площадка охладителей газа компрессоров	1	8760	ЗРА и ФС	6918	2				30,3	592100	725750	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000041		0,001243	2026
		Площадка охладителей газа компрессоров																		0410	Метан (727*)	0,155799		4,711371	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,032026		0,968468	2026
			1	8760																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000785		0,023725	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000003		0,000104	2026
014		Площадка нагревателей масла	1	8760	ЗРА и ФС	6919	2				30,3	592200	725750	1	1					0410	Метан (727*)	0,155799		4,711371	2026
		Площадка нагревателей масла																		2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,003676		0,111174	2026
			1	8760																					
014		Площадка буферных емкостей стабильного конденсата	1	8760	ЗРА и ФС	6920	2				30,3	592166	725718	1	1					0410	Метан (727*)	0,090624		2,740472	2026
		Площадка буферных емкостей стабильного																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02676		0,809221	2026
		конденсата																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,015452		0,467252	2026
			1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000055		0,001662	2026
014		Площадка насосов откачки стабильного конденсата	1	8760	ЗРА и ФС	6921	2				30,3	592167	725692	1	1					0410	Метан (727*)	0,015392		0,465445	2026
		Площадка насосов откачки стабильного																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,030068		0,909268	2026
		конденсата																		0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,017362		0,52502	2026
			1	8760																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000062		0,001867	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
014		Площадка нагревателей газа регенерации Площадка нагревателей газа регенерации	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6922	2				30,3	592205	725729	1	1					0333 0410 0415 0416 2754	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000049 0,059925 0,041165 0,000945 0,000009		0,001484 1,812121 1,244824 0,028592 0,00027	2026 2026 2026 2026 2026
014		Площадка сепараторов факельной системы неосушенного газа	1	8760	ЗРА и ФС	6923	2				30,3	592172	725580	1	1					0410	Метан (727*)	0,01885		0,570027	2026
014		Площадка сепараторов факельной системы сухого газа Площадка сепараторов факельной системы сухого газа	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6924	2				30,3	592155	725568	1	1					0410 0415 0416 2754	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,020558 0,010867 0,006275 0,000022		0,621682 0,328628 0,189753 0,000675	2026 2026 2026 2026
014		Площадка факела	1	8760	ЗРА и ФС	6925	2				30,3	592209	725479	1	1					0410	Метан (727*)	0,025881		0,782637	2026
014		Резервуары СУГ Резервуары СУГ	1 1	8760 8760	резервуары	6926	2				30,3	591872	724946	1	1					0410 0415	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0754 0,143188		2,280104 4,329998	2026 2026
014		Резервуары СУГ Резервуары СУГ	1 1	8760 8760	резервуары	6927	2				30,3	591937	724944	1	1					0410 0415	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0754 0,143232		2,280104 4,331334	2026 2026
014		Резервуары СУГ Резервуары СУГ	1 1	8760 8760	резервуары	6928	2				30,3	591934	724860	1	1					0410 0415	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,066829 0,12529		2,020922 3,788753	2026 2026
014		Площадка насосов СУГ Площадка насосов СУГ	1	8760	ЗРА и ФС	6929	2				30,3	591866	724866	1	1					0410 0415	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000006 0,052744		0,000185 1,594992	2026 2026
014		Площадка факельной емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6930	2				30,3	591912	725021	1	1					0410	Метан (727*)	0,015434		0,466712	2026
014		Площадка станции налива и замера СУГ Площадка станции налива и замера СУГ	1	8760	ЗРА и ФС	6931	2				30,3	591911	724807	1	1					0410 0415	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006857 0,006879		0,207346 0,20801	2026 2026
014		Площадка станции налива и замера СУГ Площадка станции налива и замера СУГ	1	8760	ЗРА и ФС	6932	2				30,3	591915	725012	1	1					0410 0415	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001714 0,000006		0,051836 0,000168	2026 2026
014		Площадка станции налива и замера СУГ Площадка станции налива и замера СУГ	1	8760	ЗРА и ФС	6933	2				30,3	591984	725810	1	1					0410 0415	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,042735 0,012165		1,292298 0,367853	2026 2026
014		Блок дозирования метанола	1	8760	ЗРА и ФС	6934	2				30,3	592050	725811	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,01596		0,482639	2026
014		Площадка системы горячего масла Площадка системы горячего масла	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6935	2				30,3	592143	725759	1	1					0410 2735	Метан (727*) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,020552 0,007359		0,621501 0,222545	2026 2026
014		Площадка ресивера топливного газа и нагревателя топливного газа Площадка ресивера топливного газа и	1	8760	ЗРА и ФС	6936	2				30,3	592016	725749	1	1					0410 2735	Метан (727*) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,063317 0,001443		1,914707 0,043627	2026 2026
014		Площадка ГРПШ	1	8760	ЗРА и ФС	6937	2				30,3	591907	725720	1	1					0410	Метан (727*)	0,001726		0,0522	2026
014		Площадка панели розжига	1	8760	ЗРА и ФС	6938	2				30,3	592191	725550	1	1					0410	Метан (727*)	0,006953		0,210251	2026
014		Площадка сепаратора факельной системы амина	1	8760	ЗРА и ФС	6939	2				30,3	592192	725567	1	1					0410 3401	Метан (727*) Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	0,02057 0,001853		0,622045 0,056032	2026 2026
014		Площадка теплообменника горячее масло/гликоль Площадка теплообменника горячее	1	8760	ЗРА и ФС	6940	2				30,3	592167	725758	1	1					1023 2735	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,023767 0,001808		0,71872 0,054668	2026 2026
014		Внешние сети. Межплощадка №1 Внешние сети. Межплощадка №1 Внешние сети. Межплощадка №1	1 1 1	8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6941	2				30,3	592557	725622	1	1					0410 0415 0416 2754	Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017106 0,01699 0,002895 0,000003		0,517282 0,513782 0,087564 0,000096	2026 2026 2026 2026
014		Площадка теплообменника и фильтров товарного газа Площадка теплообменника и фильтров	1	8760	ЗРА и ФС	6942	2				30,3	592009	725746	1	1					0410 2735	Метан (727*) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,032558 0,000653		0,984542 0,019756	2026 2026
014		Площадка уравнительной емкости и насосов рециркуляции гликоля	1	8760	ЗРА и ФС	6943	2				30,3	592162	725664	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,07795		2,357219	2026
014		Внешние сети. Межплощадные трубопроводы Внешние сети. Межплощадные трубопроводы Внешние сети. Межплощадные трубопроводы Внешние сети. Межплощадные трубопроводы Внешние сети. Межплощадные трубопроводы	1 1 1	8760 8760 8760	трубопровод	6944	2				30,3	592840	725681	1	1					0333 0410 0415 0416 1716 2754	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00035 0,003422 0,007295 0,000277 0,0000003 0,001401		0,010585 0,103493 0,220588 0,00836 0,00001 0,042367	2026 2026 2026 2026 2026 2026
014		Площадка сырого конденсата Площадка сырого конденсата Площадка сырого конденсата Площадка сырого конденсата	1 1 1	8760 8760 8760	ЗРА и ФС	6945	2				30,3	592220	725699	1	1					0333 0410 0415 0416 2754	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000187 0,066859 0,171359 0,074523 0,063766		0,00566 2,021829 5,181893 2,25359 1,928268	2026 2026 2026 2026 2026
014		Площадка дренажной емкости гликоля	1	8760	ЗРА и ФС	6946	2				30,3	592138	725667	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,019814		0,599183	2026
014		Площадка дренажной емкости отработанного масла	1	8760	ЗРА и ФС	6947	2				30,3	591931	725725	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00103		0,031135	2026
014		Площадка дренажной емкости отработанного масла	1	8760	ЗРА и ФС	6948	2				30,3	592037	725722	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00103		0,031135	2026
014		Площадка дренажной емкости отработанного масла	1	8760	ЗРА и ФС	6949	2				30,3	592080	725724	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	0,00103		0,031135	2026
014		Площадка дренажной емкости	1	8760	ЗРА и ФС	6950	2				30,3	592323	725584	1	1					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000256		0,007747	2026
014		Блок дозирования метанола	1	8760	ЗРА и ФС	6951	2				30,3	592899	725768	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,01596		0,482639	2026
014		Блок дозирования метанола	1	8760	ЗРА и ФС	6952	2				30,3	592899	725768	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,01596		0,482639	2026
014		Линия рециркуляции товарного газа НО ЗРА и ФС Противопомпажная линия компрессора турбодетандера Байпасная линия аминовой установки Сепаратор топливного газа	1 1	8760 8760	ЗРА и ФС	6953	2				30,3	591934	724860	1	1					0333 0410 0415 0416 1716	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Метан (727*) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000001 0,016225 0,003753 0,000005 0,00000002		0,000028 0,51166 0,118348 0,000163 0,000001	2026 2026 2026 2026 2026
015		Нефтепровод (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	7100	2				30,3	22270	12105	20	65					0333 0415 0416 0602 0616 0621	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0,001769 0,114841 0,043094 0,000563 0,000177 0,000354		0,05578 3,621639 1,359002 0,017748 0,005578 0,011156	2026 2026 2026 2026 2026 2026
002		Площадка входного манифольда. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	8001	2				30,3	592900	725601	18	5					0333 0415 0416 0602 0616 0621	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0,000219 0,014234 0,005341 0,00007 0,000022 0,000044		0,006914 0,448878 0,168439 0,0022 0,000691 0,001383	2026 2026 2026 2026 2026 2026
002		Площадка тестового сепаратора. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	8002	2				30,3	592933	725605	5	12					0333 0415 0416 0602 0616 0621	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0,000029 0,001898 0,000712 0,000009 0,000003 0,000006		0,000922 0,05985 0,022459 0,000293 0,000092 0,000184	2026 2026 2026 2026 2026 2026
002		Площадка дренажной емкости. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	8003	2				30,3	592943	725612	1	1					0333 0415 0416 0602 0616	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015 0,000949 0,000356 0,000005 0,000001		0,000461 0,029925 0,011229 0,000147 0,000046	2026 2026 2026 2026 2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000092	2026
002		Площадка межплощадного трубопровода. Неплотности	1	8760	ЗРА и ФС	8004	2				30,3	592927	725613	29	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000146		0,004613	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009497		0,2995	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,003564		0,112386	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000047		0,001468	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015		0,000461	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000029		0,000923	2026
002		ФА. скв. 22	1	8760	ЗРА и ФС	8006	2				30,3	594687	727621	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 22	1	8760	ЗРА и ФС	8007	2				30,3	594689	727621	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 54	1	8760	ЗРА и ФС	8009	2				30,3	593313	727398	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 54	1	8760	ЗРА и ФС	8010	2				30,3	593315	727398	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 51	1	8760	ЗРА и ФС	8012	2				30,3	592008	727558	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 51	1	8760	ЗРА и ФС	8013	2				30,3	592010	727558	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 52	1	8760	ЗРА и ФС	8015	2				30,3	594442	728321	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 52	1	8760	ЗРА и ФС	8016	2				30,3	594444	728321	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 62	1	8760	ЗРА и ФС	8018	2				30,3	593824	724615	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 62	1	8760	ЗРА и ФС	8019	2				30,3	593826	724615	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 402	1	8760	ЗРА и ФС	8020	2				30,3	590462	723570	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 402	1	8760	ЗРА и ФС	8021	2				30,3	590464	723570	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 65	1	8760	ЗРА и ФС	8022	2				30,3	594741	724465	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 65	1	8760	ЗРА и ФС	8023	2				30,3	594743	724465	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 56	1	8760	ЗРА и ФС	8027	2				30,3	595495	725496	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 56	1	8760	ЗРА и ФС	8028	2				30,3	595497	725496	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 30	1	8760	ЗРА и ФС	8030	2				30,3	595702	726850	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 30	1	8760	ЗРА и ФС	8031	2				30,3	595704	726850	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 24	1	8760	ЗРА и ФС	8036	2				30,3	594646	726575	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 24	1	8760	ЗРА и ФС	8037	2				30,3	594648	726575	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 66	1	8760	ЗРА и ФС	8039	2				30,3	592077	728409	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 66	1	8760	ЗРА и ФС	8040	2				30,3	592079	728409	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 116	1	8760	ЗРА и ФС	8042	2				30,3	594388	726875	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 116	1	8760	ЗРА и ФС	8043	2				30,3	594390	726875	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 59	1	8760	ЗРА и ФС	8045	2				30,3	595437	725926	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 59	1	8760	ЗРА и ФС	8046	2				30,3	595439	725926	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 23	1	8760	ЗРА и ФС	8053	2				30,3	591415	722380	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 23	1	8760	ЗРА и ФС	8054	2				30,3	591413	722380	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175		0,005531	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387		0,359102	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273		0,134751	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000056		0,00176	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000553	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001106	2026
002		Блок химреагентов скв. 23	1	8760	ЗРА и ФС	8055	2				30,3	591403	722390	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2026
002		Площадка пуска ОУ скв. 23	1	200	ЗРА и ФС	8056	2				30,3	591408	722400	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2026
002		ФА. скв. 31	1	8760	ЗРА и ФС	8057	2				30,3	592525	721565	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		ФА. скв. 20	1	8760	ЗРА и ФС	8060	2				30,3	594461	724202	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175		0,005531	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387		0,359102	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273		0,134751	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000056		0,00176	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000553	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001106	2026
002		Блок химреагентов скв. 20	1	8760	ЗРА и ФС	8061	2				30,3	594451	724212	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2026
002		Площадка пуска ОУ скв. 20	1	200	ЗРА и ФС	8062	2				30,3	594456	724222	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029		0,000021	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001882		0,001355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000706		0,000509	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000007	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000002	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000004	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 20	1	8760	ЗРА и ФС	8063	2				30,3	594463	724202	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 31	1	8760	ЗРА и ФС	8064	2				30,3	592527	721565	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 28	1	8760	ЗРА и ФС	8070	2				30,3	596208	725596	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175		0,005531	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387		0,359102	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273		0,134751	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0602	Бензол (64)	0,000056		0,00176	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000553	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001106	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 28	1	8760	ЗРА и ФС	8071	2				30,3	596210	725596	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Блок химреагентов скв. 28	1	8760	насос	8072	2				30,3	596198	725606	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2026
002		Площадка пуска ОУ скв. 28	1	200	ЗРА и ФС	8073	2				30,3	596203	725616	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000029		0,000021	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001882		0,001355	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000706		0,000509	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000009		0,000007	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000003		0,000002	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000006		0,000004	2026
002		ФА. скв. 115А	1	8760	ФС	8075	2				30,3	591915	726573	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 115А	1	8760	ЗРА и ФС	8076	2				30,3	591917	726573	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 401	1	8760	ЗРА и ФС	8083	2				30,3	590245	721840	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 401	1	8760	ФС	8084	2				30,3	590243	721840	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175		0,005531	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387		0,359102	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273		0,134751	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000056		0,00176	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000553	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001106	2026
002		Блок химреагентов скв. 401	1	8760	насос	8085	2				30,3	590233	721850	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2026
002		Площадка пуска ОУ скв. 401	1	200	ЗРА и ФС	8086	2				30,3	590238	721860	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2026
002		ФА. скв. 404	1	8760	ФС	8087	2				30,3	593676	721534	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 404	1	8760	ЗРА и ФС	8088	2				30,3	593678	721534	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 218	1	8760	ФС	8096	2				30,3	596989	723866	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 218	1	8760	ЗРА и ФС	8097	2				30,3	596991	723866	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 216	1	8760	ФС	8099	2				30,3	591377	726109	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		**Выкидной трубопровод скв. 216**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**8100**	**2**				**30,3**	**591379**	**726109**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 57	1	8760	ФС	8104	2				30,3	596277	726720	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 57	1	8760	ЗРА и ФС	8105	2				30,3	596279	726720	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 60	1	8760	ФС	8106	2				30,3	592773	726605	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 60	1	8760	ЗРА и ФС	8107	2				30,3	592775	726605	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 223	1	8760	ФС	8108	2				30,3	593470	725480	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 223	1	8760	ЗРА и ФС	8109	2				30,3	593472	725480	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 40	1	8760	ЗРА и ФС	8135	2				30,3	587791	733258	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
		Скв. 40. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760																0410	Метан (727*)	0,03955		1,24814	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,034341		1,083491	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004245		0,133842	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 40	1	8760	ЗРА и ФС	8136	2				30,3	587793	733258	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 115В	1	8760	ФС	8151	2				30,3	592103	726597	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 115В	1	8760	ЗРА и ФС	8152	2				30,3	592105	726597	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 119	1	8760	ЗРА и ФС	8153	2				30,3	594488	726147	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 119	1	8760	ФС	8154	2				30,3	594490	726147	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000175		0,005531	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011387		0,359102	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004273		0,134751	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000056		0,00176	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000018		0,000553	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001106	2026
002		Блок химреагентов скв. 119	1	8760	насос	8155	2				30,3	594478	726157	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2026
002		Площадка пуска ОУ скв. 119	1	200	ЗРА и ФС	8156	2				30,3	594483	726167	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2026
002		ФА. скв. 208	1	8760	ФС	8157	2				30,3	582668	728158	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 208	1	8760	ЗРА и ФС	8158	2				30,3	582668	728160	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 213	1	8760	ФС	8160	2				30,3	593385	726876	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
		ФА. скв. 213	1	8760																0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020675		0,652171	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004242		0,13375	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 213	1	8760	ФС	8161	2				30,3	593387	726876	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Блок химреагентов скв. 213	1	8760	насос	8162	2				30,3	593375	726886	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2026
002		ФА. скв. 215	1	8760	ФС	8163	2				30,3	595546	724653	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 215	1	8760	ЗРА и ФС	8164	2				30,3	595548	724653	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Площадка пуска ОУ скв. 213	1	200	ЗРА и ФС	8165	2				30,3	593380	726896	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2026
002		ФА. скв. 205	1	8760	ФС	8166	2				30,3	587485	729878	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 205	1	8760	ЗРА и ФС	8167	2				30,3	587487	729878	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Блок химреагентов скв. 215	1	8760	насос	8168	2				30,3	595536	724663	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2026
002		Площадка пуска ОУ скв. 215	1	200	ЗРА и ФС	8171	2				30,3	595541	724673	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2026
002		ФА. скв. 117	1	8760	ФС	8174	2				30,3	595192	727199	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		ФА. скв. 27	1	8760	ФС	8175	2				30,3	589096	727111	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 27	1	8760	ЗРА и ФС	8176	2				30,3	589098	727111	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 117	1	8760	ЗРА и ФС	8177	2				30,3	595194	727199	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 33	1	8760	ФС	8181	2				30,3	587387	730079	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
		Скв 33. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760																0410	Метан (727*)	0,016742		0,528834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02105		0,66431	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004241		0,133723	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 33	1	8760	ЗРА и ФС	8182	2				30,3	587389	730079	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 124	1	8760	ФС	8183	2				30,3	594002	726402	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		ФА. скв. 406	1	8760	ФС	8184	2				30,3	595223	720419	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 406	1	8760	ЗРА и ФС	8185	2				30,3	595225	720419	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 124	1	8760	ЗРА и ФС	8186	2				30,3	594004	726402	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 410	1	8760	ФС	8190	2				30,3	598578	718885	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 410	1	8760	ЗРА и ФС	8191	2				30,3	598580	718885	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 67	1	8760	ФС	8193	2				30,3	596436	723431	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 67	1	8760	ЗРА и ФС	8194	2				30,3	596438	723431	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 724	1	8760	ФС	8199	2				30,3	587315	731270	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 724	1	8760	ЗРА и ФС	8200	2				30,3	587317	731270	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 45	1	8760	ФС	8207	2				30,3	583699	728762	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 45	1	8760	ЗРА и ФС	8208	2				30,3	583701	728762	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		ФА. скв. 220 ФА. скв. 220	1 1	8760 8760	ФС	8217	2				30,3	593323	724876	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020675		0,652171	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004242		0,13375	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 220	1	8760	ФС	8218	2				30,3	593325	724876	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Блок химреагентов скв. 220	1	8760	насос	8219	2				30,3	593313	724886	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2026
002		Площадка пуска ОУ скв. 220	1	200	ЗРА и ФС	8220	2				30,3	593318	724896	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2026
002		ФА. скв. 219	1	8760	ФС	8221	2				30,3	581023	728311	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 219	1	8760	ЗРА и ФС	8222	2				30,3	580985	728412	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Блок химреагентов скв. 219	1	8760	насос	8223	2				30,3	581025	728310	5	2					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,006895		0,217447	2026
002		Площадка пуска ОУ скв. 219	1	200	ЗРА и ФС	8224	2				30,3	581029	728246	7	4					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,00001	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000941		0,000678	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000353		0,000254	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000005		0,000003	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000001		0,000001	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000003		0,000002	2026
002		ФА. скв. 123	1	8760	ФС	8225	2				30,3	592953	727271	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011293		0,356129	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004238		0,133636	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 123	1	8760	ЗРА и ФС	8226	2				30,3	592955	727271	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		**Площадка сепараторов Площадка сепараторов**	**1 1**	**8760 8760**	**ЗРА и ФС**	**8300**	**2**				**30,3**	**592800**	**726564**	**65**	**40**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000582		0,001849	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008889		0,280299	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001424		0,044917	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000019		0,000587	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,000184	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012		0,000369	2026
002		**Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**8301**	**2**				**30,3**	**592750**	**726530**	**30**	**82**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,00368	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576		0,238906	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843		0,089648	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001171	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000368	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000736	2026
002		**Площадка сепараторов Площадка сепараторов**	**1 1**	**8760 8760**	**ЗРА и ФС**	**8302**	**2**				**30,3**	**595420**	**725991**	**65**	**40**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000058		0,001849	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008889		0,280299	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001424		0,044917	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000019		0,000587	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006		0,000184	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000012		0,000369	2026
002		**Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**8303**	**2**				**30,3**	**595480**	**725992**	**30**	**82**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,00368	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576		0,238906	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843		0,089648	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001171	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000368	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000736	2026
002		ФА. скв. 222 ФА. скв. 222	1 1	8760 8760	ФС	8304	2				30,3	595485	725993	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000174		0,005485	2026
																				0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,020675		0,652171	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004242		0,13375	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000055		0,001745	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000017		0,000549	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000035		0,001097	2026
002		Выкидной трубопровод скв. 222	1	8760	ЗРА и ФС	8305	2				30,3	595486	725994	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000116		0,003657	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007529		0,23742	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002825		0,089091	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001163	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000366	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000731	2026
002		Блок химреагентов скв. 222	1	8760	насос	8306	2				30,3	595487	725995	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00134		0,042247	2026
002		**Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**8307**	**2**				**30,3**	**595480**	**725992**	**30**	**82**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,00368	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576		0,238906	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843		0,089648	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001171	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000368	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000736	2026
002		**Площадка резервуаров и налива в автоцистерны. ЗРА**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**8308**	**2**				**30,3**	**595480**	**725992**	**30**	**82**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,00368	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007576		0,238906	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002843		0,089648	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001171	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000368	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000736	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8309**	**2**				**30,3**	**587314**	**731272**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8310**	**2**				**30,3**	**587080**	**726721**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		Расходная емкость дизтоплива	1	8760	емкость	8311	2				30,3	594024	726424	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001		0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000261		0,000682	2026
002		Выкидной трубопровод ФА. скв. 204	1	8760	ЗРА и ФС	8312	2				30,3	593552	725849	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003		0,000092	2026
		Скв. 204. Пробоотборник	1	0.2																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,684866		1,515004	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000018		0,00058	2026
002		Блок химреагентов скв. 204	1	8760	насос	8313	2				30,3	593279	727773	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2026
002		ФА. скв. 300. ЗРА	1	8760	ФС	8314	2				30,3	593298	727835	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0066365		0,00002	2026
		ФА. скв. 300. ЗРА	1	8760																0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2026
		Скв. 300. Пробоотборник	1	0.2																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,611122		0,305103	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,02322		0,000228	2026
002		ФА. скв. 300. ЗРА	1	8760	ФС	8315	2				30,3	593373	727787	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000117		0,003681	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007578		0,238994	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002844		0,089681	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000037		0,001171	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000012		0,000368	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000023		0,000736	2026
002		Блок химреагентов скв. 300	1	8760	насос	8316	2				30,3	594100	725051	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2026
002		ФА. скв. 230. ЗРА	1	8760	ФС	8317	2				30,3	594126	724989	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000208		0,006548	2026
		Скв. 230. Пробоотборник	1	0.2																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,63888		3,683278	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,175473		0,041337	2026
002		Блок химреагентов скв. 230	1	8760	насос	8318	2				30,3	594127	724945	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2026
002		ФА. скв. 111. ЗРА	1	8760	ФС	8319	2				30,3	592368	726785	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0066361		0,00001	2026
		Скв. 111. Пробоотборник	1	0.2																0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,601543		0,002868	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,023221		0,000265	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8320**	**2**				**30,3**	**589669**	**728170**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8321**	**2**				**30,3**	**589713**	**727305**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8322**	**2**				**30,3**	**584817**	**728342**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8323**	**2**				**30,3**	**587234**	**728286**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8324**	**2**				**30,3**	**591229**	**726172**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8325**	**2**				**30,3**	**584681**	**726150**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8326**	**2**				**30,3**	**582680**	**727368**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8327**	**2**				**30,3**	**585870**	**726160**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8328**	**2**				**30,3**	**585048**	**724532**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00002106		0,0000834	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		**Расходная емкость диз топлива скв. 32**	**1**	**8760**	**емкость**	**8329**	**2**				**30,3**	**585072**	**724564**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000061		0,0000018	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745		0,000645	2026
002		**Расходная емкость диз топлива скв. 32**	**1**	**8760**	**емкость**	**8330**	**2**				**30,3**	**585075**	**724564**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000061		0,0000018	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745		0,000645	2026
002		Насос подачи дизтоплива скв. 32	1	32	насос	8331	2				30,3	595319	728690	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0002022		0,0000233	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,07202		0,008297	2026
002		Неплотности соединений скв. 32	1	8760	ЗРА и ФС	8332	2				30,3	592368	726785	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000041		0,001285	2026
																				0410	Метан (727*)	0,017944		0,565875	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004982		0,15712	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000257		0,00809	2026
002		Пробоотборник скв. 32	1	0.2	пробоотборник	8333	2				30,3	591408	722342	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,601586		0,000433	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,293911		0,000212	2026
002		**Сепаратор высокого давления скв. 32**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8334**	**2**				**30,3**	**591412**	**722342**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021		0,000083	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007294		0,028883	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		Неплотности соединений скв. 228	1	8760	ЗРА и ФС	8335	2				30,3	592368	726785	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000027		0,000855	2026
																				0410	Метан (727*)	0,011932		0,376299	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003313		0,104483	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000171		0,00538	2026
002		Пробоотборник скв. 228	1	0.2	пробоотборник	8336	2				30,3	591406	722342	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,522096		0,000376	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,174166		0,000125	2026
002		Неплотности соединений скв. 231	1	8760	ЗРА и ФС	8337	2				30,3	583144	729043	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000027		0,000856	2026
																				0410	Метан (727*)	0,011944		0,376688	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003316		0,104591	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000171		0,005386	2026
002		Пробоотборник скв. 231	1	0.2	пробоотборник	8338	2				30,3	583144	729013	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,522096		0,000376	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,174166		0,000125	2026
002		**Сепаратор высокого давления скв. 231**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**8339**	**2**				**30,3**	**583116**	**729010**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021		0,000083	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007645		0,030273	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
002		Пробоотборник скв. 70	1	0.2	пробоотборник	8340	2				30,3	590662	727708	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,004201		0,000003	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,380825		0,000274	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,014697		0,000011	2026
002		Пробоотборник скв. 301	1	0.2	пробоотборник	8341	2				30,3	593005	728169	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,465243		0,000335	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,189046		0,000136	2026
002		Неплотности соединений скв. 70	1	8760	ЗРА и ФС	8344	2				30,3	595268	727770	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,000442	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007889		0,248764	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000088		0,002784	2026
002		Неплотности соединений скв. 301	1	8760	ЗРА и ФС	8345	2				30,3	594333	727517	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000013		0,000414	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007889		0,248764	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000088		0,002784	2026
002		Блок метанола скв. 301	1	8760	ЗРА и ФС	8346	2				30,3	594328	727479	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2026
002		Пробоотборник скв. 57	1	0.2	пробоотборник	8347	2				30,3	595842	723752	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,601412		0,000433	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,244377		0,000176	2026
002		Блок метанола скв. 57	1	8760	ЗРА и ФС	8348	2				30,3	596182	726670	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2026
002		**Неплотности соединений скв. 57**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**8349**	**2**				**30,3**	**596185**	**726670**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0002923		0,009218	2026
		Неплотности соединений скв. 57																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018978		0,598504	2026
			1	**8760**																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007122		0,224585	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000093		0,002933	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000292		0,000922	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000495		0,000047	2026
002		Пробоотборник скв. 208	1	0.2	пробоотборник	8350	2				30,3	582920	728417	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006617		0,000005	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5998		0,000432	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,023148		0,000017	2026
002		Блок метанола скв. 208	1	8760	ЗРА и ФС	8351	2				30,3	582922	728420	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2026
002		**Неплотности соединений скв. 208**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**8352**	**2**				**30,3**	**582925**	**728420**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000014		0,000443	2026
		Неплотности соединений скв. 208																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,007888		0,248764	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000089		0,002783	2026
002		Пробоотборник скв. 303	1	0.2	пробоотборник	8353	2				30,3	592010	728445	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006617		0,000005	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,5998		0,000432	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,023148		0,000017	2026
002		Блок метанола скв. 303	1	8760	ЗРА и ФС	8354	2				30,3	592013	728447	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,005556		0,1752	2026
002		**Неплотности соединений скв. 303**	**1**	**8760**	**ЗРА и ФС**	**8355**	**2**				**30,3**	**592015**	**728447**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0002923		0,009218	2026
		Неплотности соединений скв. 303																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,018978		0,598504	2026
			1	**8760**																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,007122		0,224585	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000093		0,002933	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000292		0,000922	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0000585		0,001843	2026
002		Площадка блока замера и учета расхода "Урал Ойл энд Газ" Площадка блока замера и учета расхода "Урал Ойл энд Газ"	2	17520	ЗРА и ФС	8356	2				30,3	593040	723117	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000031		0,0000072	2026
																				0410	Метан (727*)	0,000009		0,000261	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000005		0,000162	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000082		0,00026	2026
002		Площадка трубного узла аварийных клапанов-отсекателей Площадка трубного узла аварийных клапанов-отсекателей	1	8760	ЗРА и ФС	8357	2				30,3	593040	723117	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031		0,000097	2026
																				0410	Метан (727*)	0,001174		0,03705	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000688		0,021692	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001002		0,031625	2026
002		Площадка блока манифольда УПС "Юг"	1	8760	ЗРА и ФС	8358	2				30,3	593040	723117	2	2					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021		0,000673	2026
																				0410	Метан (727*)	0,000207		0,006536	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000802		0,025281	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,002964		0,09346	2026
002		Пробоотборник (скв. 201)	1	0.2	пробоотборник	8359	5				30,3	594764	726264	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,522096		0,000376	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,174166		0,000125	2026
002		Пробоотборник (скв. 224)	1	0.2	пробоотборник	8360	5				30,3	593364	726584	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,031515		0,000023	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,856536		0,002057	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,110244		0,000079	2026
002		Пробоотборник (скв. 225)	1	0.2	пробоотборник	8361	5				30,3	592455	724773	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,520609		0,000375	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,17367		0,000125	2026
002		Скв 224. Неплотности оборудования (ЗРА,	1	8760	ЗРА и ФС	8362	2				30,3	593356	726516	1	1					0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		ФС)																		0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009382		0,296042	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004		0,000114	2026
002		Скв 228. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8363	2				30,3	593437	724174	1	1					0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009382		0,296042	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004		0,000114	2026
002		Скв 303. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8364	2				30,3	592398	728176	1	1					0410	Метан (727*)	0,024973		0,788043	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,009382		0,296042	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000004		0,000114	2026
002		Скв 201. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8365	2				30,3	594770	726275	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005		0,000168	2026
																				0410	Метан (727*)	0,018028		0,568708	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011341		0,357754	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00993		0,313261	2026
002		Скв 224. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8366	2				30,3	593356	726510	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000032		0,000997	2026
																				0410	Метан (727*)	0,01392		0,439011	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003865		0,121895	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000199		0,006277	2026
002		Скв 224. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8367	2				30,3	593356	726515	1	1					0410	Метан (727*)	0,00569		0,178938	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001032		0,032463	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0000002		0,000007	2026
002		Скв 225. Неплотности оборудования (ЗРА, ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	8368	2				30,3	592452	724722	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000065		0,002066	2026
																				0410	Метан (727*)	0,028813		0,909381	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008		0,252498	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000412		0,013002	2026
002		Неплотности оборудования площадка УПС "Юг"	1	8760	ЗРА и ФС	8369	2				30,3	593066	723109	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006525		0,207156	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,000086	2026
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8370	2				30,3	593250	724981	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Скв 220. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8371	2				30,3	593304	724926	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262		0,104106	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000043	2026
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8372	2				30,3	593548	725293	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Скв 223. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8373	2				30,3	593431	725440	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262		0,104106	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000043	2026
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8374	2				30,3	593441	725436	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8375	2				30,3	593551	725248	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Скв 230. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8376	2				30,3	594011	725069	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262		0,104106	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000043	2026
002		Скв 119. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8377	2				30,3	594449	726142	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004989		0,156111	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000002		0,000065	2026
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8378	2				30,3	595709	724759	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Скв 215. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8379	2				30,3	595605	724661	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003262		0,104106	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000043	2026
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8380	2				30,3	596080	724497	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Скв 205. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8381	2				30,3	595884	724206	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008252		0,259545	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,000108	2026
002		Скв 20. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8382	2				30,3	594524	724203	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8383	2				30,3	596511	724191	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Неплотности оборудование	1	8760	ЗРА и ФС	8384	2				30,3	596390	723274	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008252		0,259545	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,000108	2026
002		Скв 231. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8385	2				30,3	595934	723479	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Скв 217. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8386	2				30,3	597660	722693	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,008252		0,259545	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,000108	2026
002		Скв 209. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8387	2				30,3	598774	721897	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		УПН-1 Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8388	2				30,3	593160	725998	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,006621		0,208595	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000003		0,000087	2026
002		Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8389	2				30,3	593166	725969	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Скв 217. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8390	2				30,3	593521	726781	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
002		Скв 123. Неплотности оборудования	1	8760	ЗРА и ФС	8391	2				30,3	593493	726881	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001631		0,052101	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000001		0,000022	2026
018		**Сварочные работы**	**1**	**51**	**сварка**	**9101**	**2**				**30,3**	**595259**	**720426**	**1**	**1**					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,002648		0,000486	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000294		0,000054	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000107		0,00002	2026
018		Насос ГСМ	1		насос	9102	2				30,3	594389	726879	1	1										2026
018		**Насос ГСМ**	**1**	**1586,4**	**насос**	**9103**	**2**				**30,3**	**587527**	**729679**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000031		0,000178	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01108		0,063322	2026
018		Насос	1		насос	9104	2				30,3	587524	729780	1	1										2026
018		Насос ГСМ	1		насос	9105	2				30,3	587691	733261	1	1										2026
018		Насос соляной кислоты	1		насос	9106	2				30,3	581023	728310	1	1										2026
018		Буровые насосы	1		насос	9107	2				30,3	594387	726872	1	1										2026
018		**Буровые насосы**	**1**	**1586,4**	**насос**	**9108**	**2**				**30,3**	**594625**	**724352**	**1**	**1**					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0417		0,238	2026
018		Насос ГСМ	1		насос	9109	2				30,3	594633	724347	1	1										2026
018		Насос ГСМ	1		насос	9110	2				30,3	593676	721634	1	1										2026
018		Насос перекачки соляной кислоты	1		насос	9111	2				30,3	593675	721634	1	1										2026
018		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	9112	2				30,3	587791	733158	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004		0,1263	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,004		0,1263	2026
018		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760	ЗРА и ФС	9113	2				30,3	594884	727914	1	1					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0052		0,1633	2026
018		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**9114**	**2**				**30,3**	**587790**	**733158**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021		0,000083	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100706	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037252	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000487	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000351		0,0000139	2026
018		**Сепаратор высокого давления**	**1**	**1100**	**сепаратор**	**9115**	**2**				**30,3**	**594883**	**727914**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021		0,0000834	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,02543		0,100703	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,009407		0,037251	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000123		0,000486	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039		0,000153	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000077		0,000306	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000035		0,0000139	2026
018		**Сварочный аппарат**	**1**		**сварочный аппарат**	**9116**	**2**				**20**	**594392**	**726874**	**1**	**1**										2026
018		**Сварочный аппарат**	**1**		**сварочный аппарат**	**9117**	**2**				**20**	**594626**	**724350**	**1**	**1**										2026
018		**Сварочный аппарат**	**1**		**сварочный аппарат**	**9118**	**2**				**20**	**587527**	**729683**	**1**	**1**										2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
018		**Разгрузка строительных материалов**	**1**	**1043**	**разгрузка**	**9201**	**2**				**30,3**	**594751**	**726247**	**1**	**1**					0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0,000016		0,000001	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,110157		1,982745	2026
018		**Земляные работы**	**1**	**1043**	**разгрузка**	**9202**	**2**				**30,3**	**594707**	**726225**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	4,97566		33,6859085	2026
018		**Земляные работы**	**1**	**2086**	**разгрузка**	**9203**	**2**				**30,3**	**594707**	**726230**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0931		2,91396	2026
018		**Разгрузка битума**	**1**	**24**	**разгрузка**	**9204**	**2**				**30,3**	**594748**	**726215**	**1**	**1**					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,635836		0,282034	2026
		Гидроизоляция битумом	**1**	**16**																					
018		**Аппарат пескоструйный**	**1**	**55**	**аппарат**	**9205**	**2**				**30,3**	**594748**	**726220**	**1**	**1**					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0000006		0,110792	2026
018		**Сварочные работы**	**1**	**437**	**сварка**	**9206**	**2**				**30,3**	**594785**	**726189**	**1**	**1**					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,059666		0,378132	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,006564		0,042858	2026
																				0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,000058		0,000092	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001919		0,006442	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000312		0,001009	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,018435		0,059182	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,001597		0,004586	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,003962		0,012043	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,001915		0,005928	2026
018		**Ремонтные работы**	**1**	**2360**	**ремонтный работы**	**9207**	**2**				**30,3**	**594754**	**726199**	**1**	**1**					2902	Взвешенные частицы (116)	0,5358		2,434952	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0054		0,026973	2026
018		**Покрасочные работы**	**1**	**2086**	**ремонтные работы**	**9208**	**2**				**30,3**	**594733**	**726220**	**1**	**1**					0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)	0,000038		0,000022	2026
		Газосварка	**1**	**612**																0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,007567		0,00432	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00123		0,000702	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,130034		0,976464	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,036431		0,273445	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0002		0,001802	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,000094		0,000843	2026
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,000043		0,000307	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,008816		0,066115	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,015098		0,113372	2026
																				1411	Циклогексанон (654)	0,000717		0,005465	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,057539		0,432332	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,005328		0,039879	2026
018		**Емкость дизтоплива**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**9209**	**2**				**30,3**	**594733**	**726225**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000001		0,000725	2026
018		**Машины бурильно-крановые**	**1**	**612**	**бур**	**9210**	**2**				**30,3**	**594733**	**726225**	**0**	**0**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00009		0,000198	2026
018		**Сварка полиэтиленовых труб**	**1**	**612**	**сварка**	**9211**	**2**				**30,3**	**594733**	**726224**	**1**	**1**					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000003		0,000007	2026
																				1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000001		0,000002	2026
018		**Газовая сварка и резка**	**1**	**3129**	**газовая сварка и резка**	**9212**	**2**				**30,1**	**592175**	**725701**	**1**	**1**					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02025		0,00554	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000306		0,000084	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00912		0,008038	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001482		0,001306	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375		0,003762	2026
018		**Работа дрели и перфоратора**	**1**	**69,44**	**работа дрели и**	**9213**	**2**				**30,1**	**592133**	**725815**	**1**	**1**					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0028		0,000396	2026
018		**Сверлильный станок**	**1**	**474,5**	**сверлильный станок**	**9214**	**2**				**30,1**	**592139**	**725821**	**1**	**1**					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0014		0,002391	2026
018		**Покрасочные работы**	**1**	**3129**	**покраска**	**9215**	**2**				**30,1**	**593185**	**726002**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,326389		3,67632	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,003264		0,036523	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,118479		1,334592	2026
018		**Покрасочные работы**	**1**	**3129**	**покраска**	**9216**	**2**				**30,1**	**592117**	**725799**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,127119		1,431973	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,035873		0,403972	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,006943		0,078189	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,018349		0,206417	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,164788		1,8561	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,104605		1,177941	2026
018		**Покрасочные работы**	**1**	**3129**	**покраска**	**9217**	**2**				**30,1**	**592120**	**725802**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,015997		0,181455	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,040592		0,458418	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,011833		0,1335	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,007889		0,089	2026
																				1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,006311		0,0712	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,008187		0,092484	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,005522		0,0623	2026
																				1411	Циклогексанон (654)	0,000359		0,004195	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,00676		0,076507	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,002683		0,030358	2026
018		**Выемка, засыпка и срезка грунта**	**1**	**2086**	**земляные работы**	**9218**	**2**				**30,1**	**592171**	**725698**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,007454		3,261664	2026
018		**Работа со строительными материалами**	**1**	**2086**	**работа со строительными материалами**	**9219**	**2**				**30,1**	**592172**	**725699**	**1**	**1**					0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0,000016		0,000001	2026
		Хранение ПСП	**1**	**8760**																2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2109328		23,0843083	2026
018		**Выемка и засыпка грунта**	**1**	**57**	**земляные работы**	**9220**	**2**				**30,1**	**592137**	**725819**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0348638		0,001438	2026
018		**Работа со строительными материалами**	**1**	**1**	**работа со строительными материалами**	**9221**	**2**				**30,1**	**592136**	**725818**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,1008		0,00311	2026
018		**Автобетоносмеситель**	**1**	**720**	**автобетоносмеситель**	**9222**	**2**				**30,1**	**592178**	**725704**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0635625		0,164754	2026
018		**Отбойные молотки**	**1**	**59**	**отбойные молотки**	**9223**	**2**				**30,1**	**592135**	**725817**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,1		0,02124	2026
018		**Дизельная емкость**	**1**	**8760**	**емкость**	**9224**	**2**				**30,1**	**592122**	**725804**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000001		0,000636	2026
018		**Дизельная емкость**	**1**	**8760**	**емкость**	**9225**	**2**				**30,1**	**592166**	**725692**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0000001		0,000746	2026
018		**Бурильно-крановая машина**	**1**	**9**	**емкость**	**9226**	**2**				**30,1**	**592138**	**725820**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2		0,00648	2026
018		**Разгрузка битума**	**1**	**2086**	**разгрузка**	**9227**	**2**				**30,1**	**594758**	**726225**	**1**	**1**					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3227389		2,4236404	2026
018		**Гидроизоляция битумом**	**1**	**2086**																					
018		**Аппарат пескоструйный**	**1**	**192.26**	**аппарат**	**9228**	**2**				**30,1**	**594858**	**726230**	**1**	**1**					2902	Взвешенные частицы (116)	0,0000004		0,2768544	2026
018		Накопительная емкость бурового шлама	1	8760	емкость	9301	2				30,3	591276	726611	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006		0,000188	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003809		0,120125	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000129		0,004055	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000266		0,008399	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000263		0,008284	2026
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000003		0,000101	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001		0,00316	2026
018		Накопительная емкость бурового шлама	1	8760	емкость	9302	2				30,3	591264	726629	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006		0,000188	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003809		0,120125	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000129		0,004055	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000266		0,008399	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000263		0,008284	2026
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000003		0,000101	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001		0,00316	2026
018		Накопительная емкость бурового шлама	1	8760	емкость	9303	2				30,3	591253	726622	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000006		0,000188	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003809		0,120125	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000129		0,004055	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000266		0,008399	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000263		0,008284	2026
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000003		0,000101	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001		0,00316	2026
018		Накопительная емкость бурового шлама	1	8760	емкость	9304	2				30,3	591255	726608	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000003		0,000094	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,001905		0,060063	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000064		0,002028	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000133		0,004199	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000131		0,004142	2026
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000002		0,000051	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00005		0,00158	2026
018		Накопительная емкость бурового шлама	1	8760	емкость	9305	2				30,3	591245	726621	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,00013	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002645		0,083418	2026
																				0602	Бензол (64)	0,000089		0,002816	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000185		0,005832	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000182		0,005752	2026
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000002		0,00007	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00007		0,002195	2026
018		Открытая емкость для приема пастообразных и жидких буровых отходов	1	8760	емкость	9306	2				30,3	591253	726584	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,000117	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002381		0,075077	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00008		0,002534	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000166		0,005249	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000164		0,005177	2026
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000002		0,000063	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000063		0,001975	2026
018		Открытая емкость для приема пастообразных и жидких буровых отходов	1	8760	емкость	9307	2				30,3	591290	726636	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,000117	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,002381		0,075077	2026
																				0602	Бензол (64)	0,00008		0,002534	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000166		0,005249	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,000164		0,005177	2026
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000002		0,000063	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000063		0,001975	2026
018		Технологическая карта для приема и подготовки буровых и нефтесодержащих отходов	1	8760	емкость	9308	2				30,3	591256	726610	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000722		0,022763	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,462177		14,57512	2026
																				0602	Бензол (64)	0,015602		0,492027	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,032315		1,019074	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,03187		1,005066	2026
																				1071	Гидроксибензол (155)	0,000389		0,012257	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01216		0,383466	2026
018		**Приямок возле УЗГ-1М**	**1**	**8760**	**емкость**	**9309**	**2**				**30,3**	**591278**	**726645**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,25368		8	2026
		Приямок возле УЗГ-1М	**1**	**8760**																					
018		**Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ-1М**	**1**	**8760**	**хранение вторичного грунта**	**9310**	**2**				**30,3**	**591180**	**726504**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,04121		1,3	2026
		Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ-1М	**1**	**8760**																					
		Площадка накопления вторичного грунта на территории вблизи УЗГ-1М	**1**	**8760**																					
018		**Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ-1М**	**1**	**8760**	**хранение вторичного грунта**	**9311**	**2**				**30,3**	**591291**	**726610**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,41223		13	2026
		Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ-1М	**1**	**8760**																					
		Площадка накопления вторичного грунта за территорией вблизи УЗГ-1М	**1**	**8760**																					
018		**Площадка накопления вторичного грунта**	**1**	**8760**	**накопление вторичного грунта**	**9312**	**2**				**30,3**	**591285**	**726525**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00014		0,00416	2026
		Площадка накопления вторичного грунта	**1**	**8760**																					
018		**Сдув при транспортных работах**	**1**	**8760**	**транспортировка**	**9313**	**2**				**30,3**	**591216**	**726580**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,084647		2,6694278	2026
018		**Вспомогательное оборудование**	**1**	**300**	**труба**	**9314**	**2**				**30,3**	**591286**	**726643**	**1**	**1**					0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000833		0,0009	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,027778		0,03	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001611		0,00174	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,055556		0,06	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000002		0,000002	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001		0,000001	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,083333		0,09	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
018		**Емкость дизтоплива**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**9315**	**2**				**30,3**	**591291**	**726624**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000049		0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,017395		0,000736	2026
018		**Емкость бензина**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**9316**	**2**				**30,3**	**591284**	**726623**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00756		0,000683	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2,69244		0,243321	2026
018		**Емкость отработанного масла**	**1**	**8760**	**дых. клапан**	**9317**	**2**				**30,3**	**591298**	**726606**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,000002	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000808		0,000636	2026
018		**Ремонтные работы**	**1**	**210**	**ремонтные работы**	**9318**	**2**				**30,3**	**591295**	**726605**	**1**	**1**					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,016313		0,001233	2026
		Покрасочные работы	**1**	**2000**																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,001808		0,000136	2026
		Пересыпка инертных материалов	**1**	**1058**																0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001111		0,000084	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00018		0,000121	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,008796		0,000666	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000688		0,000052	2026
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,001422		0,000108	2026
																				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,009375		0,0675	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,013714		0,09874	2026
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,002778		0,02	2026
																				1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001389		0,01	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,009061		0,06524	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,004586		0,03302	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,017014		0,0725	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,0526		0,007953	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,067397		0,037979	2026
																				2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,021		0,003176	2026
018		**Ленточный транспортер**	**1**	**8448**	**покраска**	**9319**	**2**				**30,3**	**591295**	**726605**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000168		0,005109	2026
018		**Ленточный транспортер**	**1**	**8448**	**транспортер**	**9320**	**2**				**30,3**	**591295**	**726605**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000297		0,009033	2026
018		**Конвейер ковшовый**	**1**	**8448**	**конвейер**	**9321**	**2**				**30,3**	**591295**	**726605**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000035		0,001064	2026
018		**Насосная установка**	**1**	**2765**	**насос**	**9501**	2				**30,3**	**593544**	**728043**	**1**	**1**					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,072222		0,7189	2026
018		**Насосная установка**	**1**	**230**	**насос**	**9502**	2				**30,3**	**593535**	**728054**	**1**	**1**					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,002778		0,0023	2026
018		**Места соединения труб (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**	**насос**	**9503**	**2**				**30,3**	**593535**	**728055**	**1**	**1**					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,088144		0,813475	2026
		Насосная установка	**1**	**2765**																					
018		**Работы при снятии / нанесении грунта на техническом этапе рекультивации**	**1**	**1548**	**планировочные работы**	**9601**	**2**				**30,3**	**591615**	**727222**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,728		9,629902	2026
018		Работы при выхлении грунта на техническом этапе рекультивации	1	996	планировочные работы	9602	2				30,3	591201	726890	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,0752		3,85503	2026
018		Планировочные работы	1	60	планировочные работы	9603	2				30,3	592582	727625	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000201		0,000043	2026
018		Погрузочно-разгрузочные работы	1	1	погрузка / разгрузка	9604	2				30,3	593024	727306	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,12096		0,000024	2026
018		Погрузочно-разгрузочные работы	1	1	погрузка / разгрузка	9605	2				30,3	592107	726565	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,12096		0,000034	2026
018		**Разгрузка строительных материалов**	**1**	**1043**	**погрузка / разгрузка**	**9606**	**2**				**30,3**	**593061**	**726290**	**1**	**1**					0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0,00007		0,000004	2026
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,214301		3,015222	2026
018		**Срезка, засыпка и хранение ПСП**	**1**	**975**	**планировочные решения**	**9607**	**2**				**30,3**	**593077**	**726618**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	5,17812		17,1491443	2026
018		**Земляные работы**	**1**	**2086**	**планировочные решения**	**9608**	**2**				**30,3**	**593083**	**726571**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,163334		1,68	2026
018		**Разгрузка битума**	**1**	**31.4**	**разгрузка битума**	**9609**	**2**				**30,3**	**593085**	**726571**	**1**	**1**					2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011051		0,016235	2026
		Гидроизоляция битумом	**1**	**15**																					
018		Сварочные работы	1		сварка	9610	2				30,3	593061	726595	1	1										2026
018		Бурильно-крановая машина	1		бурильно-крановая машина	9611	2				30,3	593075	726598	1	1										2026
018		**Покрасочные работы**	**1**	**3129**	**покраска**	**9612**	**2**				**30,3**	**593077**	**726598**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000107		0,001186	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,0025		0,02768	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,00156		0,017267	2026
018		Газосварка	1		сварка	9613	2				30,3	593077	726598	1	1										2026
018		**Земляные работы**	**1**	**2086**	**работа бульдозера и экскаватора**	**9614**	**2**				**20**	**594388**	**726875**	**1**	**1**					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,163334		0,406691	2026

Примечания: 1. Жирным шрифтом выделены источники загрязнения, параметры выбросов которых были изменены по сравнению с существующим положением (базовым годом)

Приложение 14.
Справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ и метеорологические характеристики района расположения объектов

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ»
шаруашылық жүргізу құқығындағы
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫНЫҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
на праве хозяйственного ведения
«КАЗГИДРОМЕТ»
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ
ОБЛАСТИ

090009 Орал қ. Жәңгір хан к-сі, 61/1
тел: 8 (7112) 52-20-21; 52-19-95
e-mail: info_zko@meteo.kz

090009 г. Уральск, ул. Жангир хана, 61/1
тел: 8 (7112) 52-20-21, 52-19-95
e-mail: info_zko@meteo.kz

Исходящий номер:25-4-1-09/478
Уникальный код:A2ADCF67170E45CE
Исходящая дата:17.09.2024

Директору
ТОО «Техбұлак»
Уразбаевой М.С.

Филиал РГП «Казгидромет» по ЗКО на Ваш запрос от 16 сентября 2024 года исх.№24 сообщает, что согласно метеорологической сети наблюдения в районе Байтерек метеостанция расположена только в селе Январцево.

Директор **Т. Шапанов**

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, ШАПАНОВ ТІЛЕГЕН, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области, BIN120941001476

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
«ҚАЗГИДРОМЕТ»
шаруашылық жүргізу құқығындағы
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫНЫҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
на праве хозяйственного ведения
«КАЗГИДРОМЕТ»
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

090009 Орал қ. Жәңгір хан к-сі, 61/1
тел: 8 (7112) 52-20-21; 52-19-95
e-mail: info_zko@meteo.kz

090009 г. Уральск, ул. Жангир хана, 61/1
тел: 8 (7112) 52-20-21, 52-19-95
e-mail: info_zko@meteo.kz

Исходящий номер:25-4-1-09/295
Уникальный код:9BB77FE715E243C8
Исходящая дата:02.07.2025

Директору
ТОО «Техбұлақ»
М.С.Уразбаевой

На Ваш запрос № 23 от 23 июня 2025 года предоставляем многолетнюю метеорологическую информацию по метеостанции Январцево Байтерекского района.
Приложение на 1 листе.

Директор **Т. Шапанов**

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST) 2022, ШАПАНОВ ТІЛЕГЕН, Филиал Республиканского государственного предприятия на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области, BIN120941001476

Приложение 1

о многолетних метеорологических характеристиках и коэффициентах, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по метеостанции Январцево.

№ п/п	Наименование характеристики	величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	**200**
3	Средняя максимальная температура воздуха Т °С (июль)	**30,1**
4	Средняя минимальная температура воздуха Т °С (февраль)	**-14,9**
	Роза ветров, %	
5	**С**	**9**
6	**СВ**	**11**
7	**В**	**14**
8	**ЮВ**	**12**
9	**Ю**	**16**
10	**ЮЗ**	**15**
11	**З**	**13**
12	**СЗ**	**10**
13	**ШТИЛЬ**	**22**
14	Скорость ветра (U *) по средним многолетним данным, Повторяемость превышения, которой составляет 5 %, м/сек	**7**

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

22.10.2025

1. Город – **Уральск**
2. Адрес – **Западно-Казахстанская область, район Байтерек, Январцевский сельский округ, село Январцево**
4. Организация, запрашивающая фон – **ТОО «Жаикмунай»**
5. Объект, для которого устанавливается фон – **Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение (ЧНГКМ)**
6. Разрабатываемый проект – **Проект НДВ**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид**, **Диоксид серы**, **Углерода оксид**, **Азота оксид**,

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	**Примесь**	**Концентрация Сф - мг/м^3**				
		Штиль 0-2 м/сек	**Скорость ветра (3 - U*) м/сек**			
			север	**восток**	**юг**	**запад**
Уральск	Азота диоксид	0.0537	0.0519	0.0561	0.0537	0.0451
	Диоксид серы	0.0173	0.0164	0.016	0.0196	0.018
	Углерода оксид	3.9954	4.5361	2.0821	4.1419	4.3882
	Азота оксид	0.02	0.0174	0.0225	0.0215	0.0138

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2022-2024 годы.

Приложение 15.

Карты рассеивания загрязняющих веществ

Вариант № 1

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город: 057 район Байтерек
Объект: 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" на 2026 г Вар. №1 (зима бур.)
Вар.расч.: 4 2026 год с учетом выполнения воздухоохранных мероприятий, запланированных на этот год

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	Граница области возд.	Колич. ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)	0,040717	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.1*	0,01	2
0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)	33,484238	0,076	0,000917	0,000211	0,003	1	0,1	0.01*	-
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	80,895584	0,25	0,006	0,000252	0,006	13	0.4*	0,04	3
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)	0,335378	0,000765	0,00000919	0,00000211	0,000026	1	0,1	0,05	4
0126	Калий хлорид (301)	5,580707	0,013	0,000153	0,0000352	0,000433	1	0,3	0,1	4
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	247,281998	0,863	0,024	0,000757	0,027	13	0,01	0,001	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1,203023	0,039	0,000475	0,000144	0,000846	4	0,01	0.001*	-
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	4,018109	0,009	0,00011	0,0000253	0,000312	1	0,5	0,15	3
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,312877	0,000714	0,00000857	0,00000197	0,0000243	1	0,15	0,05	3
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,071398	0,01	0,00000481	5,91E-07	0,0000069	1	0.2*	0,02	3
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	115,274796	3,664	0,002	0,00071	0,007	2	0,001	0,0003	1
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,421455	0,002	0,0000608	0,00000143	0,0000675	1	0.015*	0,0015	1
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0,157153	0,000214	0,0000114	5,93E-07	0,0000123	2	0,03	0,01	3
0287	Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)	1,004527	0,002	0,0000275	0,00000633	0,000078	1	0.2*	0,02	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	723,444885	10,22	0,661	0,473	0,626	170	0,2	0,04	2
0302	Азотная кислота (5)	0,038864	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0,4	0,15	2
0303	Аммиак (32)	0,007617	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0,2	0,04	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	506,010864	5,381	0,322	0,142	0,333	166	0,4	0,06	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	56,832993	1,169	0,044	0,011	0,129	16	0,2	0,1	2
0322	Серная кислота (517)	0,002798	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0,3	0,1	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	449,87442	1,96	0,037	0,008	0,046	104	0,15	0,05	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	110,982544	1,665	0,104	0,058	0,187	155	0,5	0,05	3
0331	Сера элементарная (1125*)	22,626104	0,299	0,002	0,000243	0,002	2	0,07	0.007*	-
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	785,778992	3,157	0,128	0,045	0,235	296	0,008	0.0008*	2

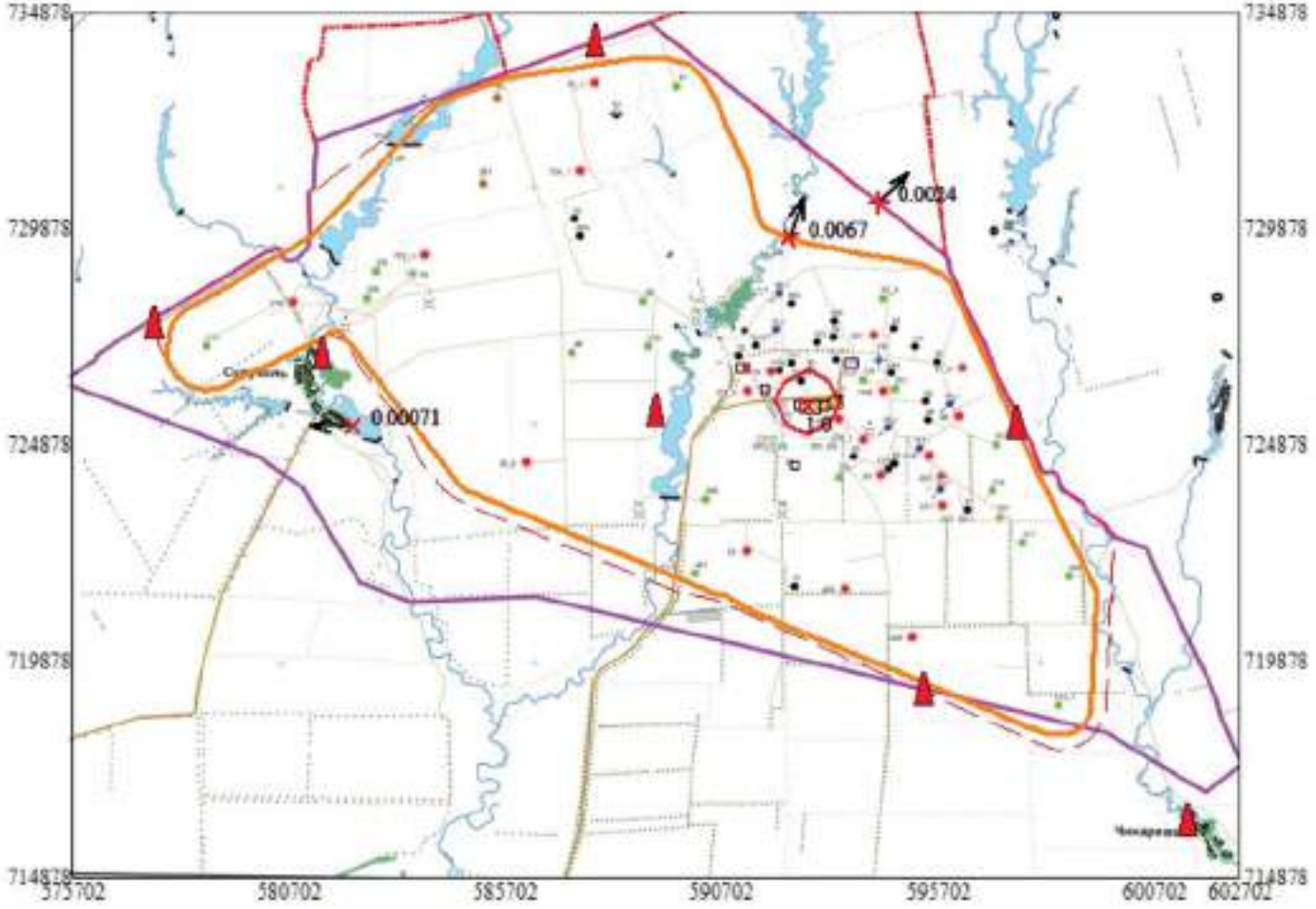
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	57,030224	0,531	0,192	0,173	0,141	170	5	3	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	8,792349	0,196	0,004	0,000476	0,004	10	0,02	0,005	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	8,59725	0,094	0,000335	0,0000221	0,00041	10	0,2	0,03	2
0410	Метан (727*)	2,439895	0,025	0,001	0,000349	0,001	106	50	5.0*	-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	97,004845	0,526	0,033	0,008	0,039	336	50	5.0*	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	39,625717	0,099	0,008	0,002	0,011	307	30	3.0*	-
0602	Бензол (64)	52,510674	0,162	0,011	0,002	0,015	175	0,3	0,1	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1288,73657	16,083	0,621	0,118	0,651	183	0,2	0.02*	3
0621	Метилбензол (349)	166,748108	1,077	0,086	0,013	0,091	181	0,6	0.06*	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	12,049127	0,135	0,006	0,000699	0,007	22	0.00001*	0,000001	1
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,003832	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	4	0,7	2
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	10,195544	0,159	0,004	0,000821	0,004	14	2.0*	0,2	4
1034	Пропан-1,2-диол (1007*)	2185,59594	28,754	0,886	0,124	0,962	4	0,03	0.003*	-
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	118,604568	2,372	0,062	0,01	0,064	5	0,1	0.01*	3
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	4,051861	0,171	0,002	0,000362	0,002	3	0,6	0.06*	3
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	25,844561	0,59	0,008	0,001	0,016	27	1	0,5	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	1,624928	0,016	0,001	0,000132	0,001	4	5	0.5*	4
1071	Гидроксибензол (155)	1,450091	0,016	0,000606	0,000176	0,001	8	0,01	0,003	2
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	7,218871	0,082	0,004	0,000629	0,004	2	0,7	0.07*	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	223,569351	1,666	0,138	0,018	0,146	6	0,1	0.01*	4
1240	Этилацетат (674)	5,343192	0,087	0,002	0,000535	0,003	1	0,1	0.01*	4
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	162,45224	2,182	0,104	0,033	0,114	56	0,03	0,01	2
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	181,669189	4,149	0,088	0,021	0,097	80	0,05	0,01	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	101,24823	0,807	0,066	0,008	0,07	7	0,35	0.035*	4
1411	Циклогексанон (654)	49,279873	1,133	0,058	0,003	0,063	1	0,04	0.004*	3
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,030026	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,2	0,06	3
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	6335,49121	22,917	0,738	0,18	0,998	68	0,00005	0.000005*	3
1819	Диметиламин (195)	69,468628	2,934	0,032	0,006	0,035	3	0,005	0,0025	2
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	108,103668	4,47	0,054	0,009	0,063	2	0,05	0.005*	-
2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	34,70932	2,593	0,019	0,003	0,02	2	0,03	0.003*	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1,106574	0,016	0,000452	0,00011	0,00059	3	5	1,5	4
2732	Керосин (654*)	0,413389	0,005	0,000173	0,0000497	0,000303	1	1,2	0.12*	-
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	99,352325	0,762	0,045	0,011	0,05	51	0,05	0.005*	-

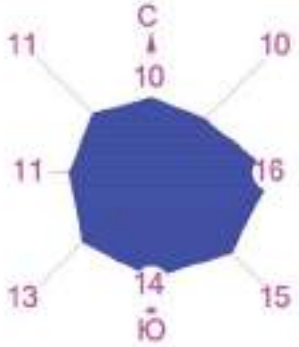
2752	Уайт-спирит (1294*)	216,935867	1,662	0,112	0,019	0,117	8	1	0.1*	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	209,174698	1,226	0,071	0,019	0,102	163	1	0.1*	4
2902	Взвешенные частицы (116)	930,232788	3,819	0,036	0,004	0,04	18	0,5	0,15	3
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	18,939062	0,968	0,012	0,004	0,026	4	0,15	0,05	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	7093,79296	14,856	0,484	0,025	0,53	50	0,3	0,1	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	170,618408	3,222	0,008	0,00073	0,009	8	0,04	0.004*	-
2936	Пыль древесная (1039*)	245,894928	14,569	0,043	0,002	0,061	1	0,1	0.01*	-
3119	Кальций карбонат (Мел) (306)	2,678739	0,006	0,0000734	0,0000169	0,000208	1	0,5	0,15	3
3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	220,49028	1,009	0,01	0,000715	0,012	2	0,05	0.005*	-
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	5,530599	0,094	0,004	0,000972	0,005	3	0,05	0.005*	-
6001	0303 + 0333	785,786621	3,157	0,128	0,045	0,235	297			
6002	0303 + 0333 + 1325	967,456055	4,929	0,204	0,054	0,287	376			
6003	0303 + 1325	181,676804	4,149	0,088	0,021	0,097	81			
6007	0301 + 0330	834,427246	11,885	0,766	0,531	0,729	170			
6008	0301 + 0330 + 0337 + 1071	892,907288	12,419	0,91	0,697	0,769	179			
6013	1071 + 1401	102,698318	0,807	0,066	0,008	0,07	15			
6035	0184 + 0330	226,257355	3,813	0,106	0,058	0,188	157			
6037	0333 + 1325	967,448425	4,929	0,204	0,054	0,287	375			
6040	0330 + 1071	112,432617	1,665	0,105	0,058	0,187	163			
6041	0330 + 0342	119,774879	1,673	0,106	0,058	0,187	165			
6042	0322 + 0330	110,985344	1,665	0,104	0,058	0,187	156			
6044	0330 + 0333	896,761597	3,231	0,219	0,073	0,412	444			
6046	0302 + 0316 + 0322	56,874657	1,169	0,044	0,011	0,129	16			
6049	1071 + 1240 + 1555	6,823309	0,087	0,002	0,000665	0,003	11			
6359	0342 + 0344	17,389599	0,287	0,004	0,000498	0,004	20			
__ПЛ	2902 + 2907 + 2908 + 2930 + 2936	5255,01855	9,256	0,328	0,02	0,356	70			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. "Звездочка" (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение взято как ПДКмр/10.
5. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0184 Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)





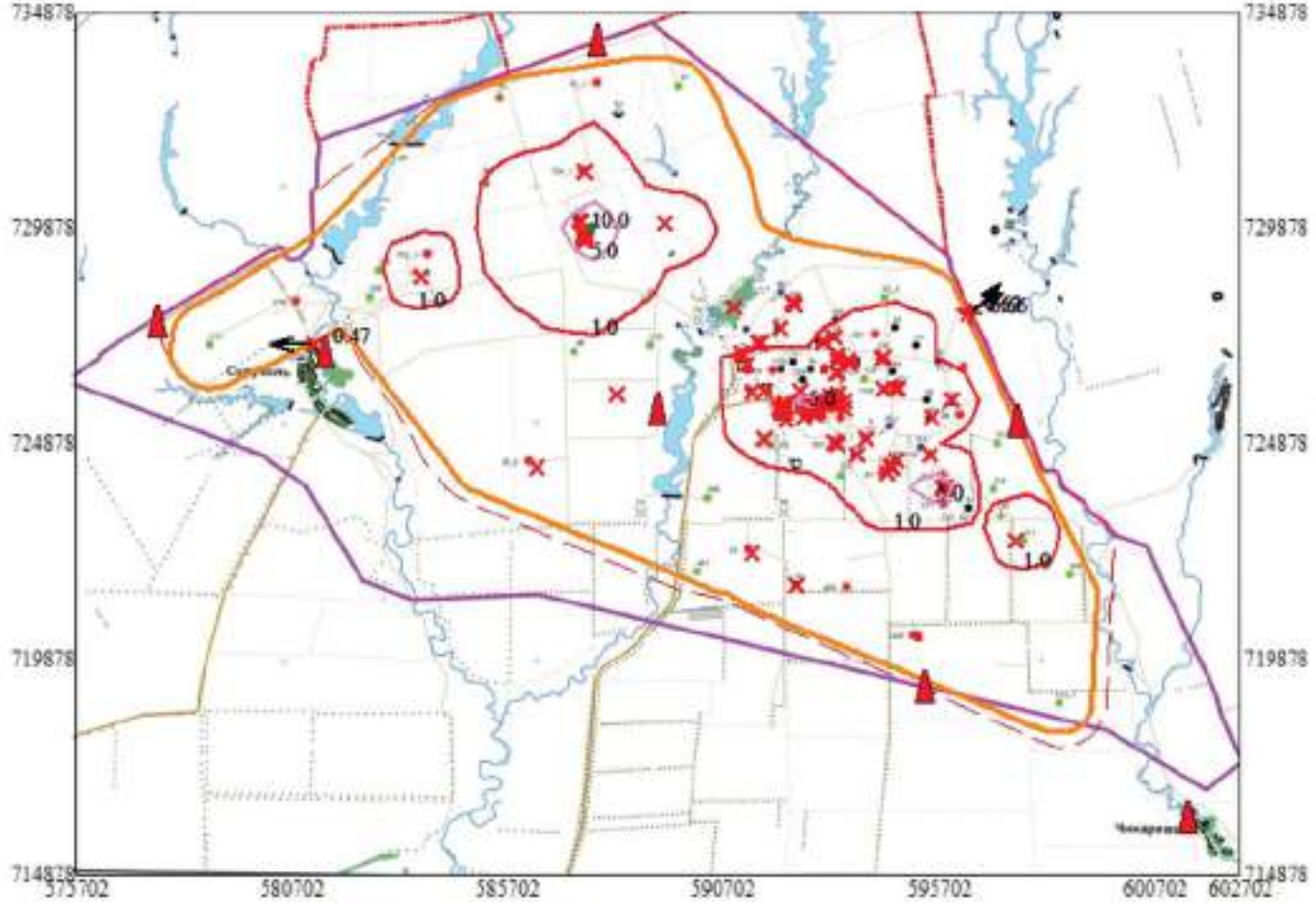
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

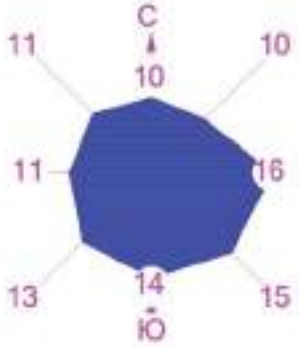
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.6637437 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 164° и опасной скорости ветра 2.65 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)





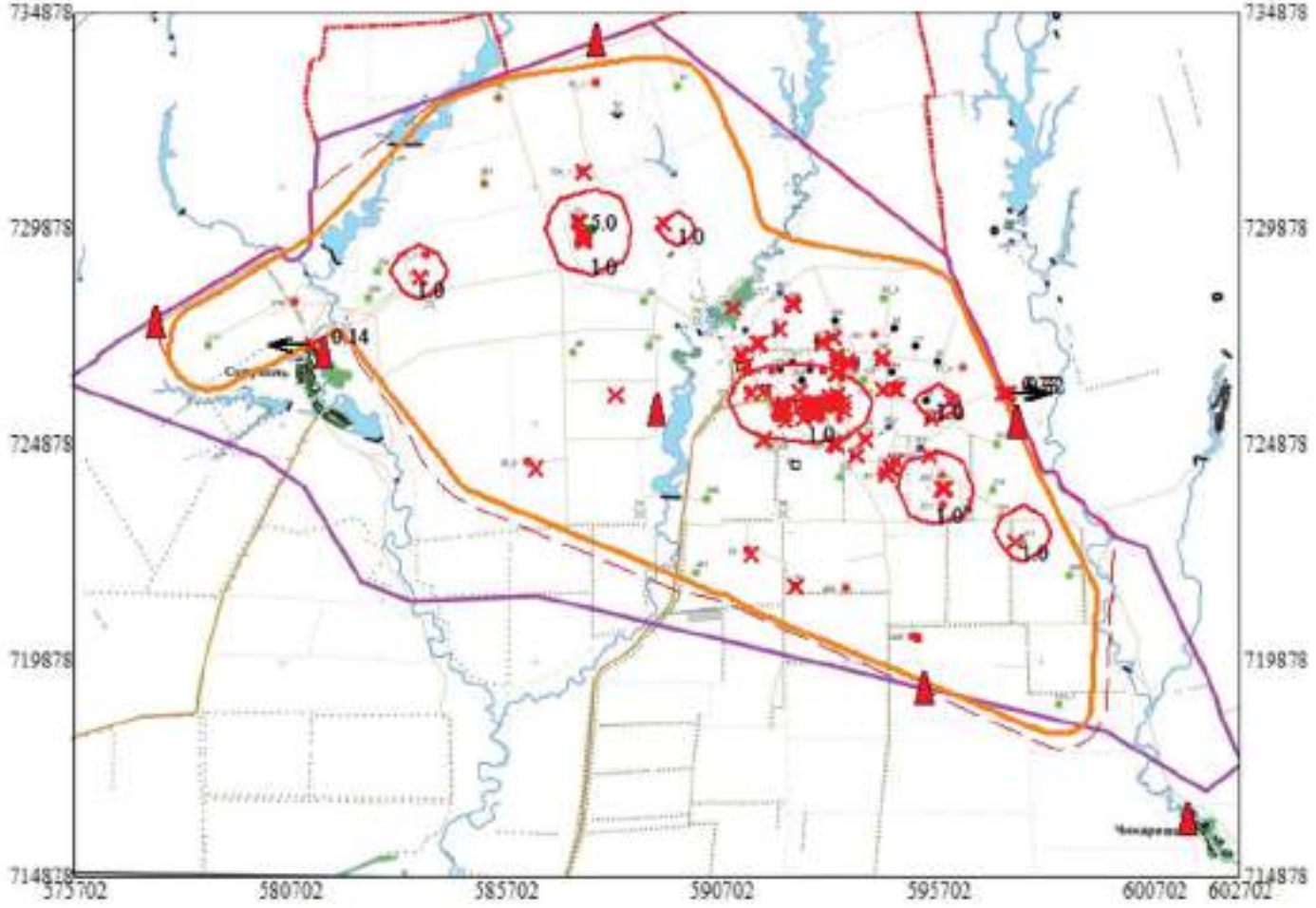
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

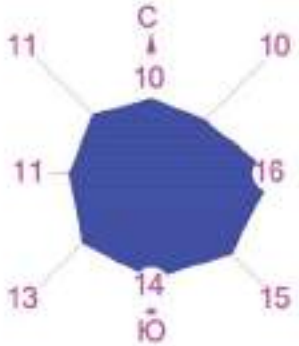
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 10.2202635 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)





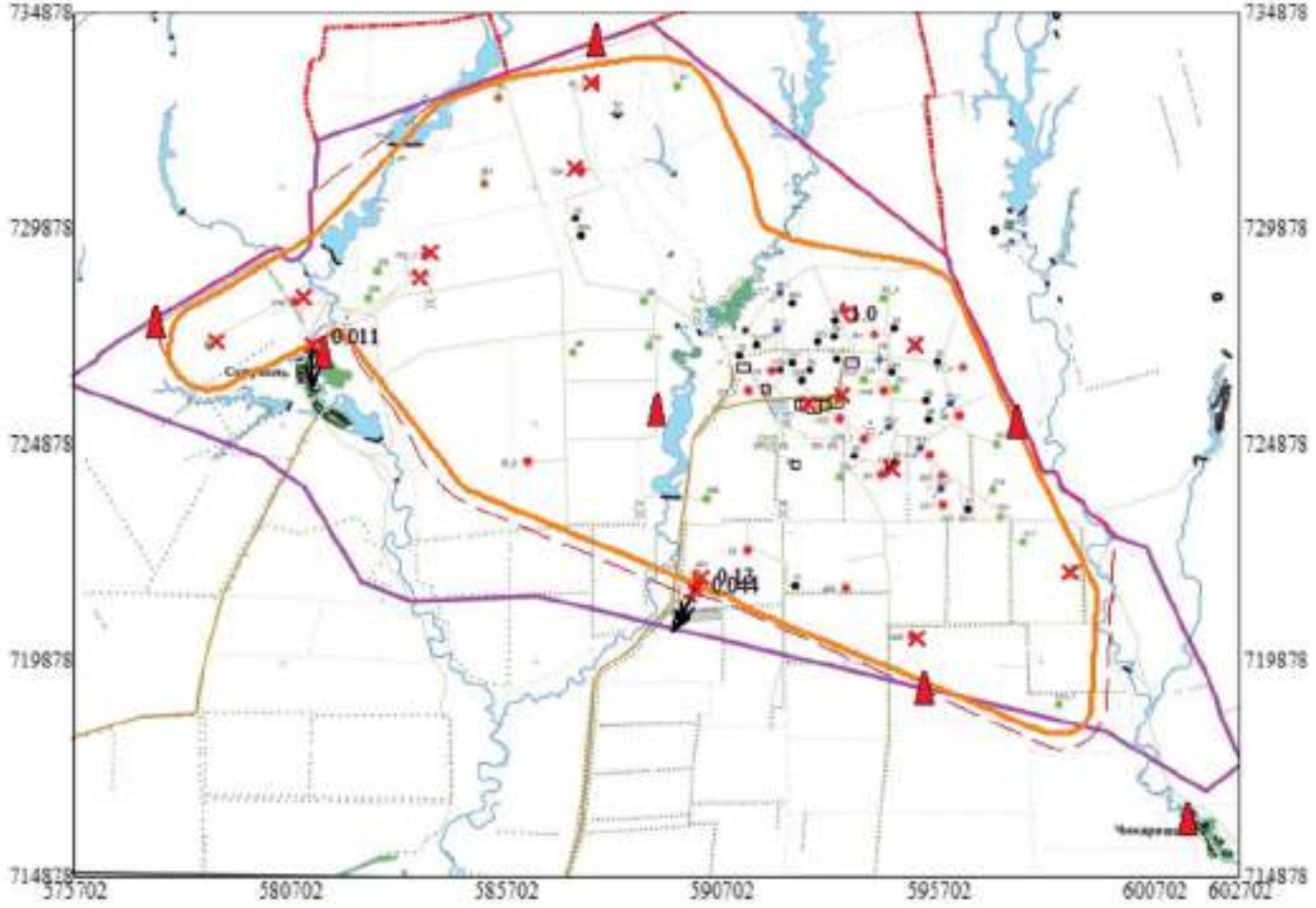
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

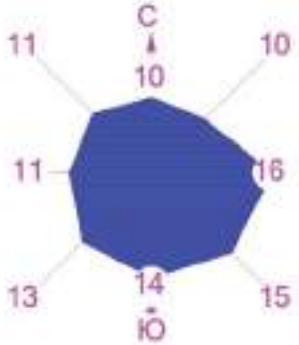
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК

Макс концентрация 5.3811207 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 226° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0316 Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)





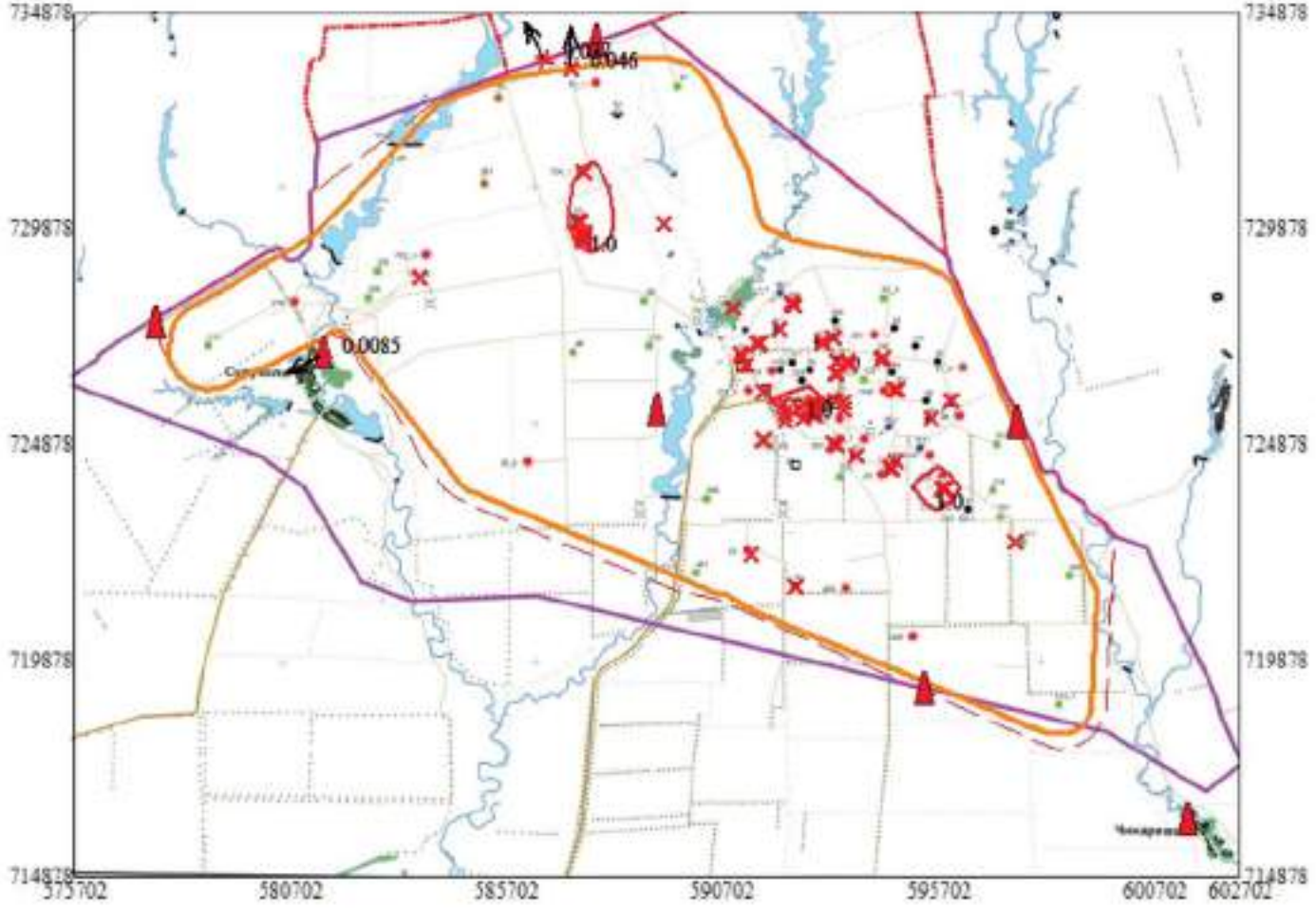
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

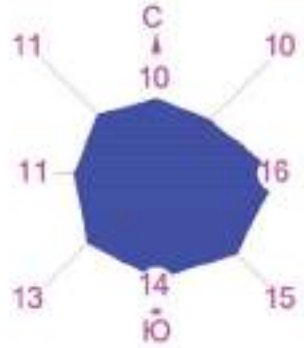
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.1688086 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 727878
При опасном направлении 316° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)





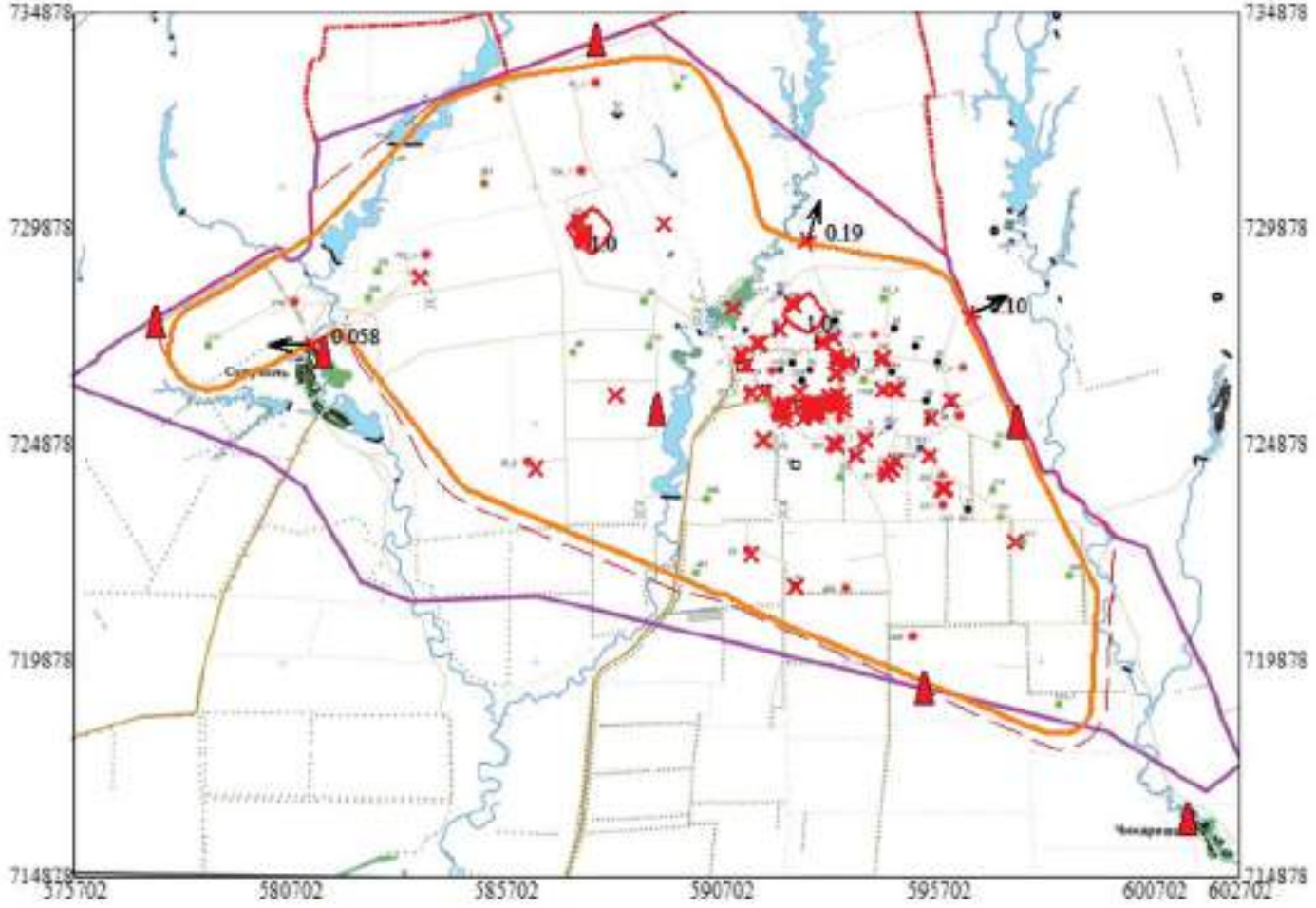
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

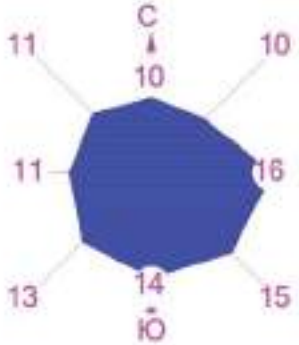
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.9595463 ПДК достигается в точке x= 595702 y= 723878
При опасном направлении 83° и опасной скорости ветра 2.96 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)





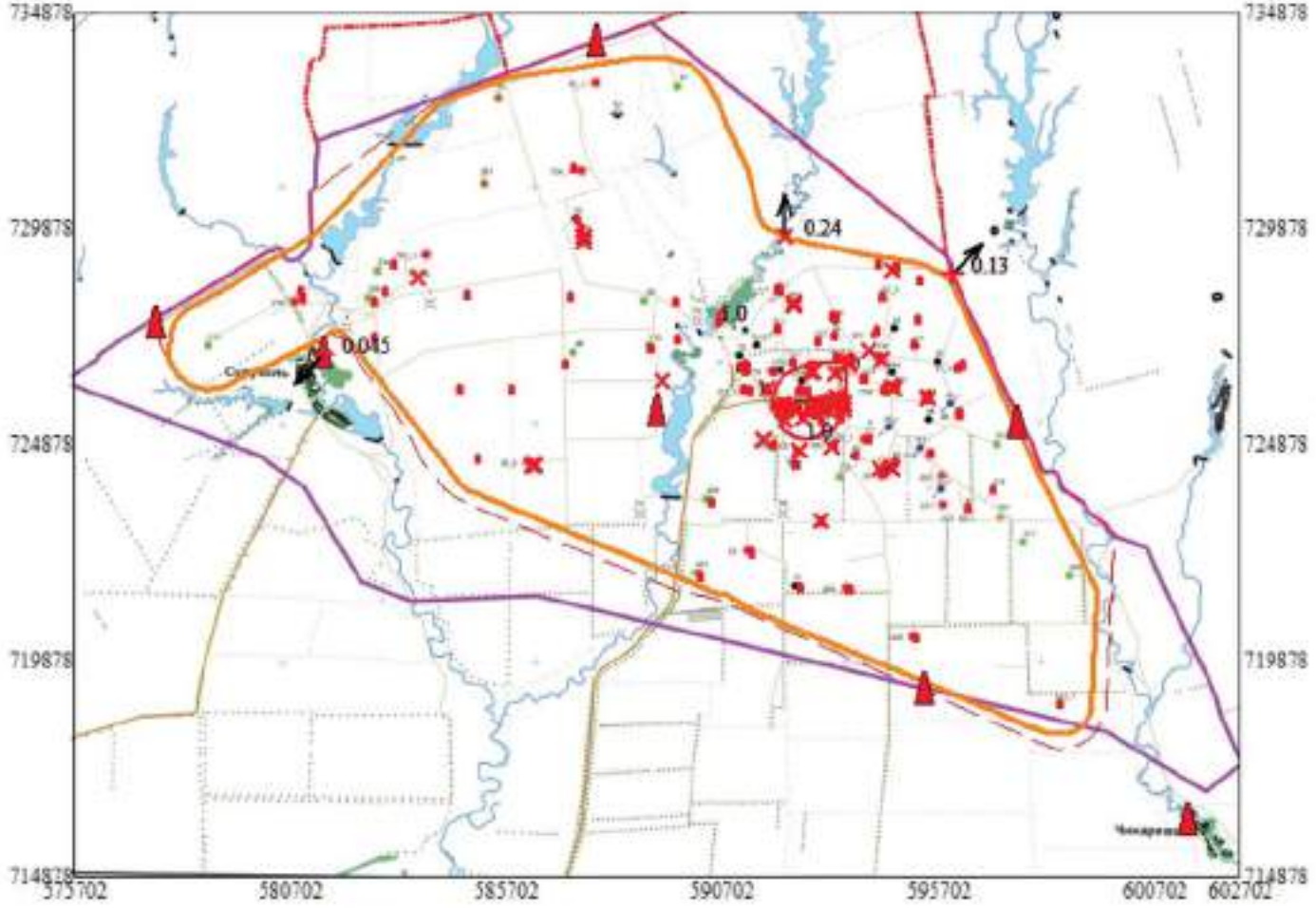
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

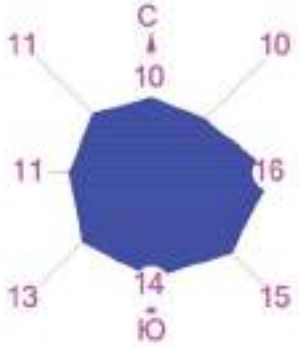
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6647278 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)





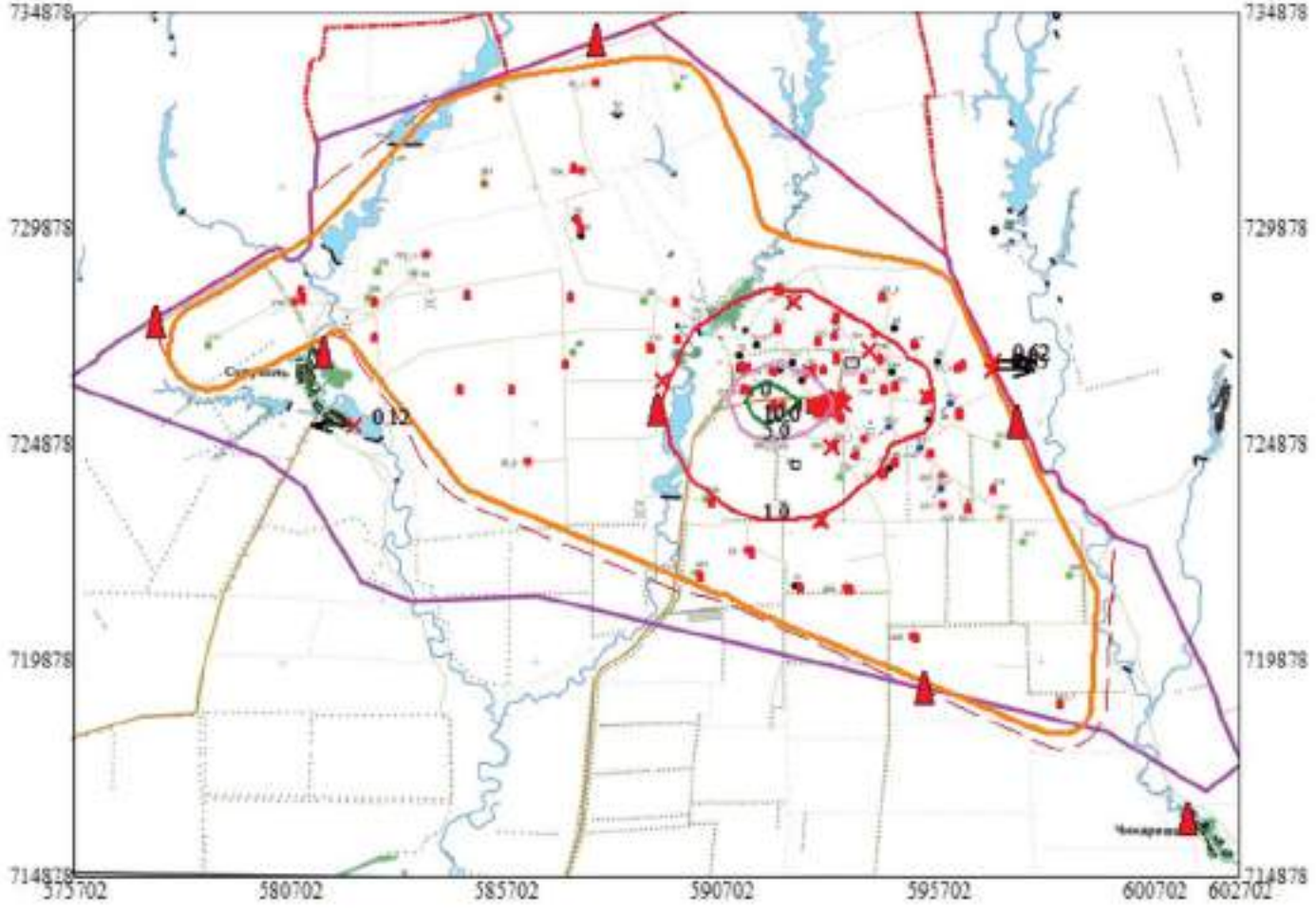
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

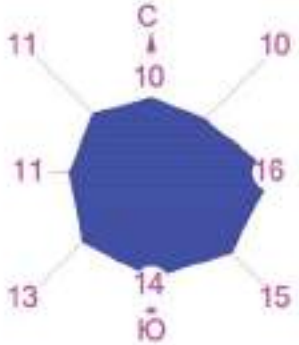
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.1568727 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)





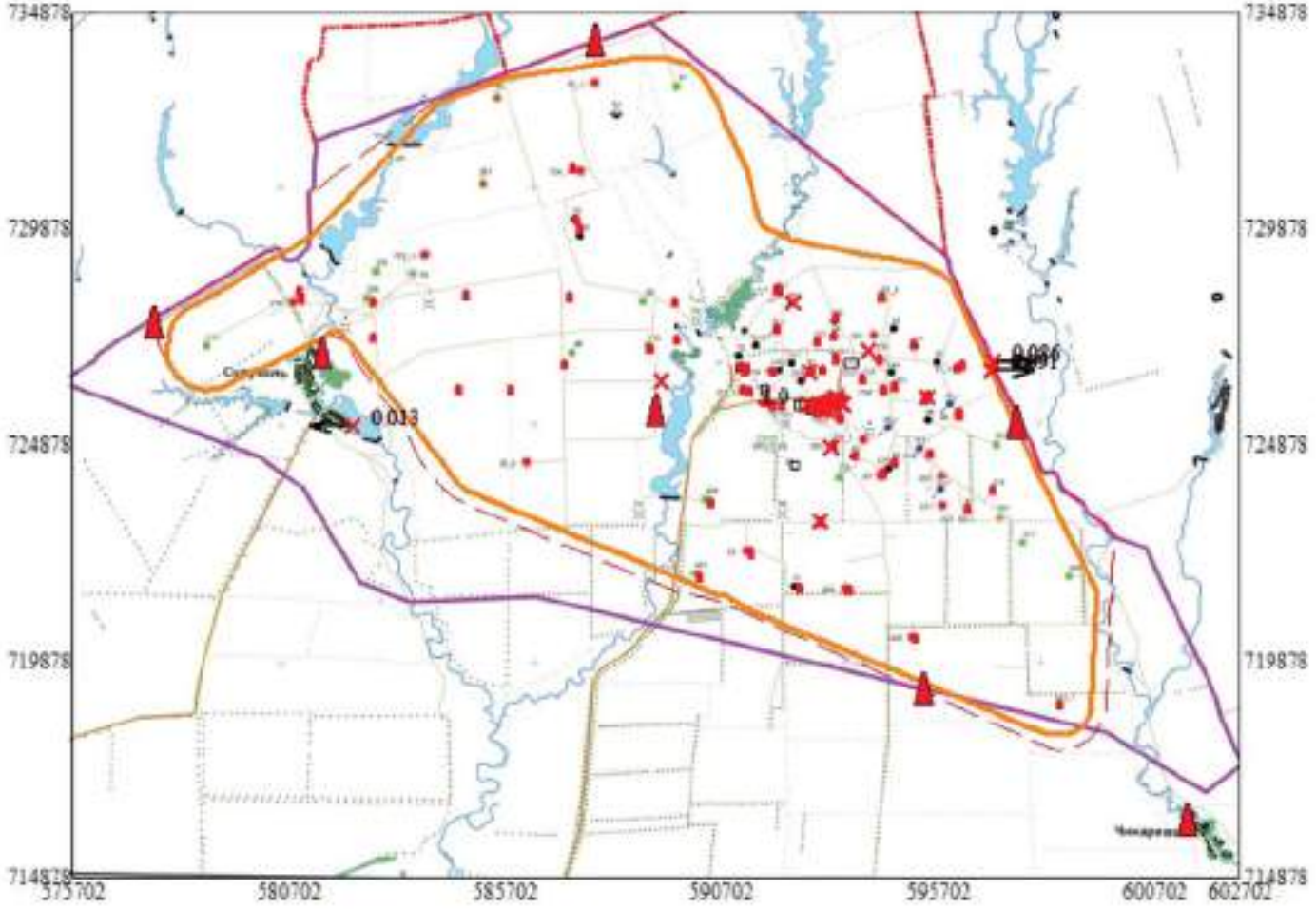
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

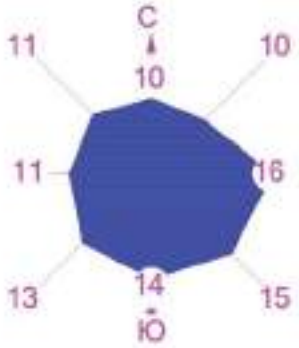
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 16.0827637 ПДК достигается в точке x= 591702 y= 725878
При опасном направлении 101° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0621 Метилбензол (349)





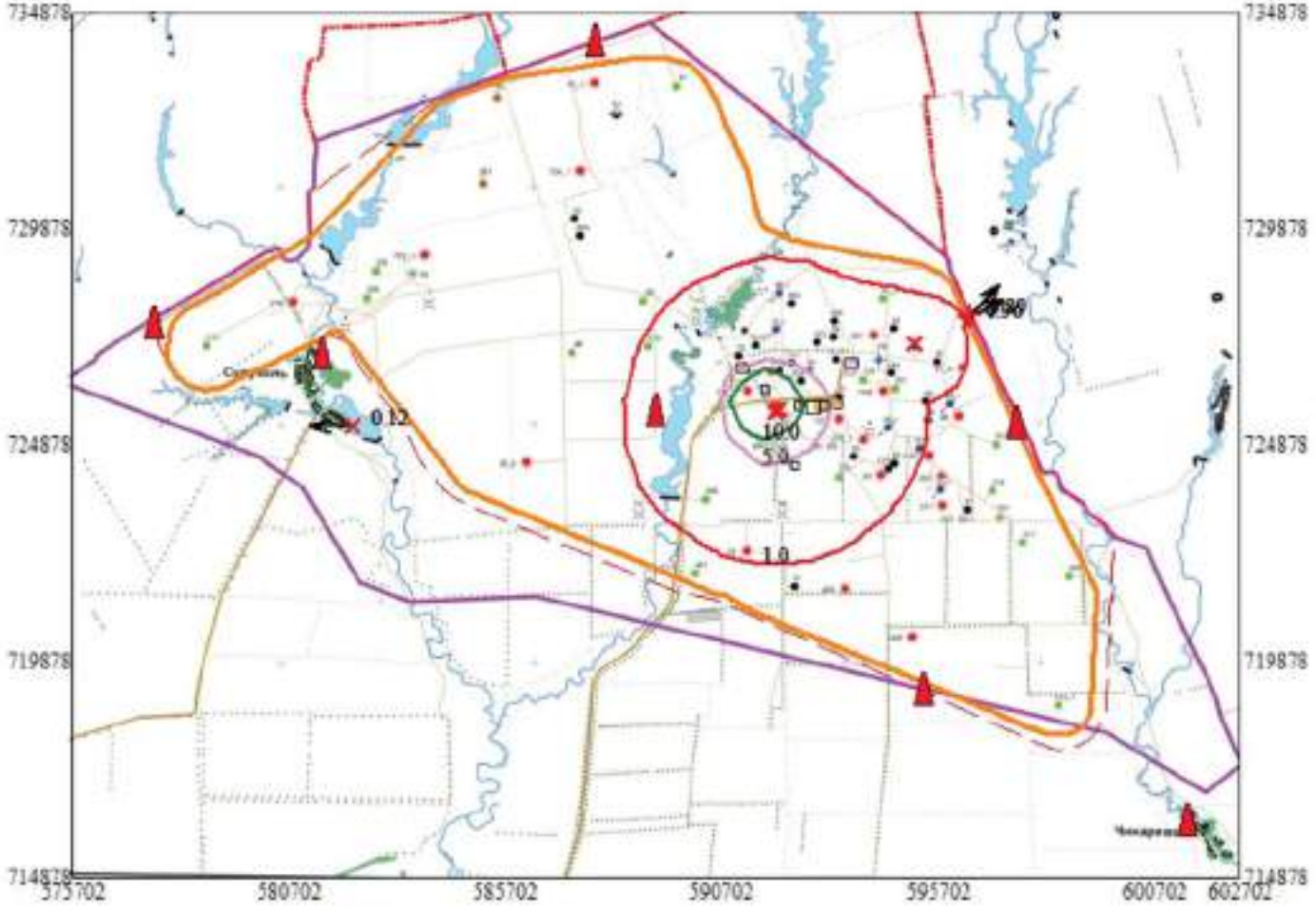
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

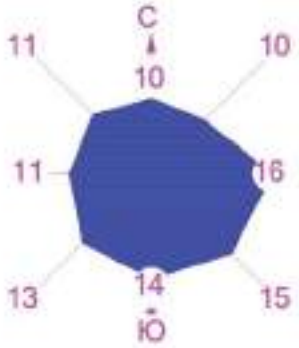
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.0770987 ПДК достигается в точке x= 591702 y= 725878
При опасном направлении 101° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1034 Пропан-1,2-диол (1007*)





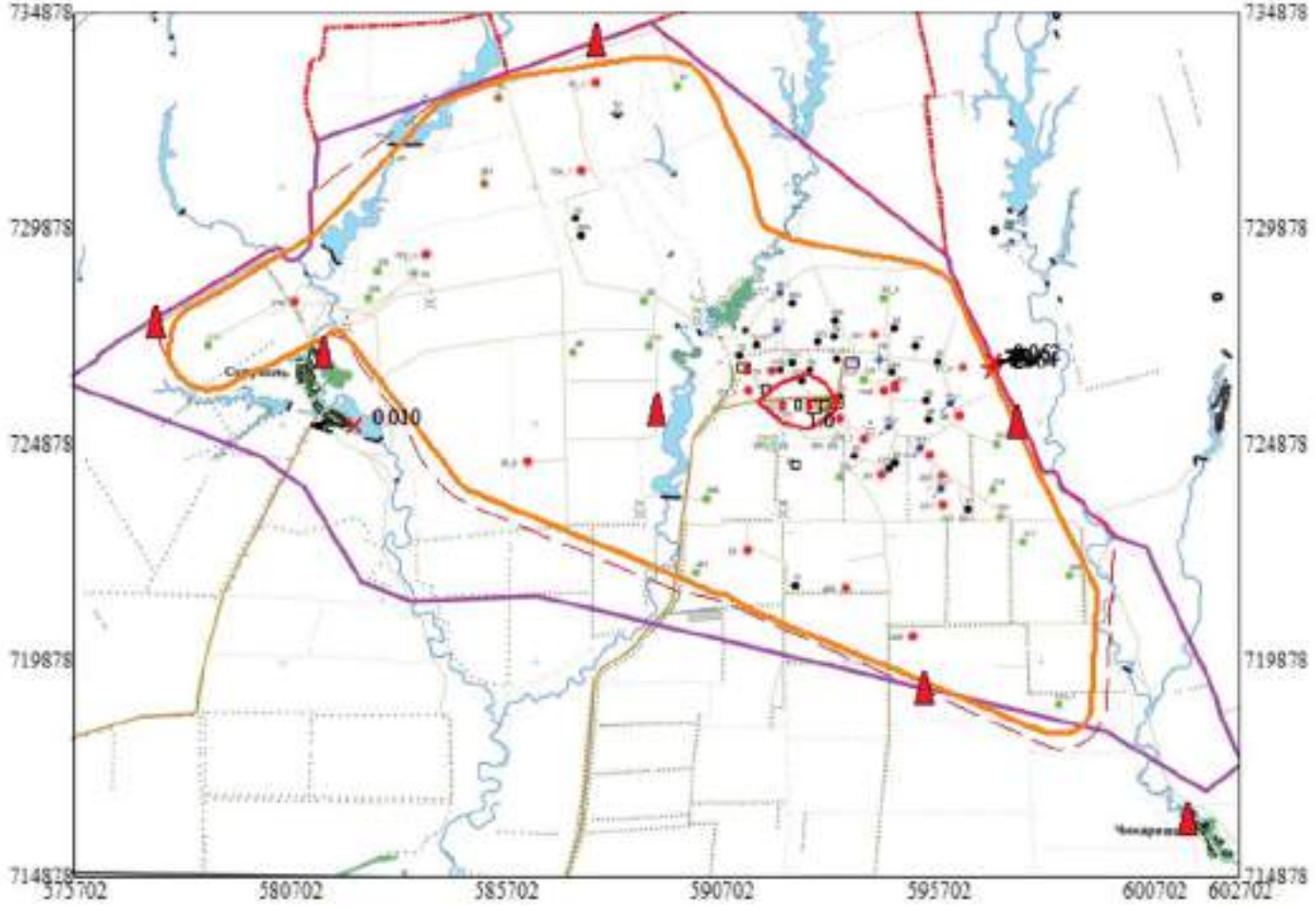
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

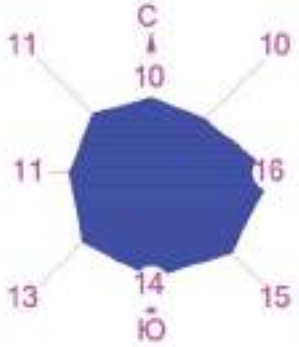
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 28.7541389 ПДК достигается в точке x= 591702 y= 725878
При опасном направлении 126° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)





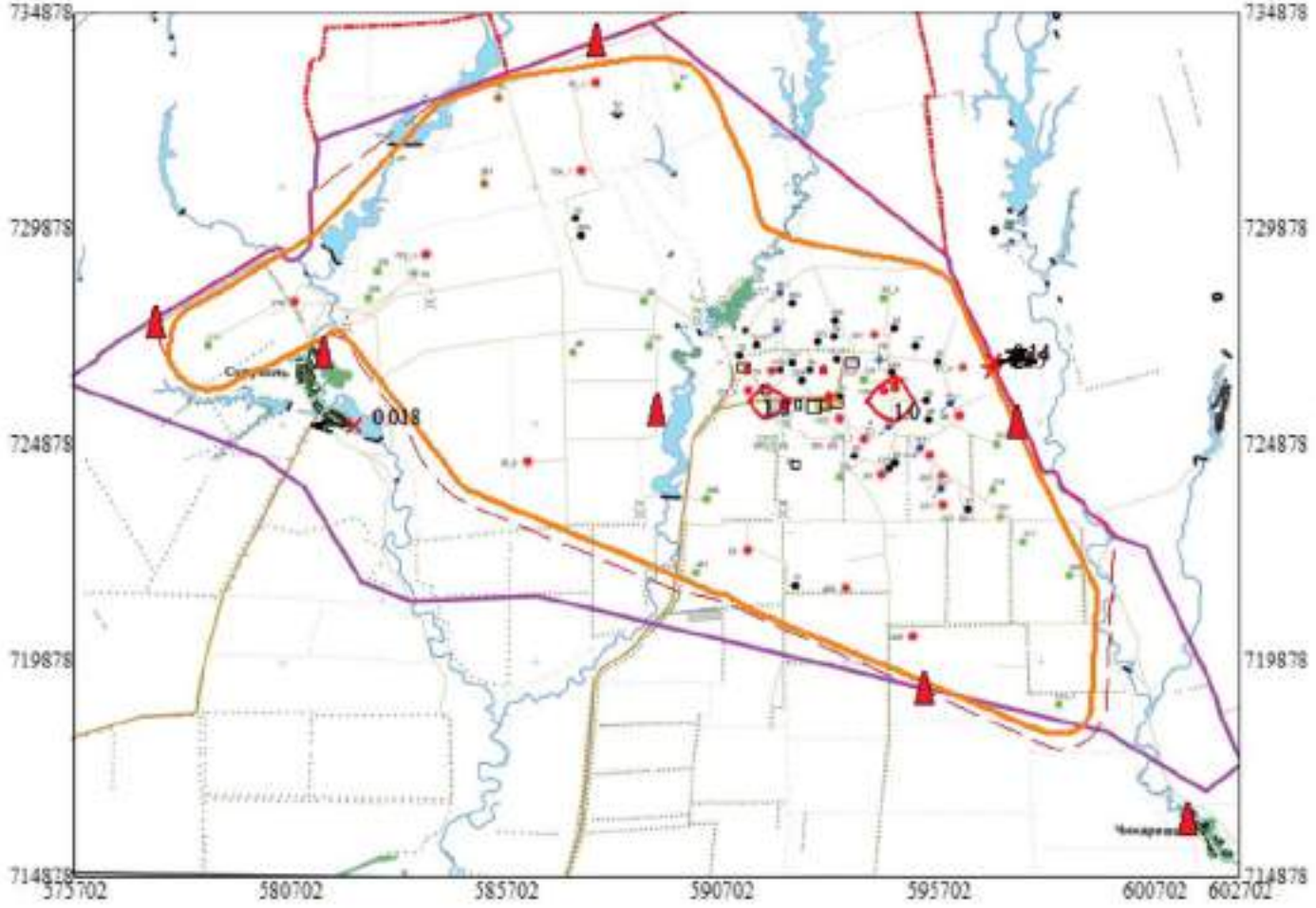
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

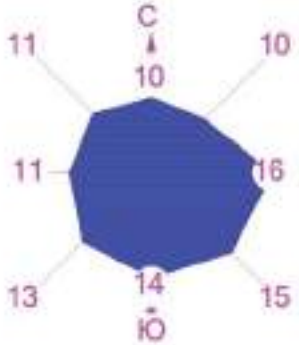
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 2.3715312 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 155° и опасной скорости ветра 1.15 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)





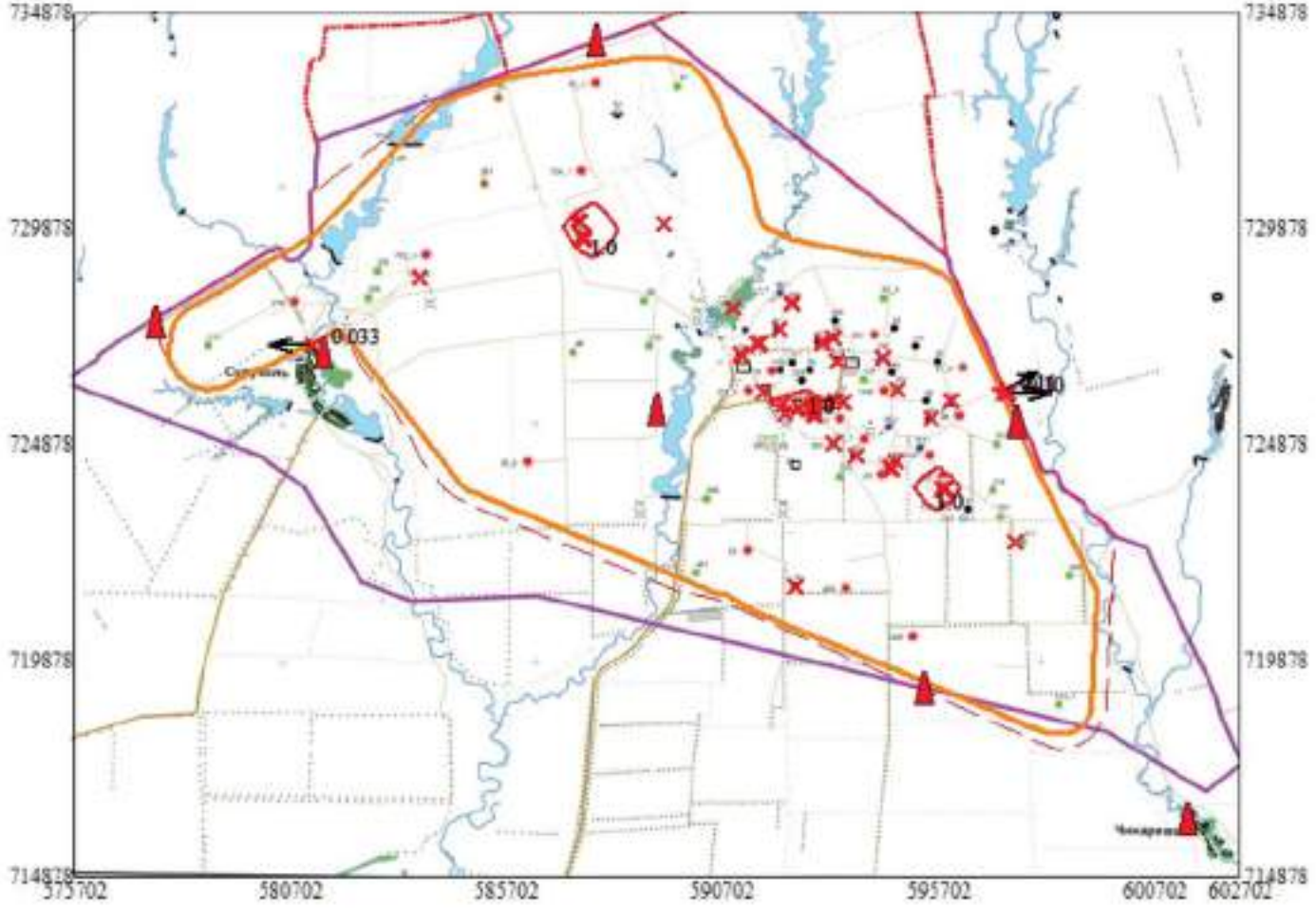
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

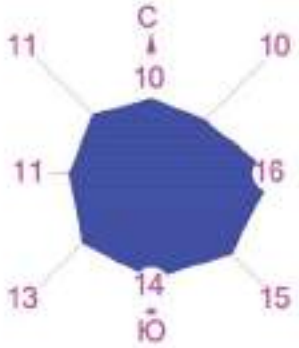
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6656749 ПДК достигается в точке x= 594702 y= 725878
При опасном направлении 5° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)





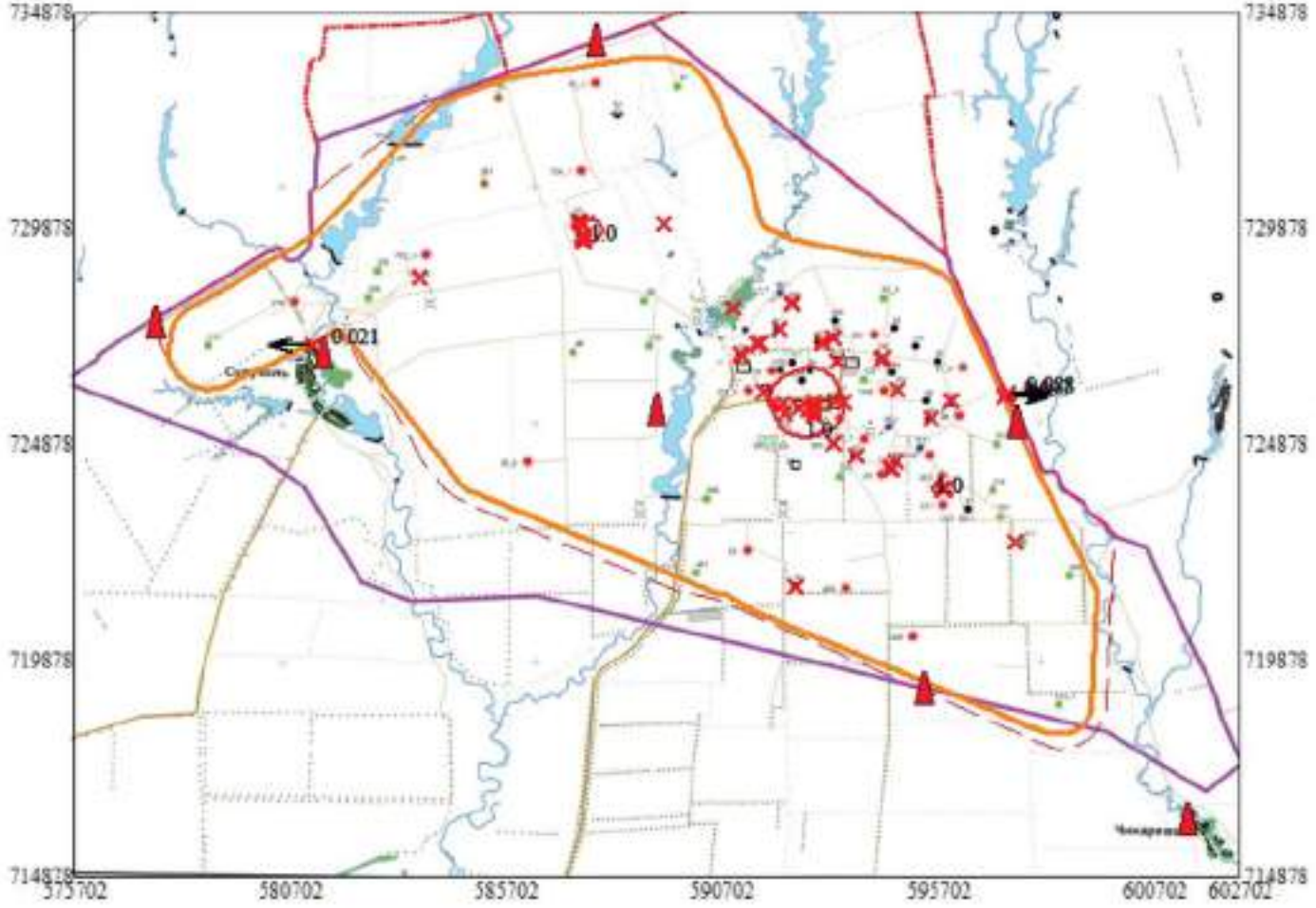
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

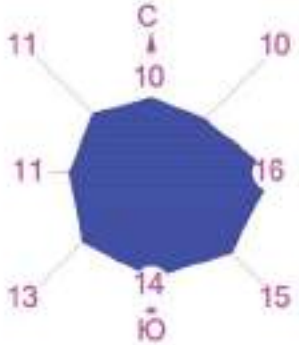
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 2.1819742 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 226° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)





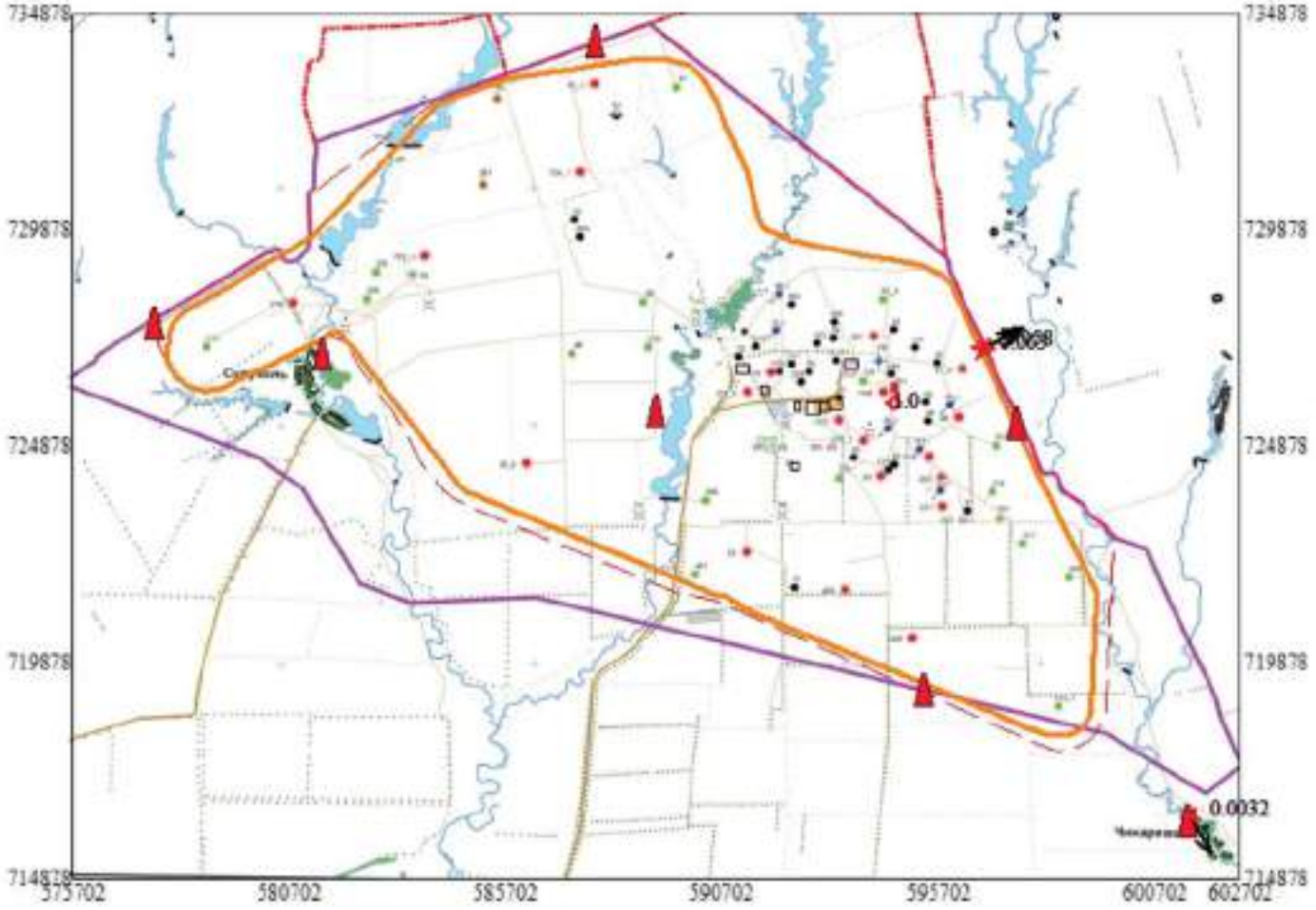
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

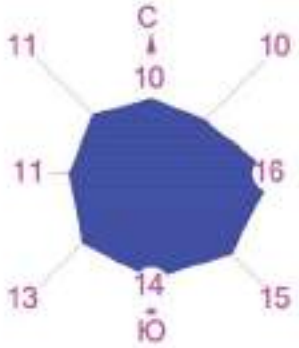
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Макс концентрация 4.1489906 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 137° и опасной скорости ветра 0.88 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1411 Циклогексанон (654)





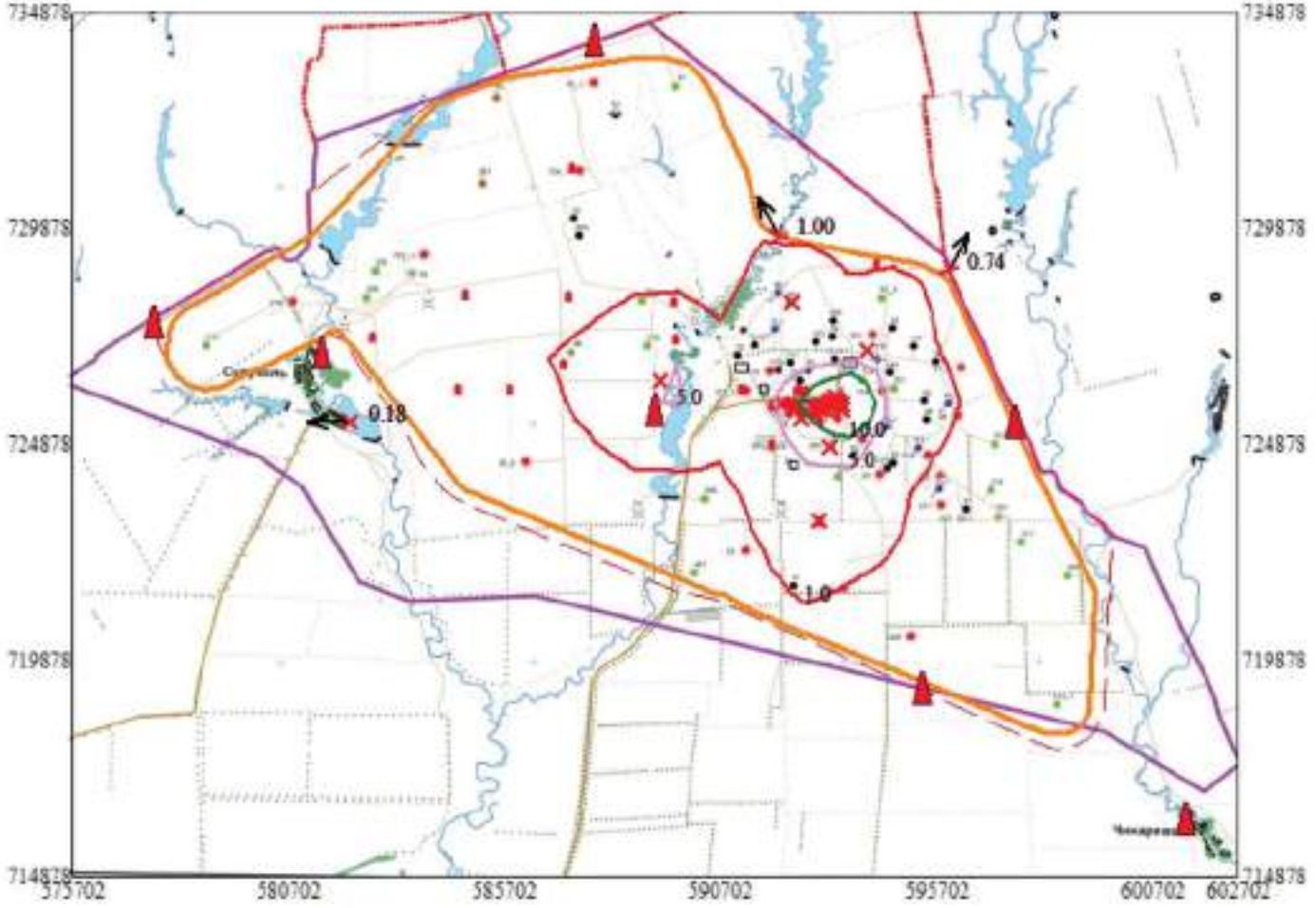
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

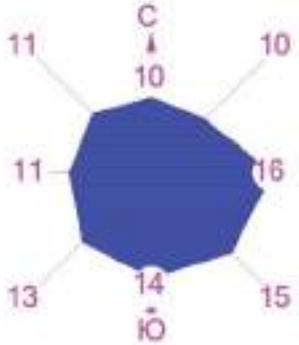
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.1328567 ПДК достигается в точке x= 594702 y= 725878
При опасном направлении 5° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)





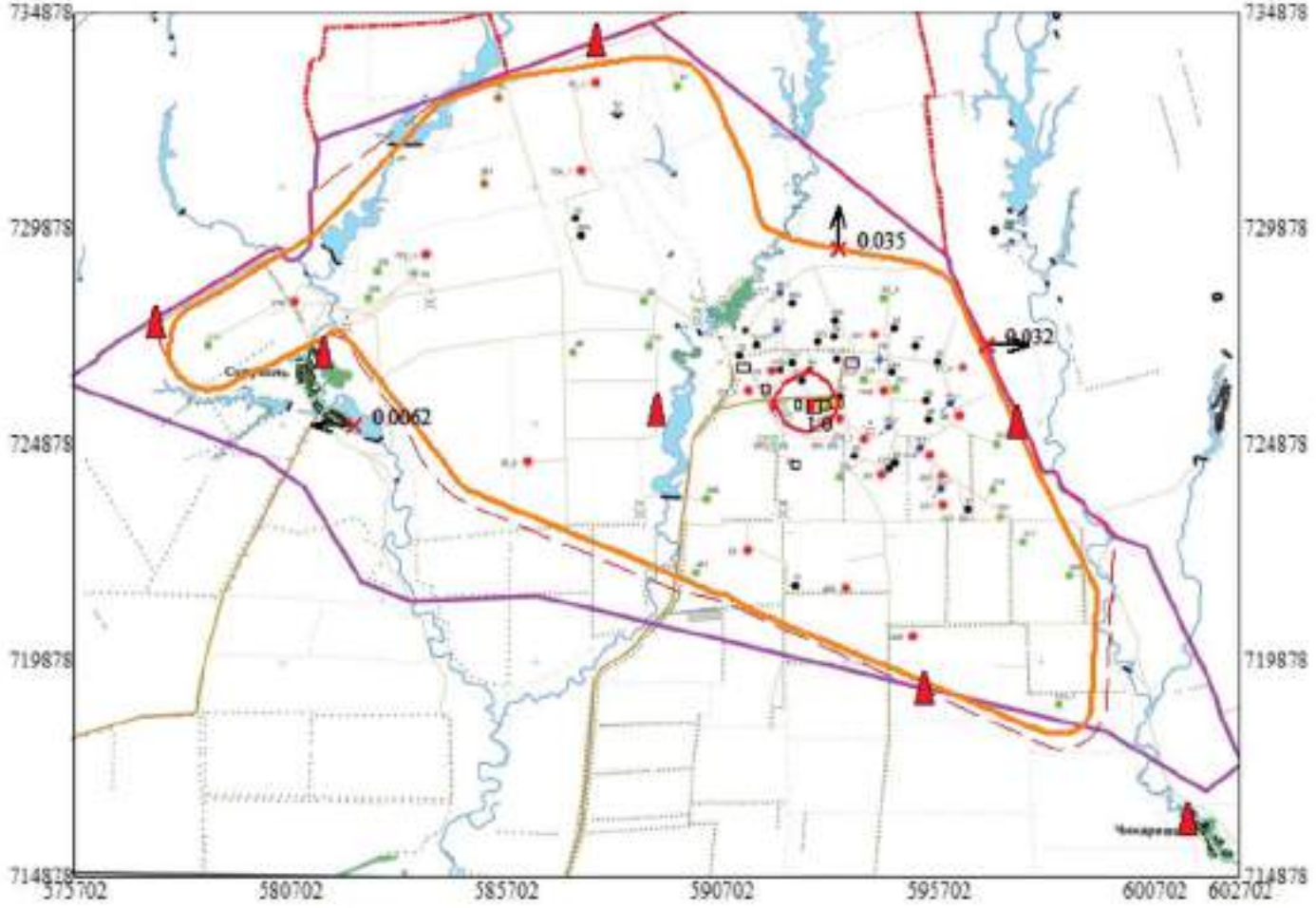
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

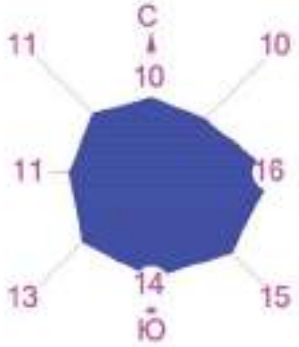
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 22.9165039 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 725878
При опасном направлении 253° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1819 Диметиламин (195)





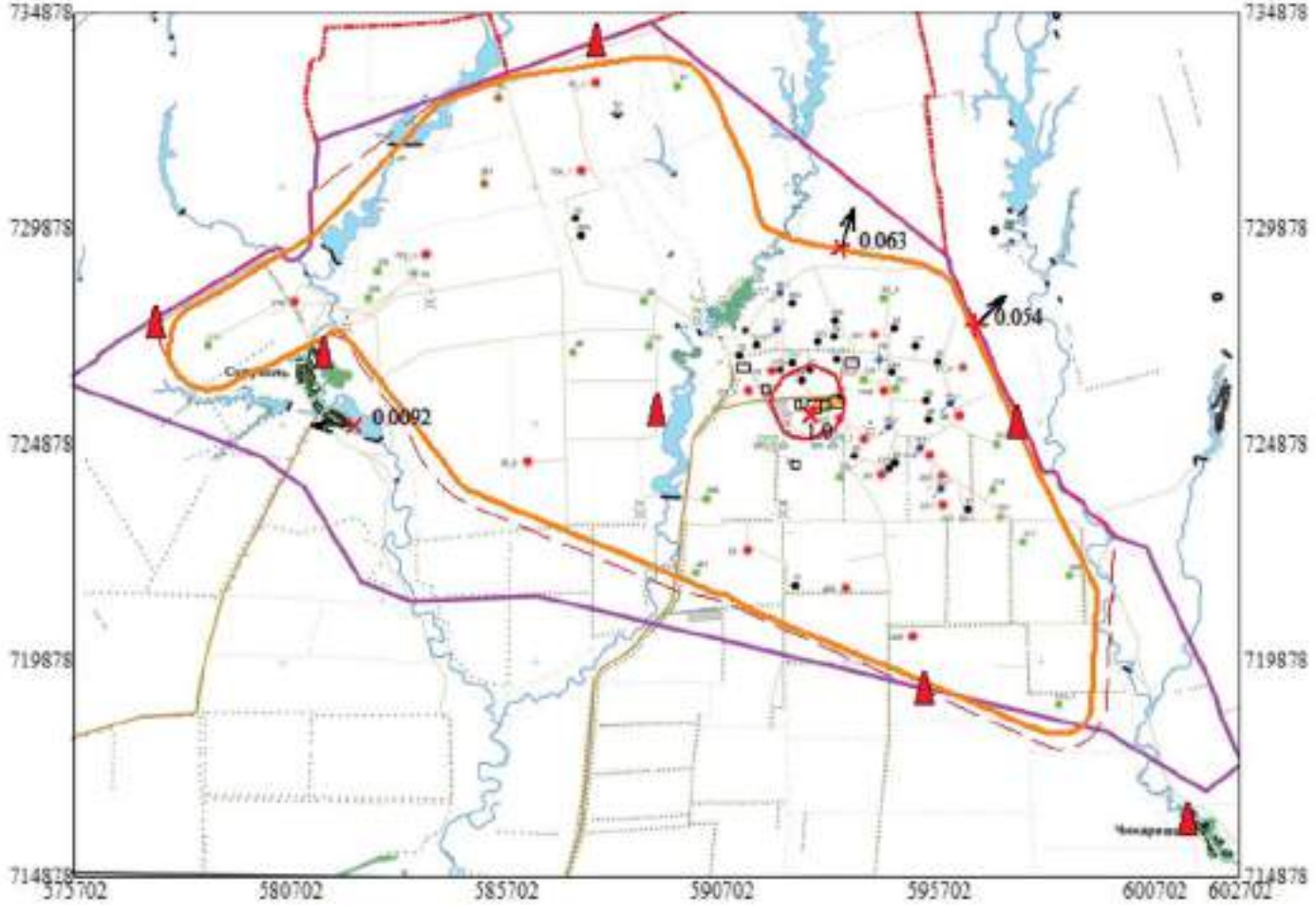
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

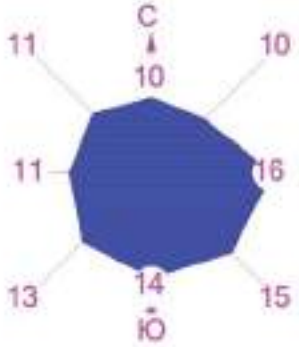
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 2.9336059 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 1.26 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1880 Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)





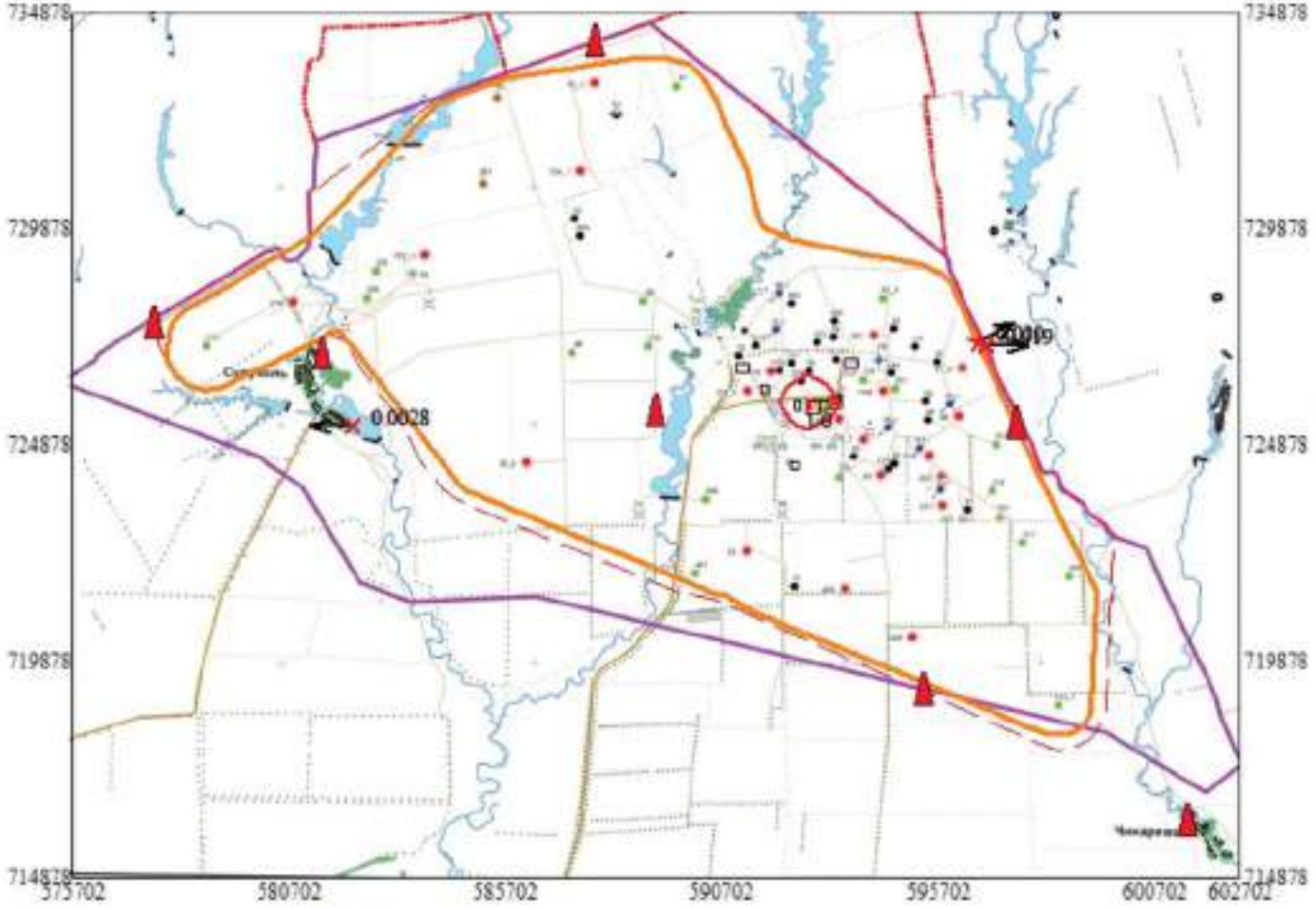
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

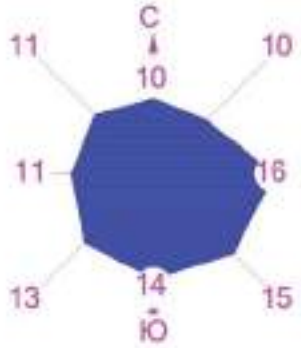
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 4.4698529 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 151° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

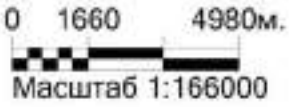
0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2049 Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)

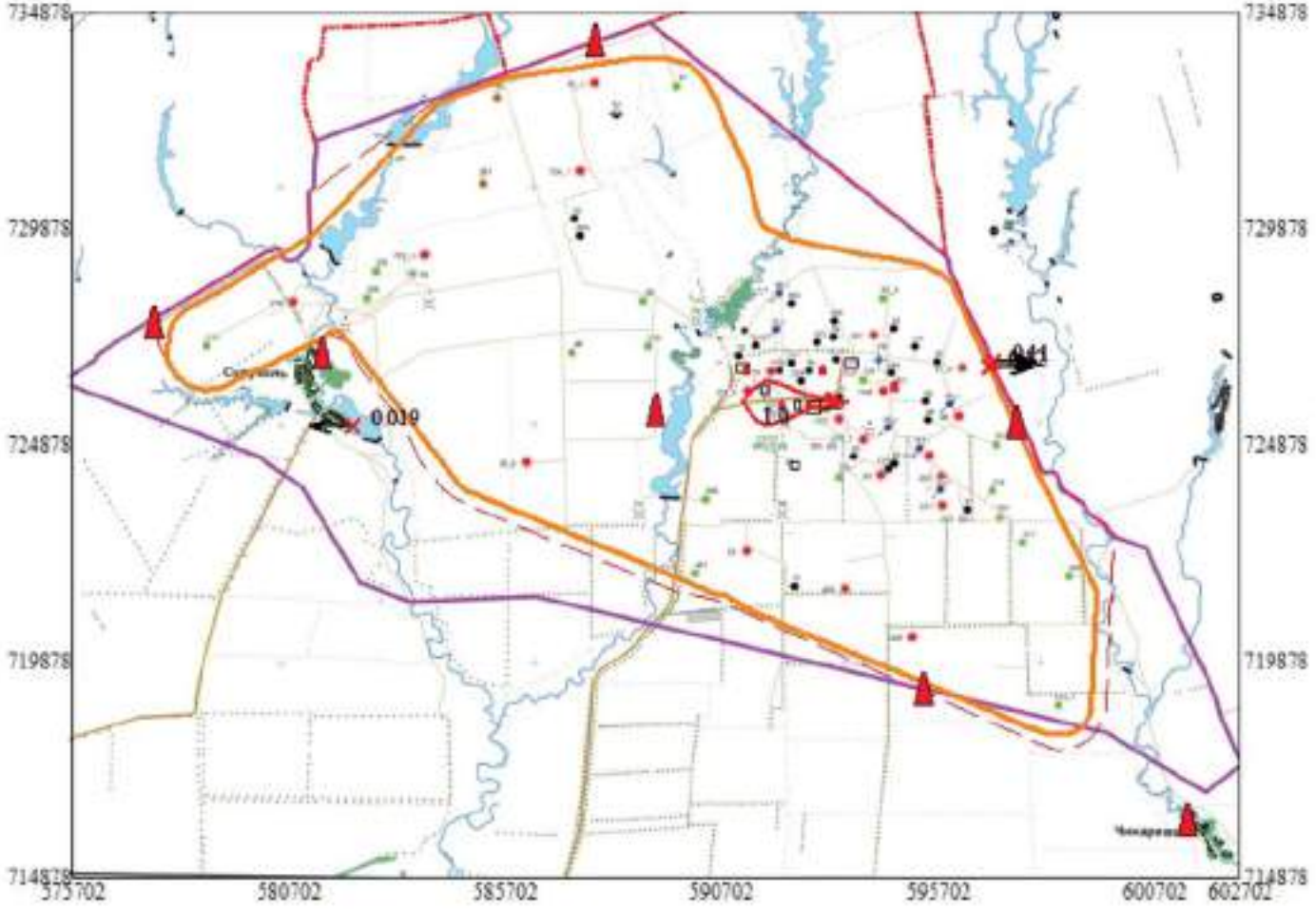


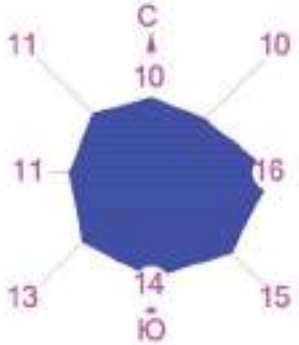


Макс концентрация 2.592762 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 155° и опасной скорости ветра 1.15 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21



Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2752 Уайт-спирит (1294*)





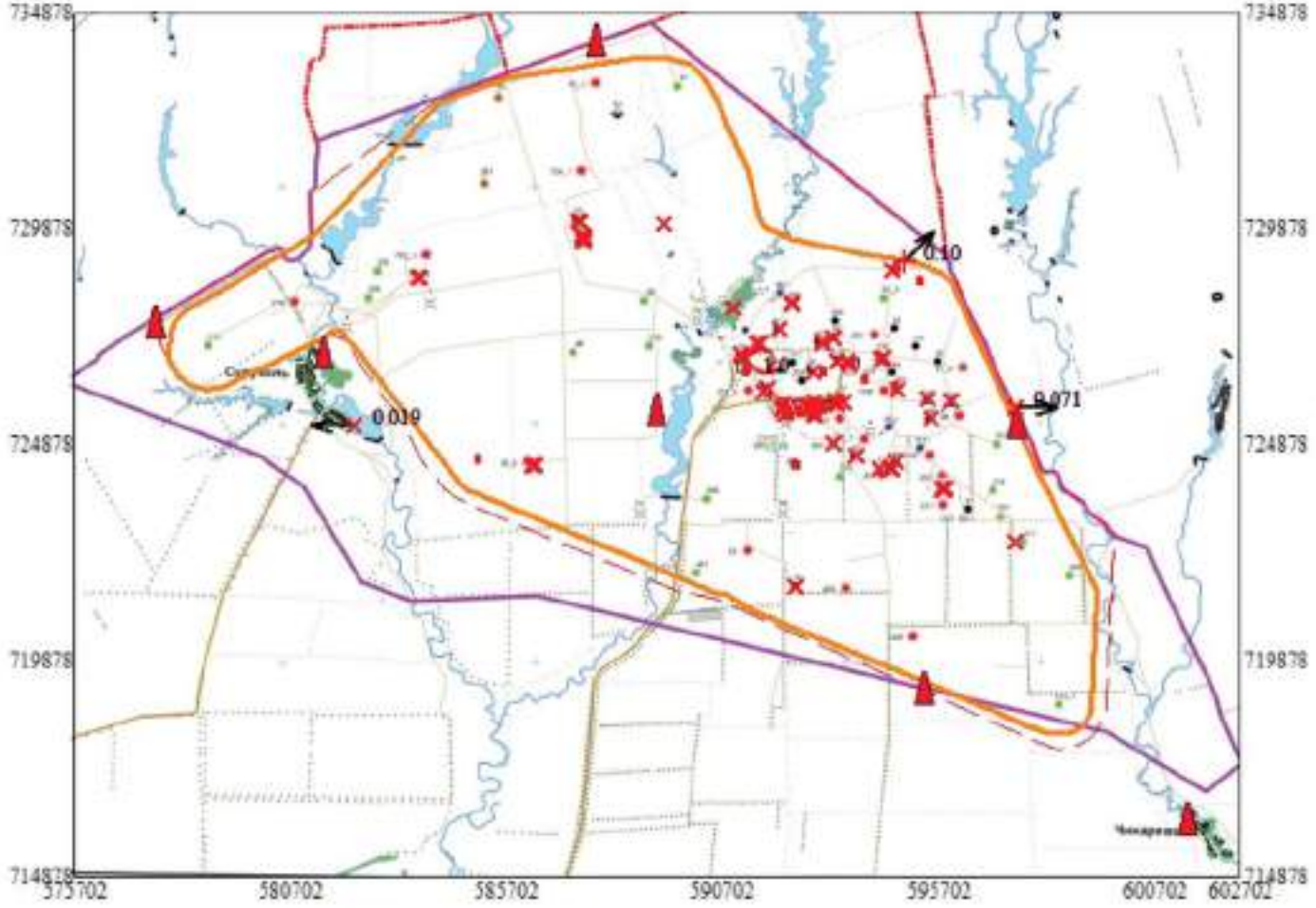
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

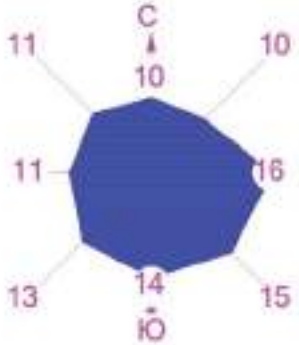
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Макс концентрация 1.6616731 ПДК достигается в точке x= 591702 y= 725878
При опасном направлении 101° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)





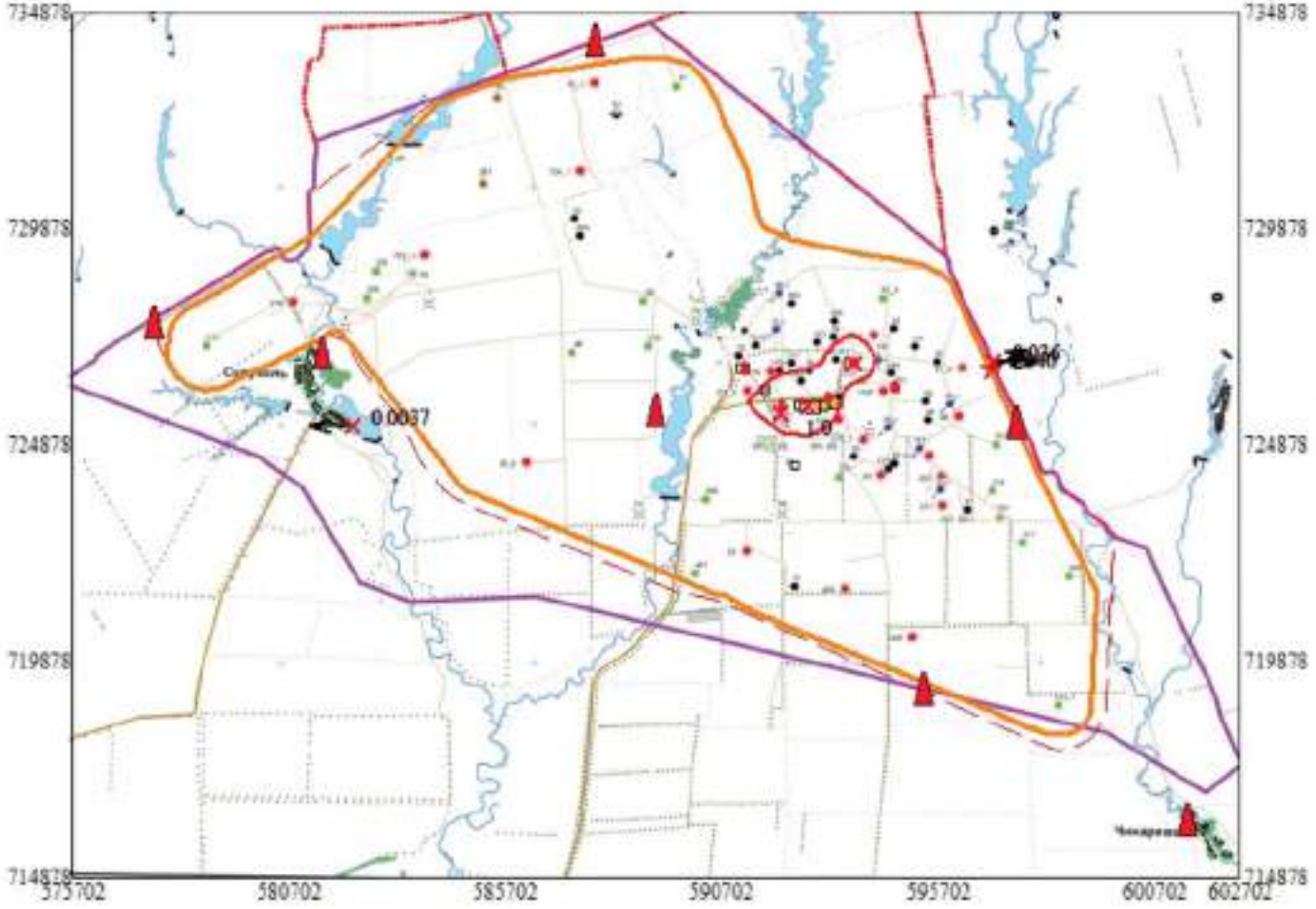
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

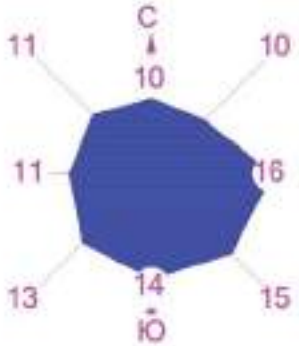
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.2261659 ПДК достигается в точке x= 591702 y= 726878
При опасном направлении 239° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2902 Взвешенные частицы (116)





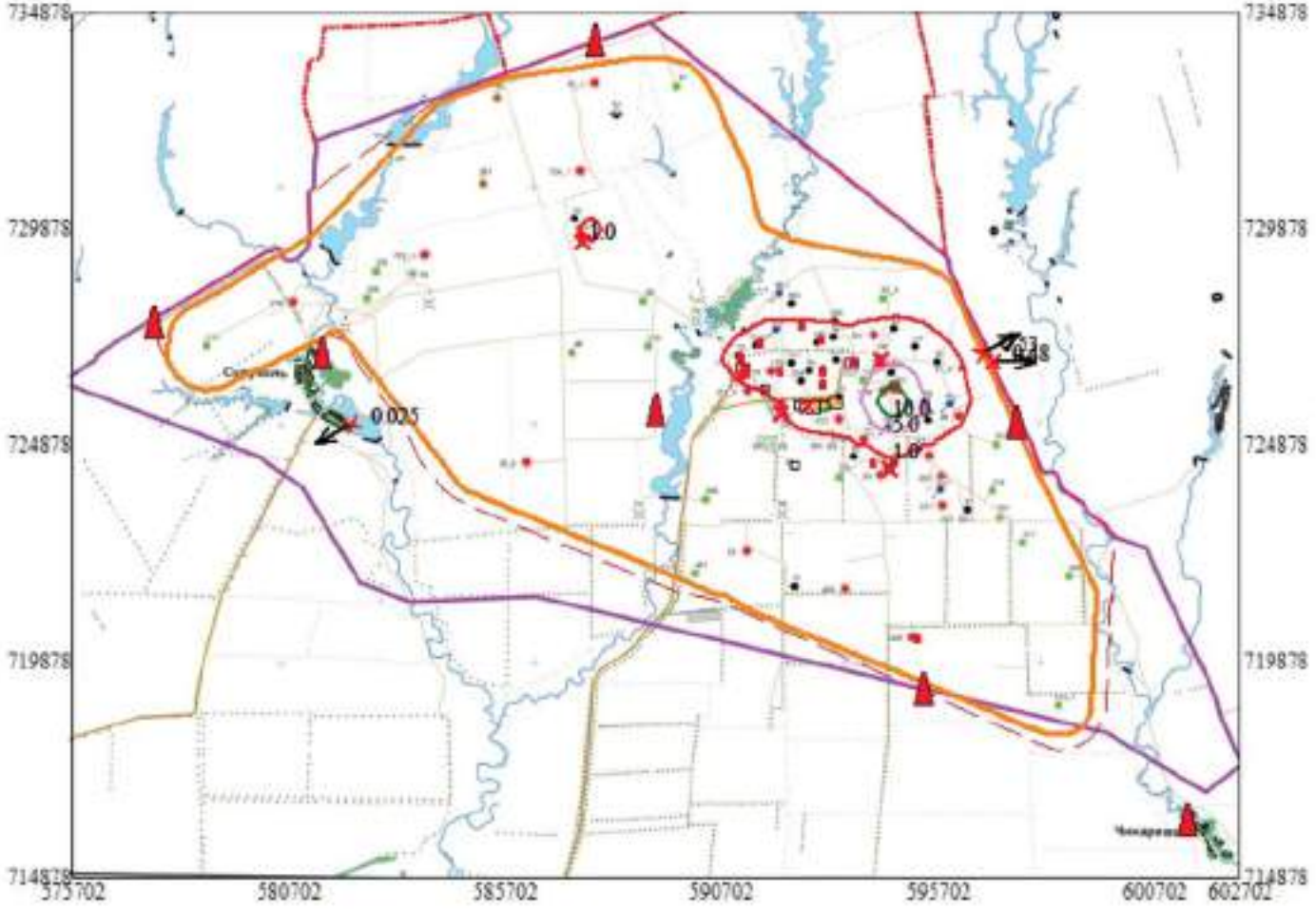
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

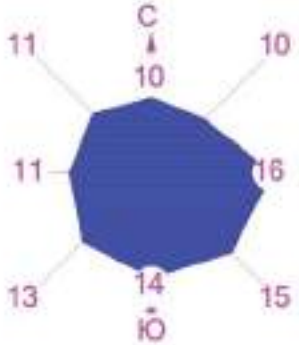
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.8192391 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 166° и опасной скорости ветра 6.69 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)





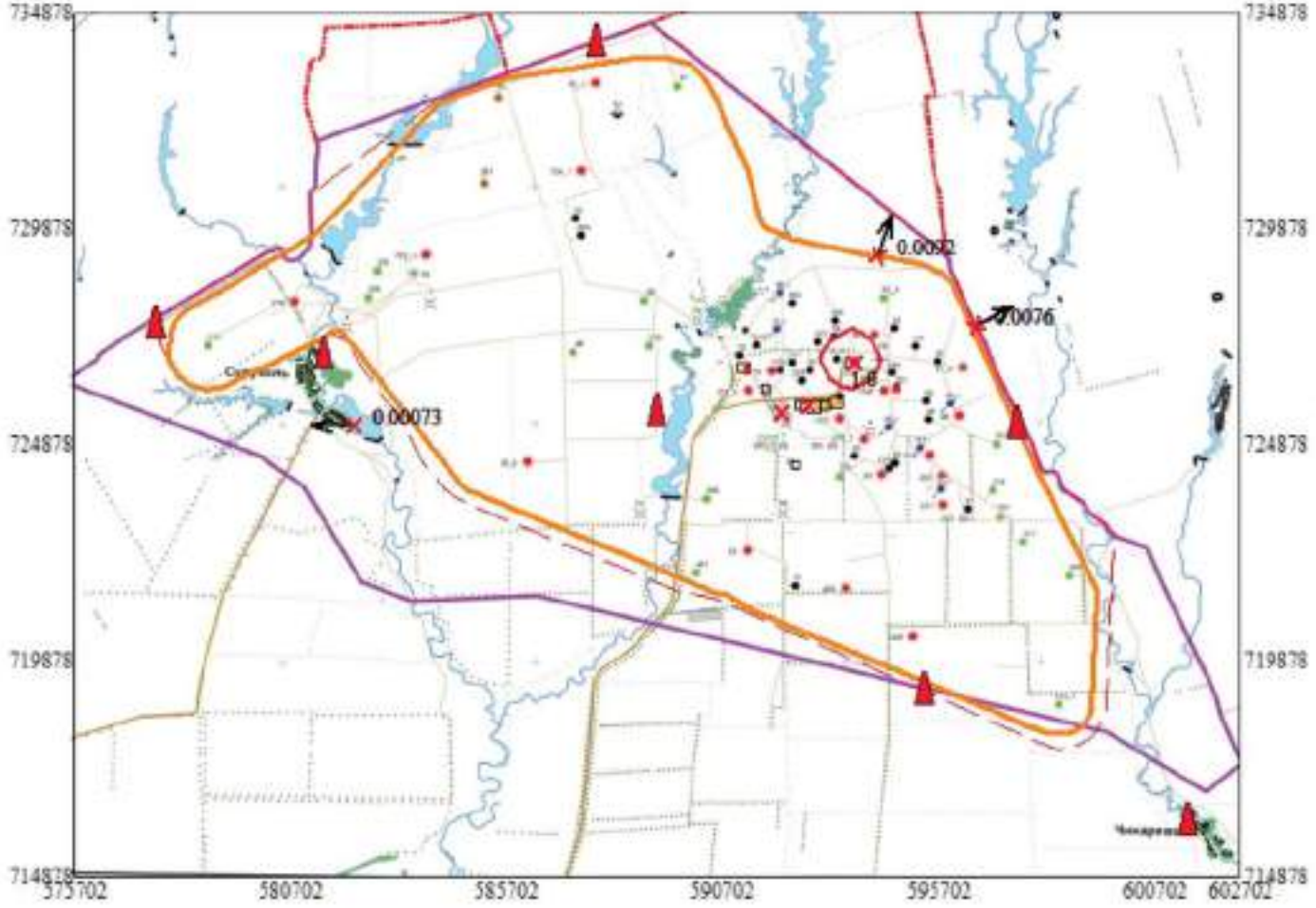
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

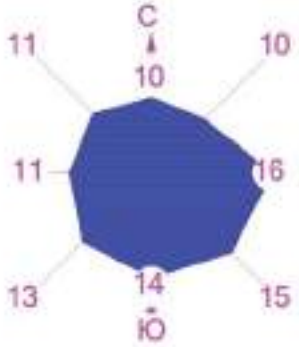
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 14.8557329 ПДК достигается в точке x= 594702 y= 725878
При опасном направлении 1° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)





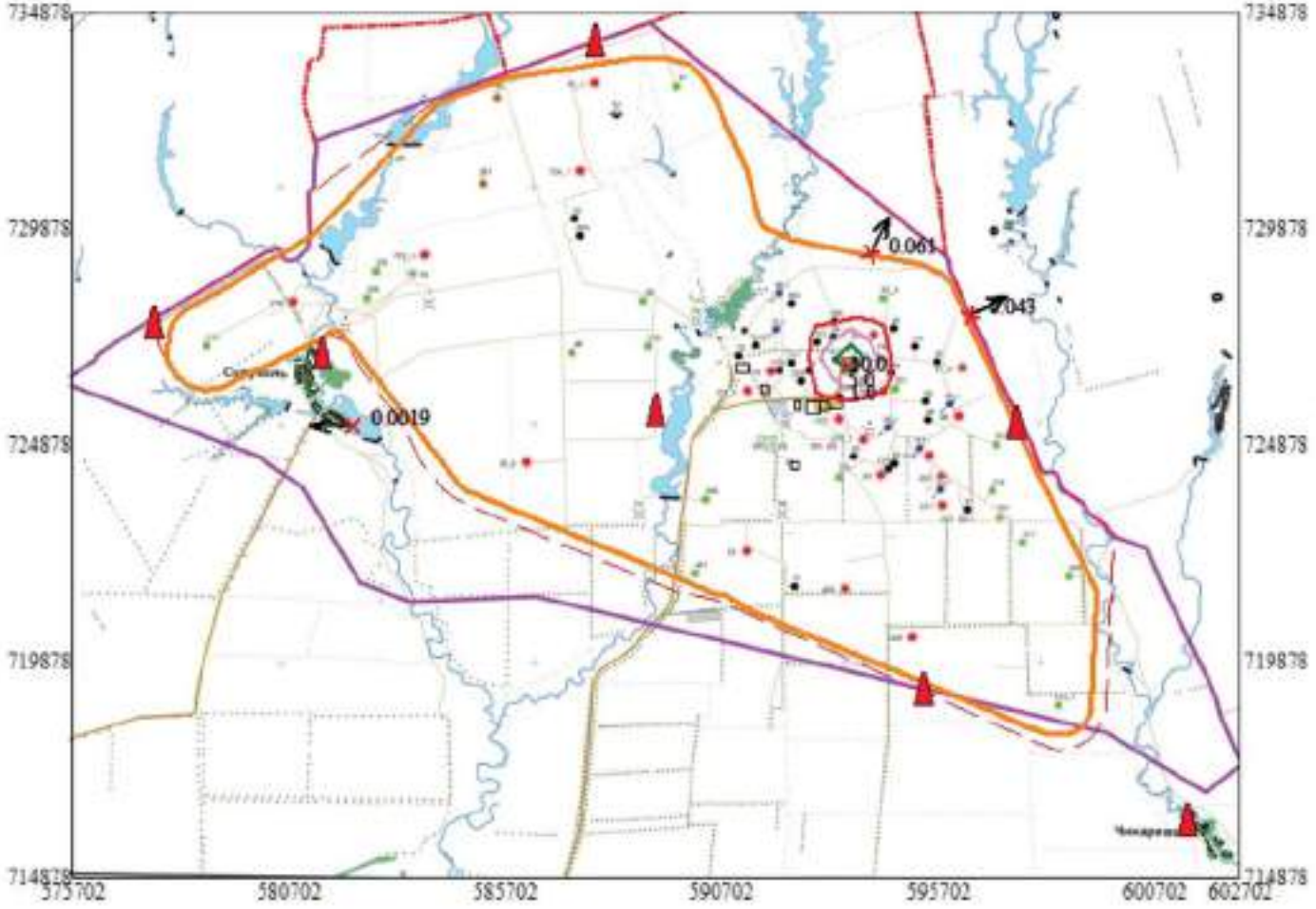
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

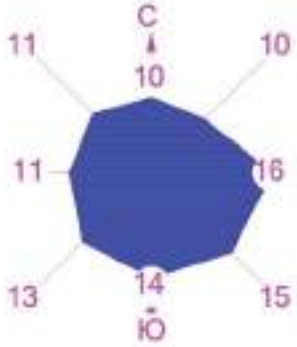
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.2224629 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 726878
При опасном направлении 145° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2936 Пыль древесная (1039*)





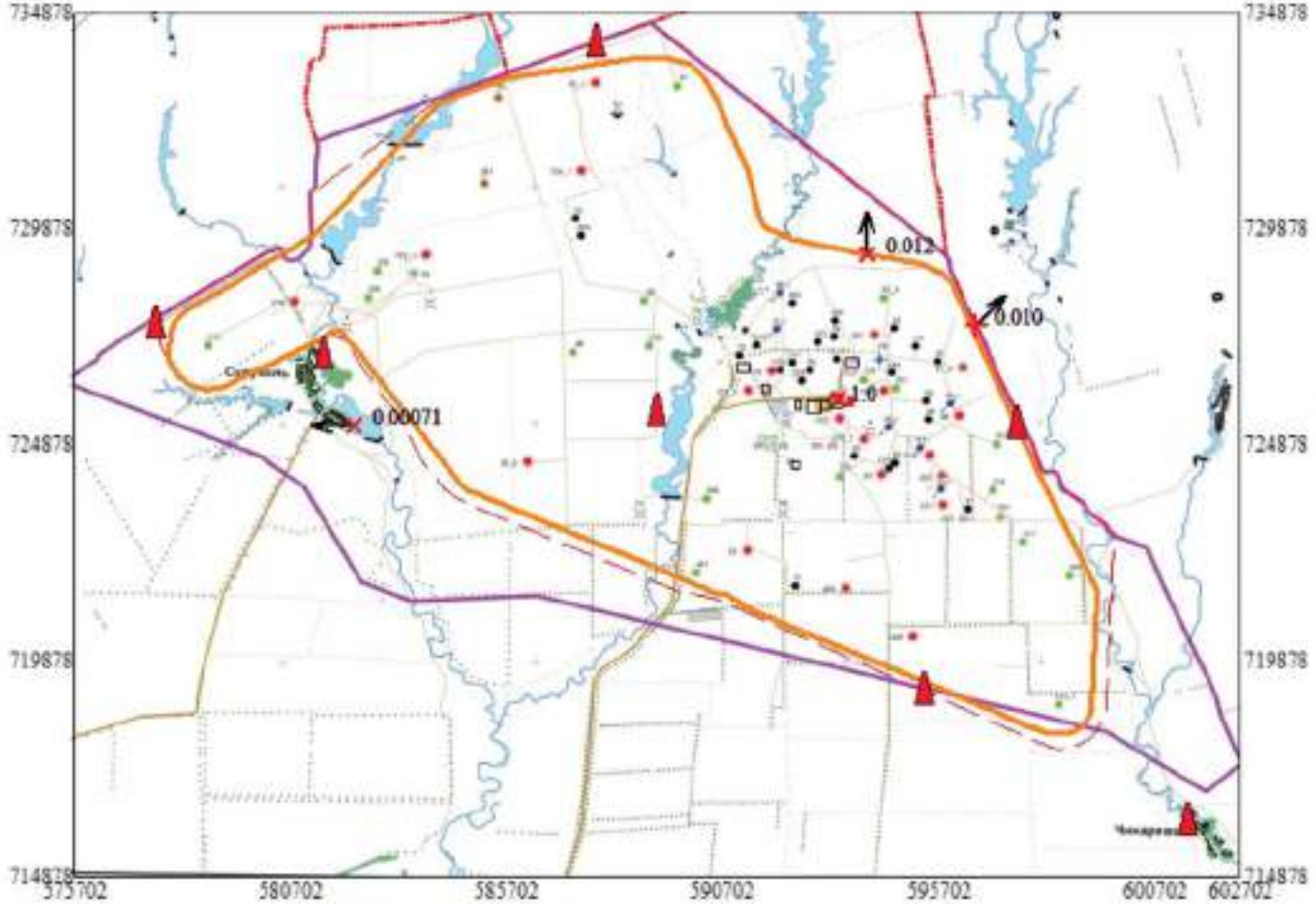
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

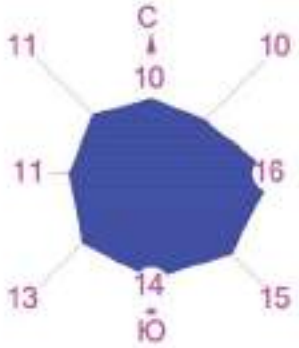
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 14.5693674 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 726878
При опасном направлении 190° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
3123 Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)





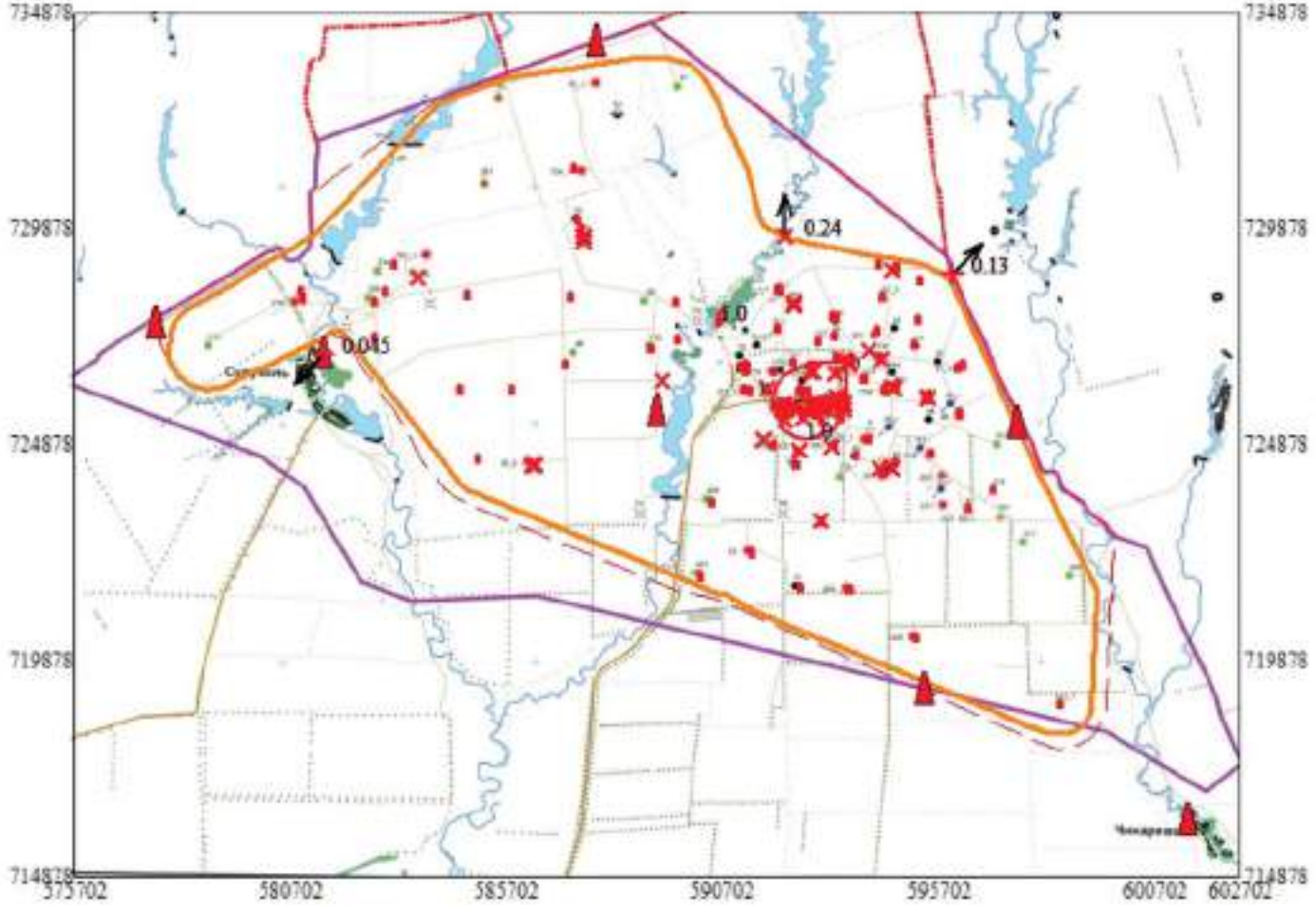
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

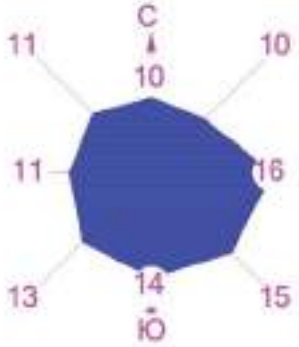
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.0091275 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 725878
При опасном направлении 287° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6001 0303+0333





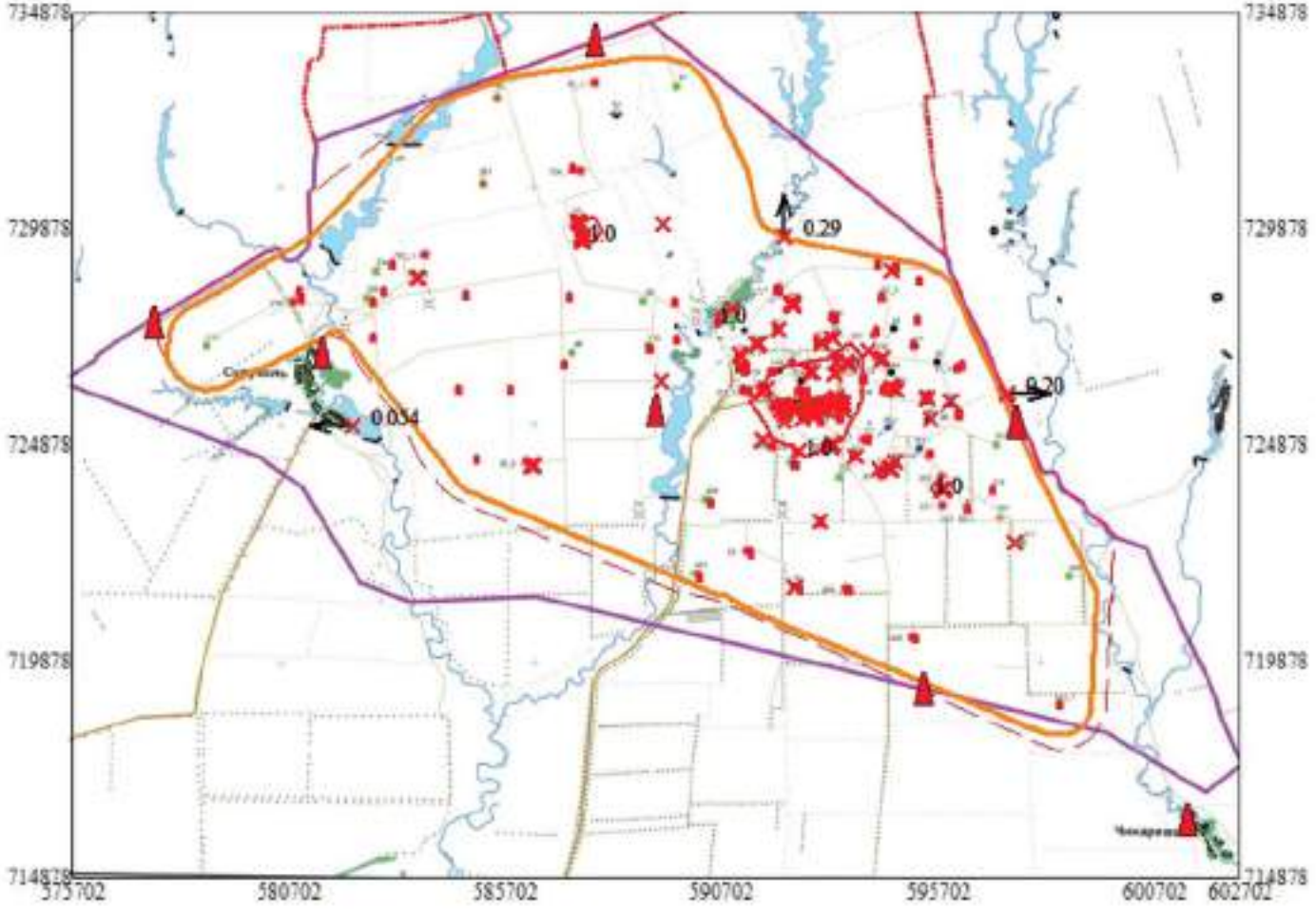
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

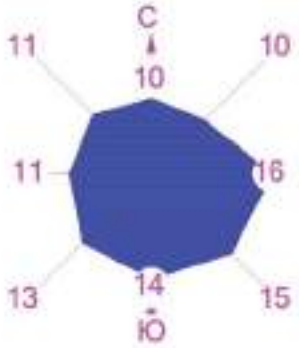
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.1571412 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6002 0303+0333+1325





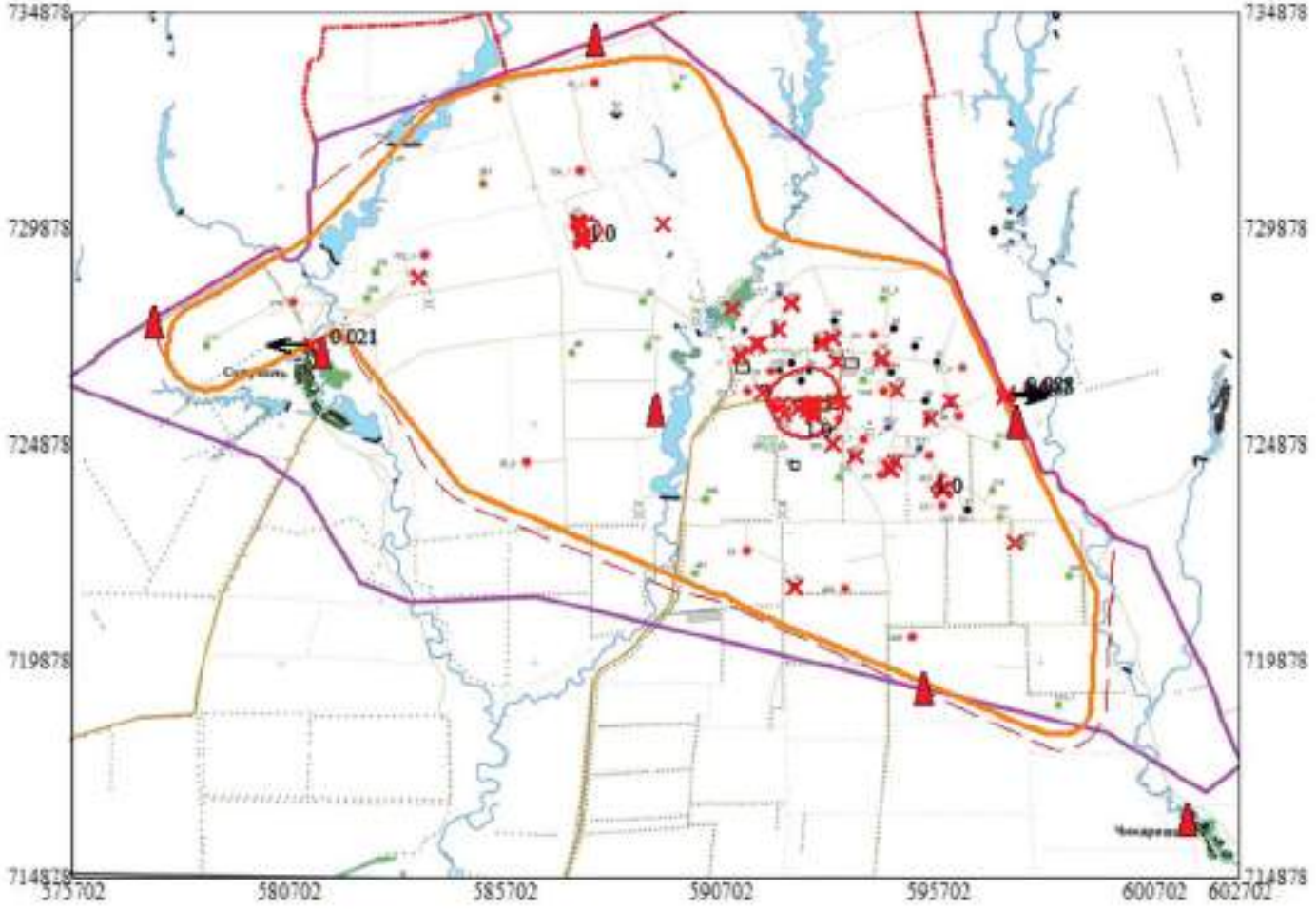
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

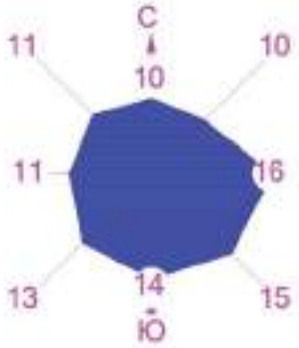
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 4.9289222 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.64 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6003 0303+1325





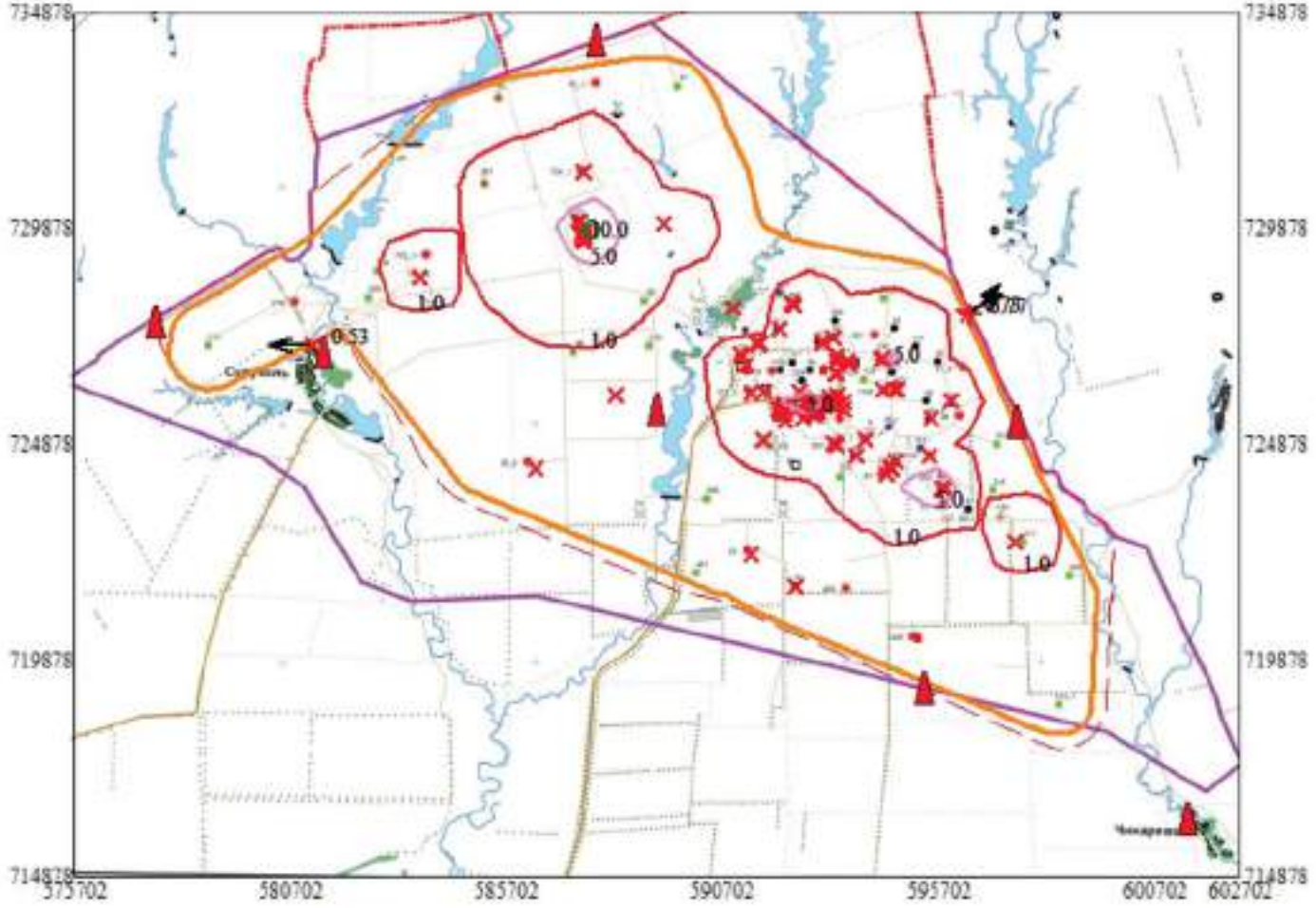
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

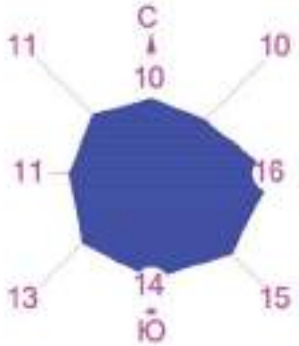
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 4.1490202 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 137° и опасной скорости ветра 0.88 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6007 0301+0330





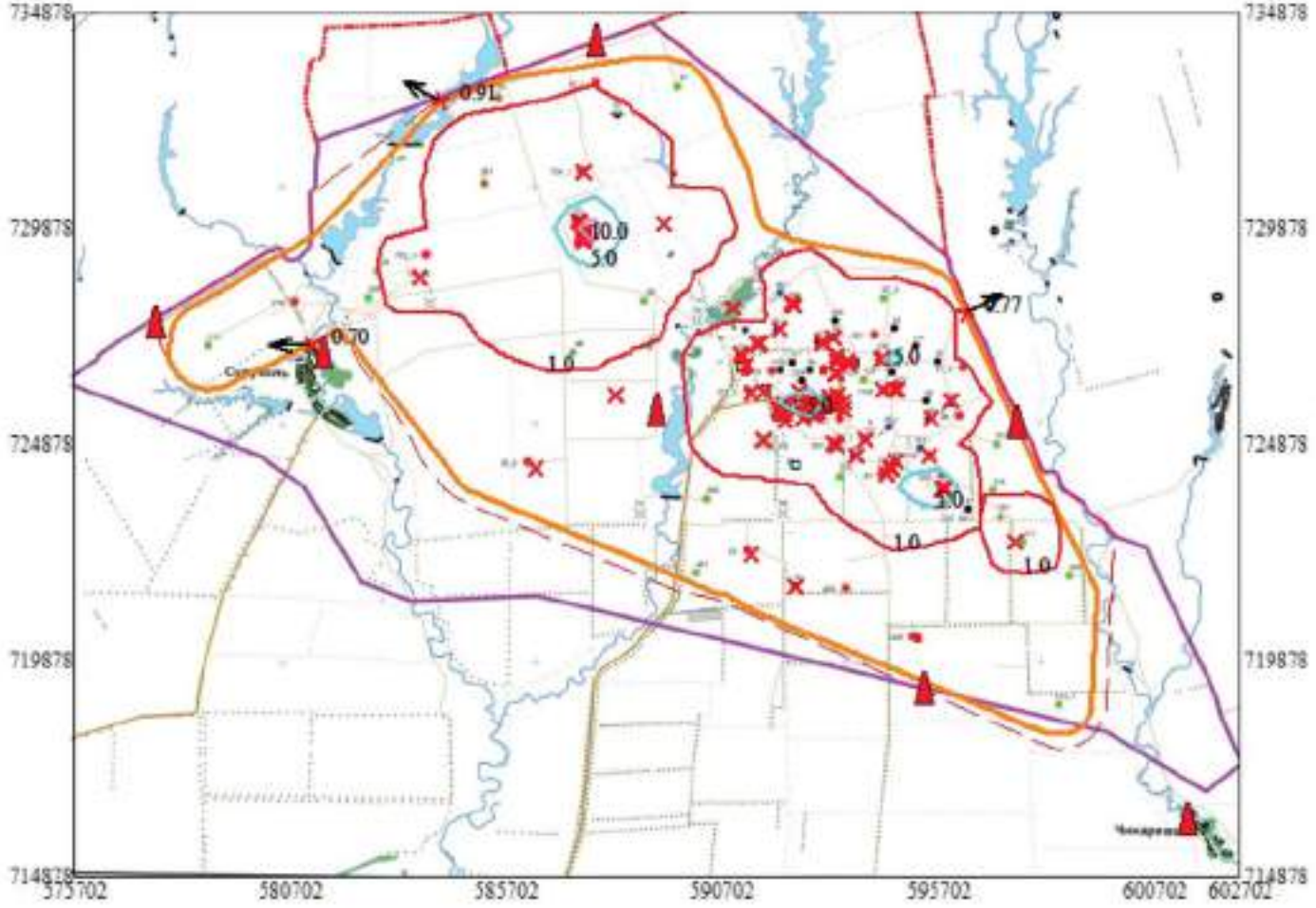
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

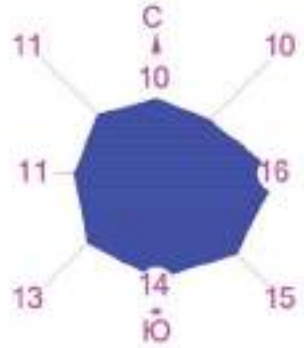
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 11.8854952 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6008 0301+0330+0337+1071

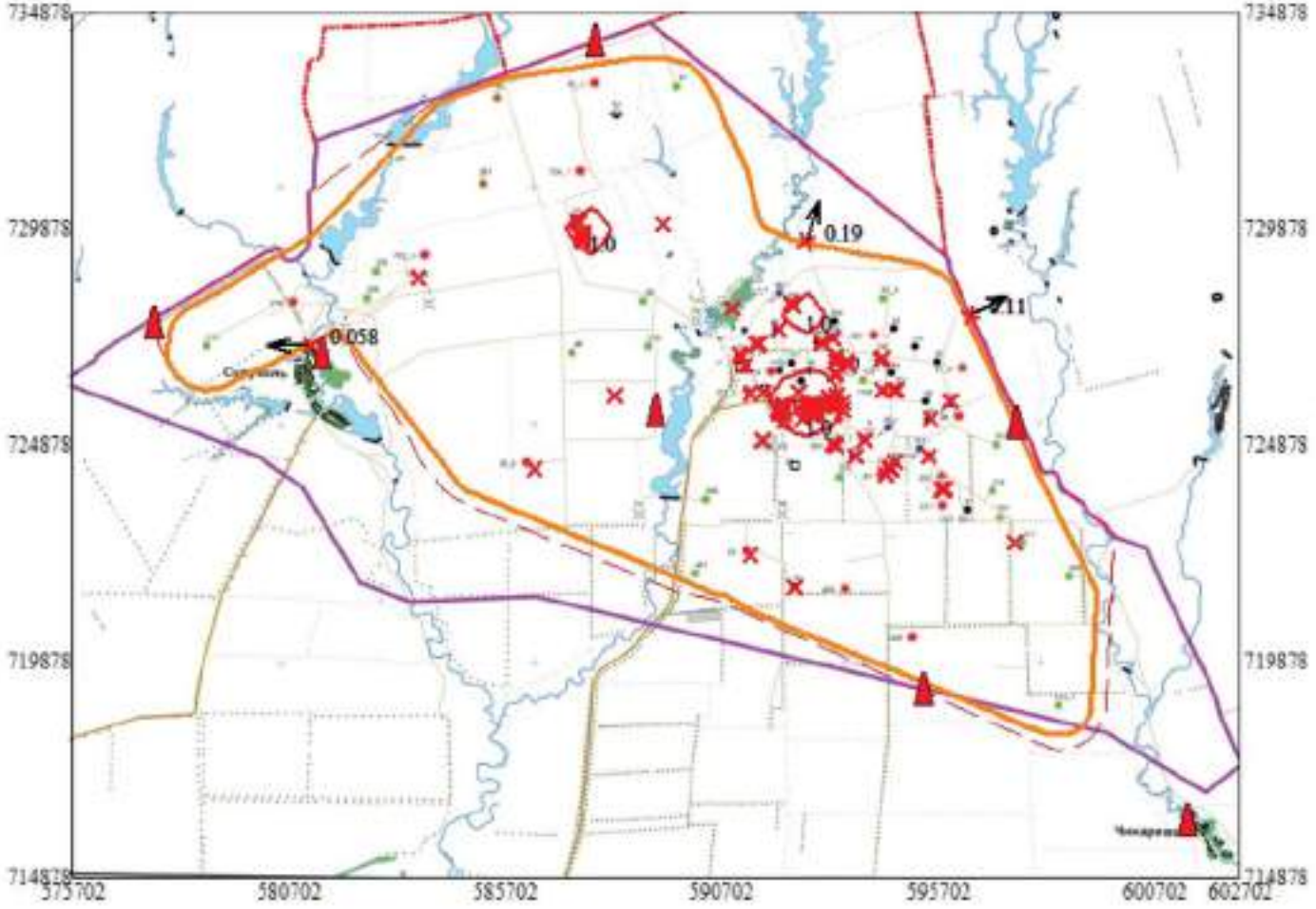


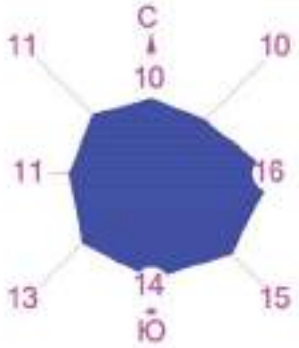


Макс концентрация 12.4186106 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6035 0184+0330





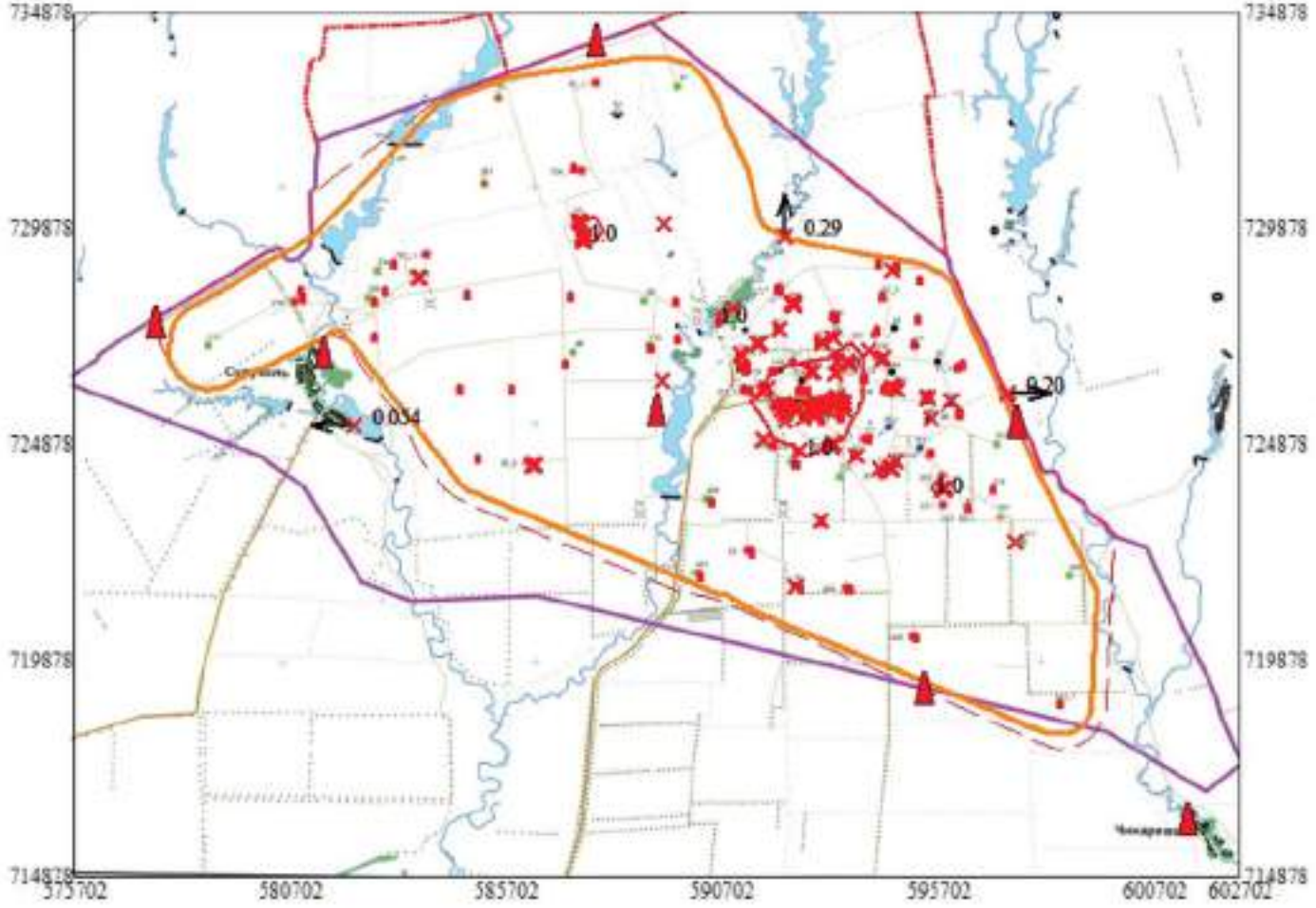
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

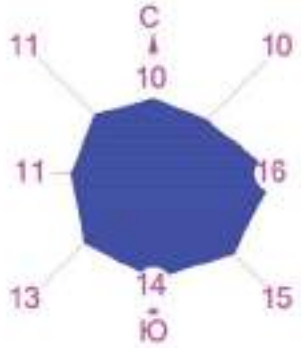
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.8129737 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 2.36 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6037 0333+1325





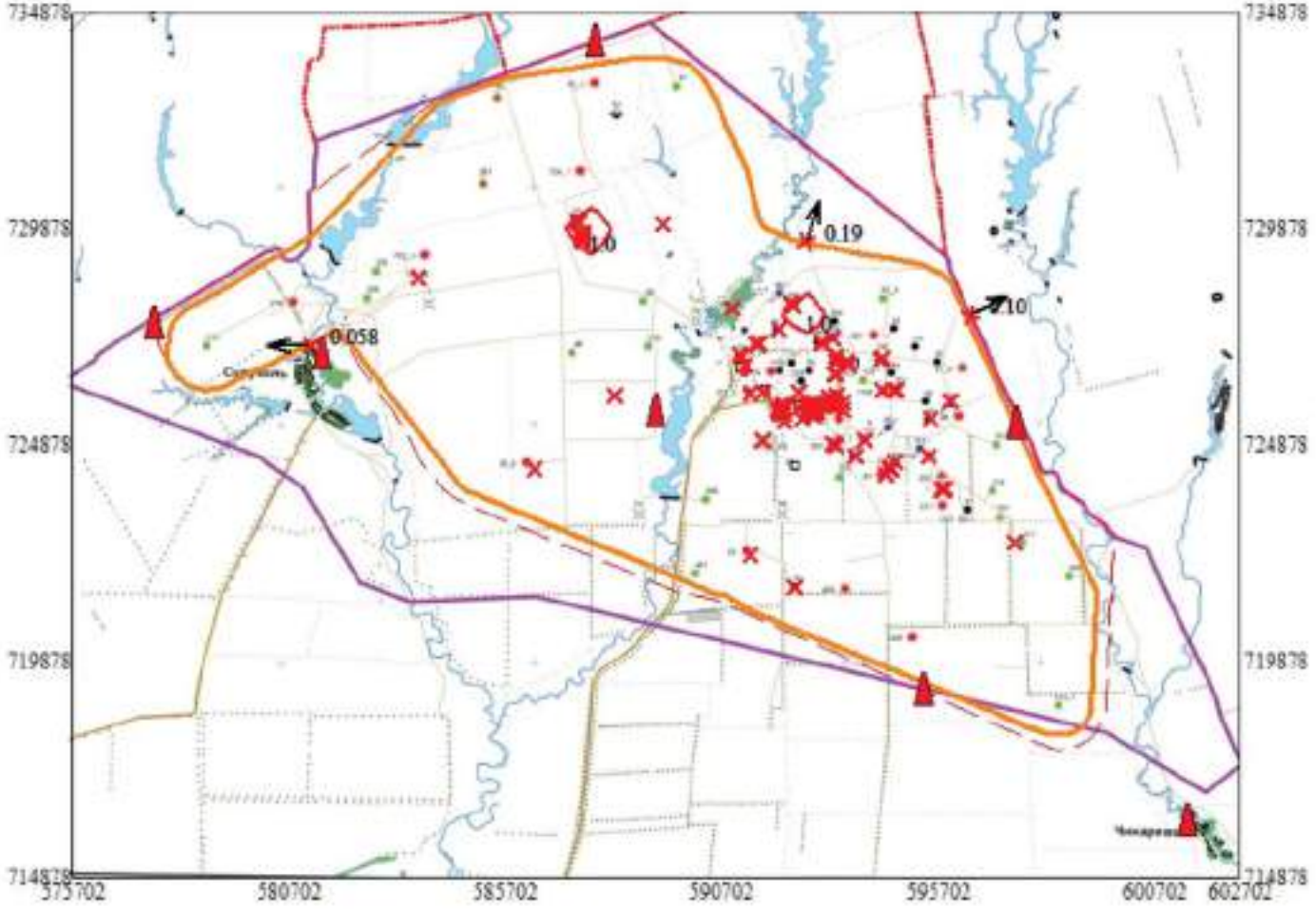
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

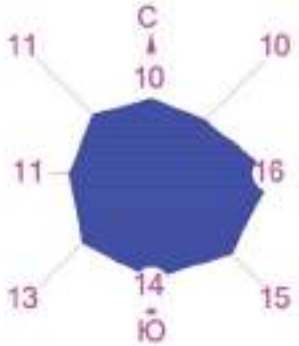
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 4.9285593 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.64 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6040 0330+1071





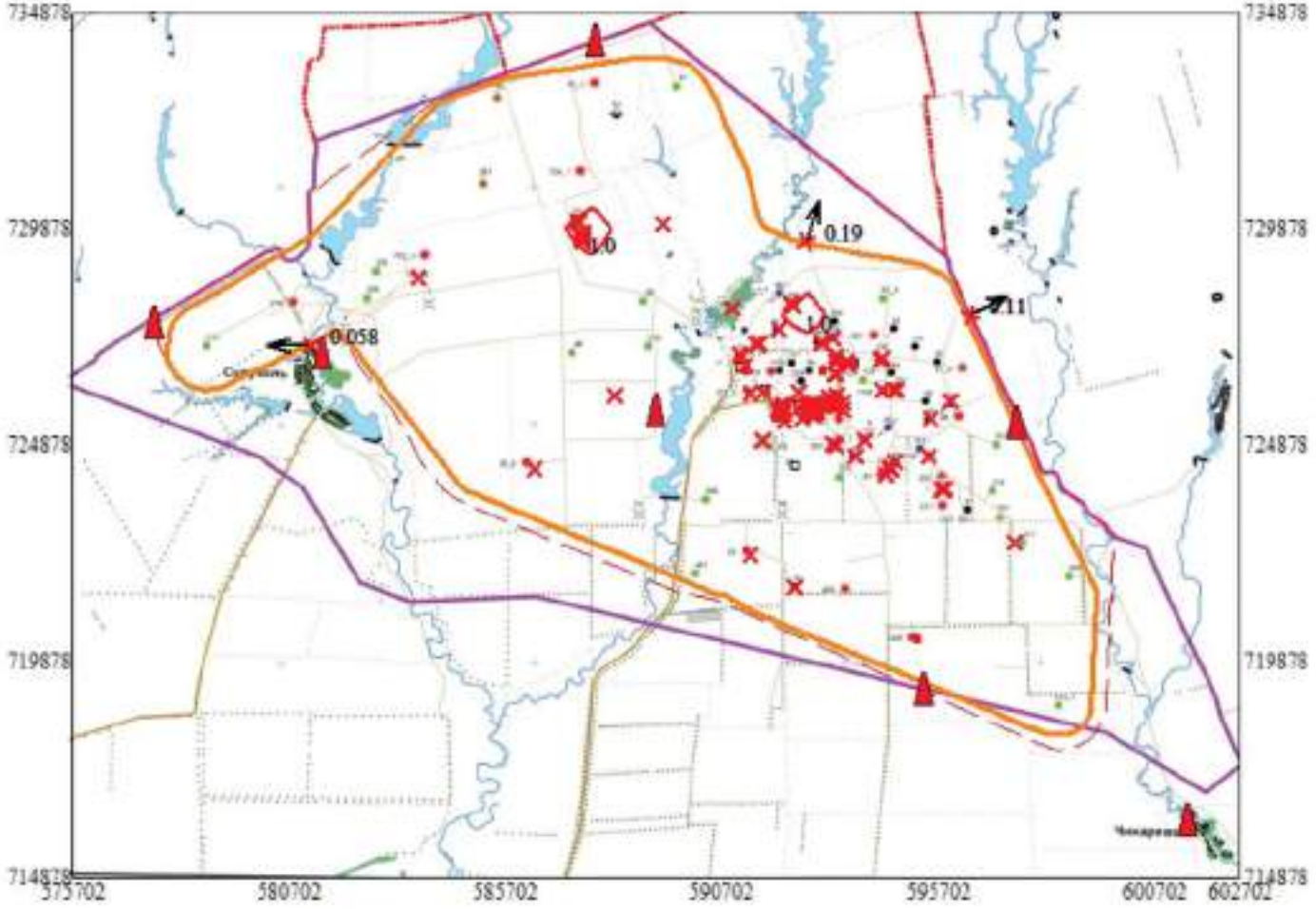
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

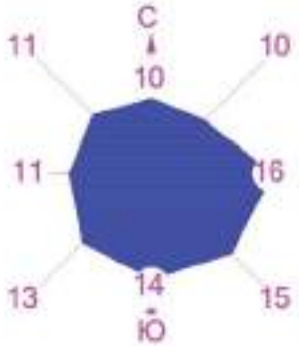
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6645745 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6041 0330+0342





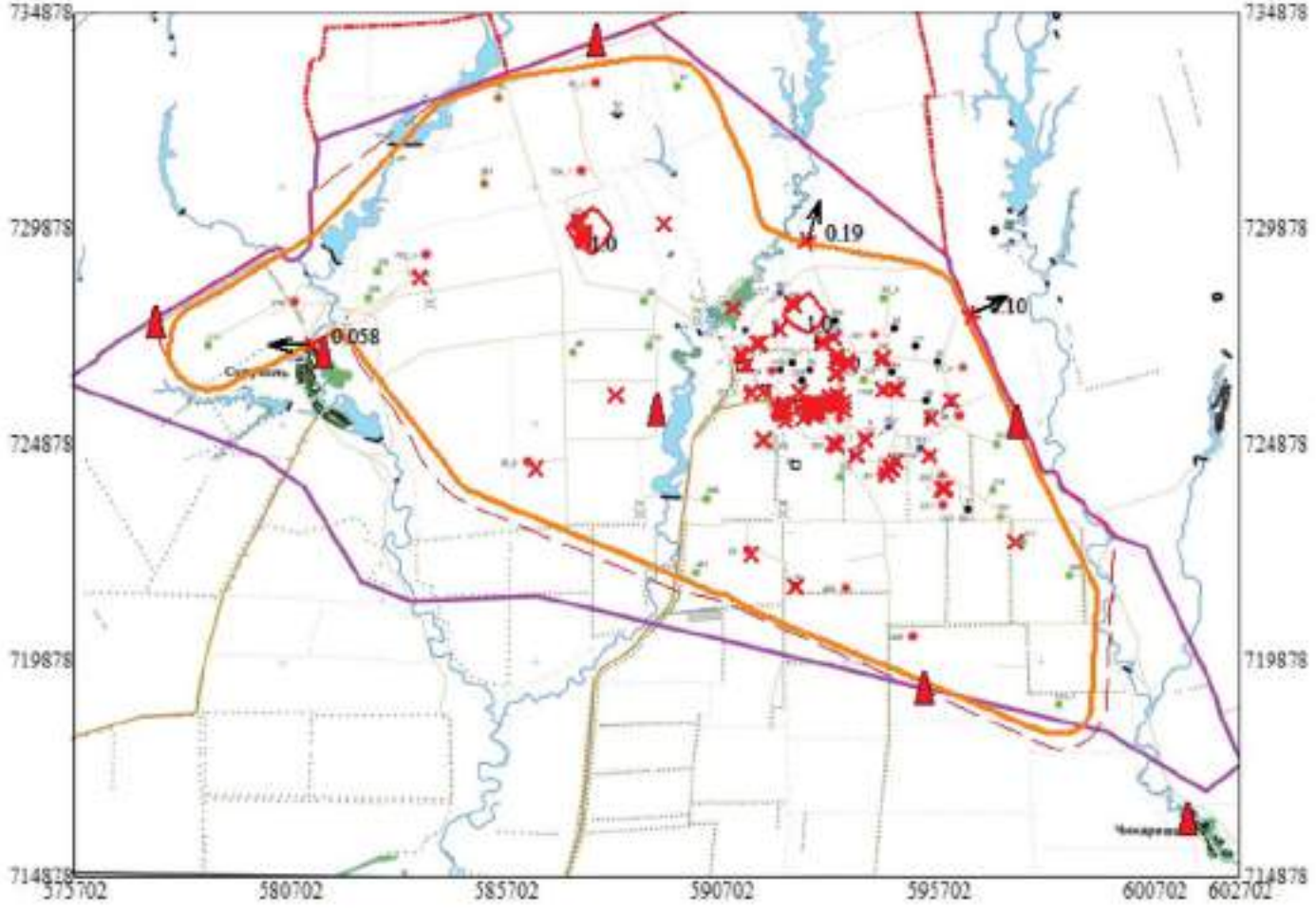
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

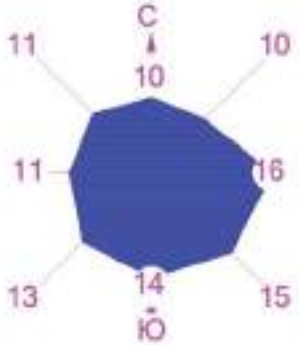
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6731855 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6042 0322+0330





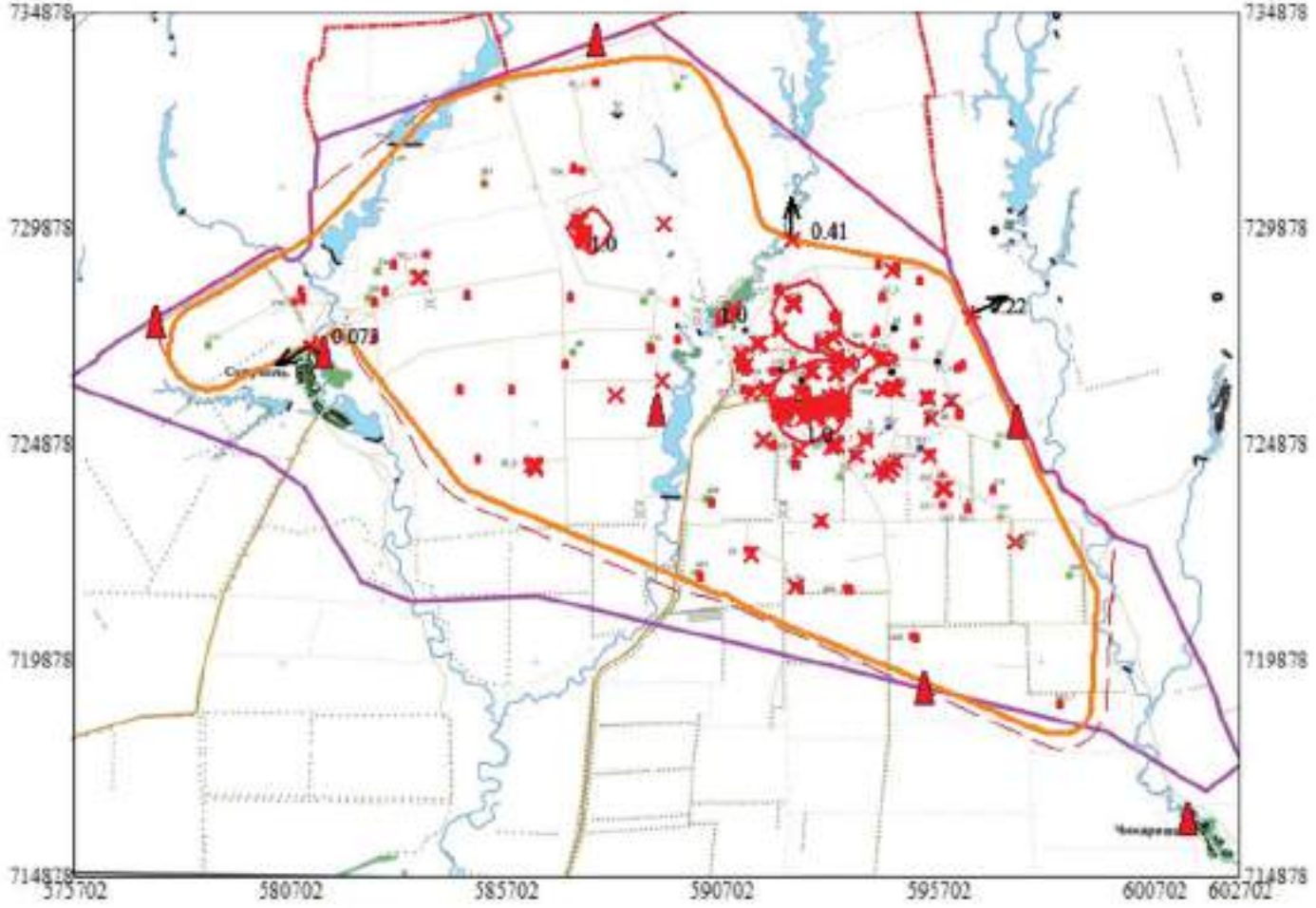
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

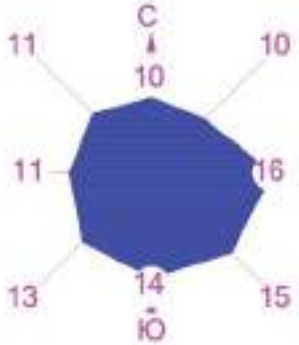
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6647272 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6044 0330+0333





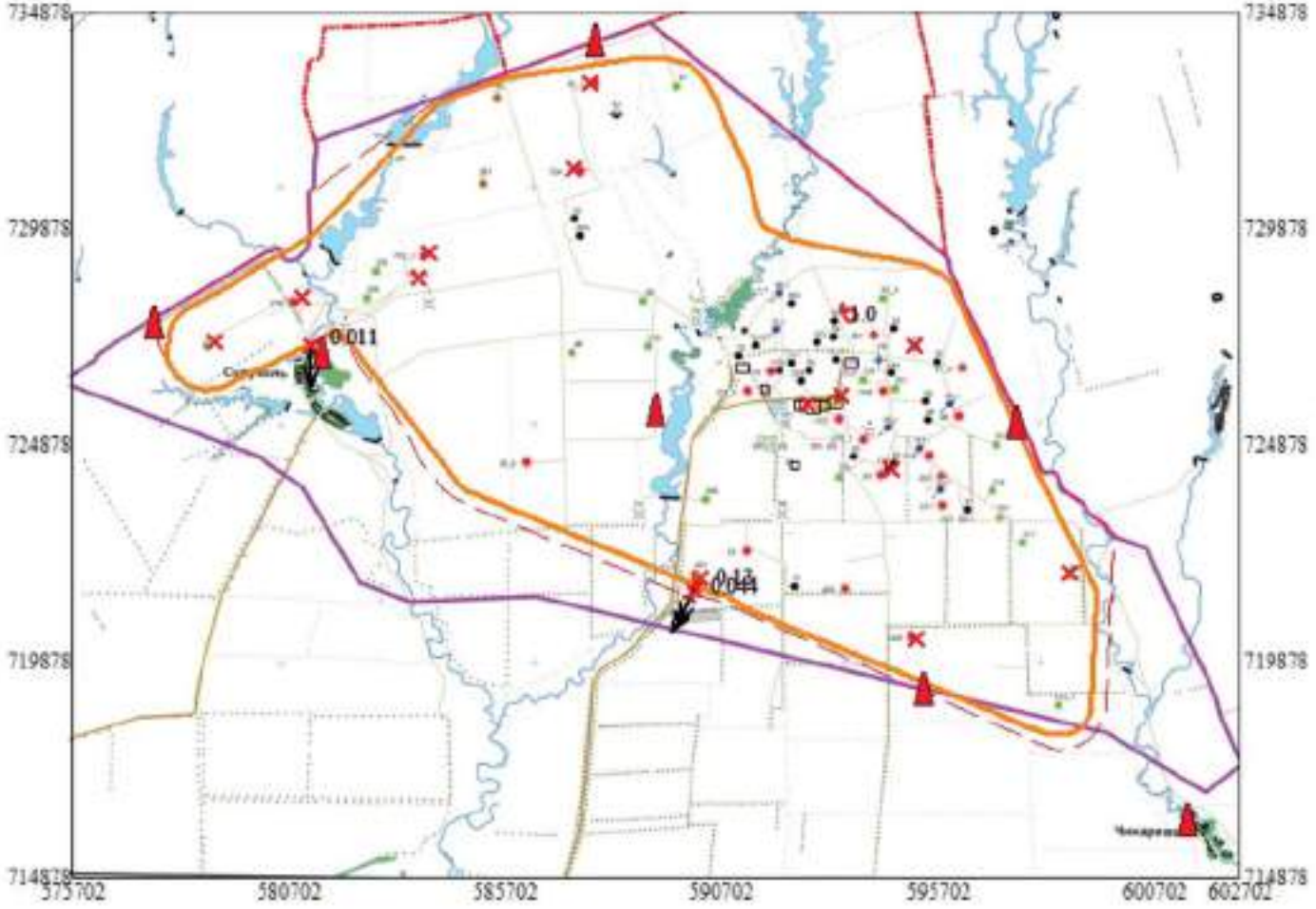
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

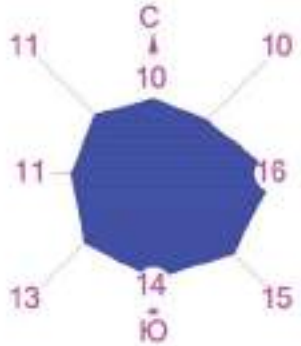
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.231261 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №1 (зима бур.)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6046 0302+0316+0322





Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.1688086 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 727878
При опасном направлении 316° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Вариант №2

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город: 057 район Байтерек
Объект: 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" на 2026 г Вар. №2 (лето)
Вар.расч.: 3 2026 год с учетом выполнения воздухоохранных мероприятий, запланированных на этот год

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	Граница области возд.	Колич. ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0101	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)	0,040717	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0.1*	0,01	2
0108	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)	33,484238	0,076	0,000917	0,000211	0,003	1	0,1	0.01*	-
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	78,07093	0,25	0,006	0,000255	0,006	13	0.4*	0,04	3
0125	диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)	0,335378	0,000765	0,00000919	0,00000211	0,000026	1	0,1	0,05	4
0126	Калий хлорид (301)	5,580707	0,013	0,000153	0,0000352	0,000433	1	0,3	0,1	4
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	237,570297	0,863	0,024	0,000769	0,027	13	0,01	0,001	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1,239238	0,043	0,000475	0,000146	0,000846	4	0,01	0.001*	-
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	4,018109	0,009	0,00011	0,0000253	0,000312	1	0,5	0,15	3
0155	диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	0,312877	0,000714	0,00000857	0,00000197	0,0000243	1	0,15	0,05	3
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,104886	0,01	0,00000606	7,44E-07	0,0000087	1	0.2*	0,02	3
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	127,478554	3,738	0,003	0,000752	0,007	2	0,001	0,0003	1
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,421455	0,002	0,0000608	0,00000143	0,0000675	1	0.015*	0,0015	1
0214	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	0,157153	0,000214	0,0000114	5,93E-07	0,0000123	2	0,03	0,01	3
0287	Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)	1,004527	0,002	0,0000275	0,00000633	0,000078	1	0.2*	0,02	4
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	630,106445	10,101	0,664	0,487	0,629	170	0,2	0,04	2
0302	Азотная кислота (5)	0,057106	0,021	0,0000433	0,00000777	0,0000541	1	0,4	0,15	2
0303	Аммиак (32)	0,011193	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0,2	0,04	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	388,997467	5,416	0,342	0,142	0,35	166	0,4	0,06	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	38,57309	1,169	0,039	0,008	0,103	16	0,2	0,1	2
0322	Серная кислота (517)	0,004112	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	0,3	0,1	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	422,529144	1,978	0,102	0,098	0,104	104	0,15	0,05	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	101,165779	1,651	0,194	0,117	0,259	156	0,5	0,05	3
0331	Сера элементарная (1125*)	22,171709	0,245	0,002	0,000247	0,002	2	0,07	0.007*	-
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	497,257477	3,152	0,129	0,045	0,214	297	0,008	0.0008*	2

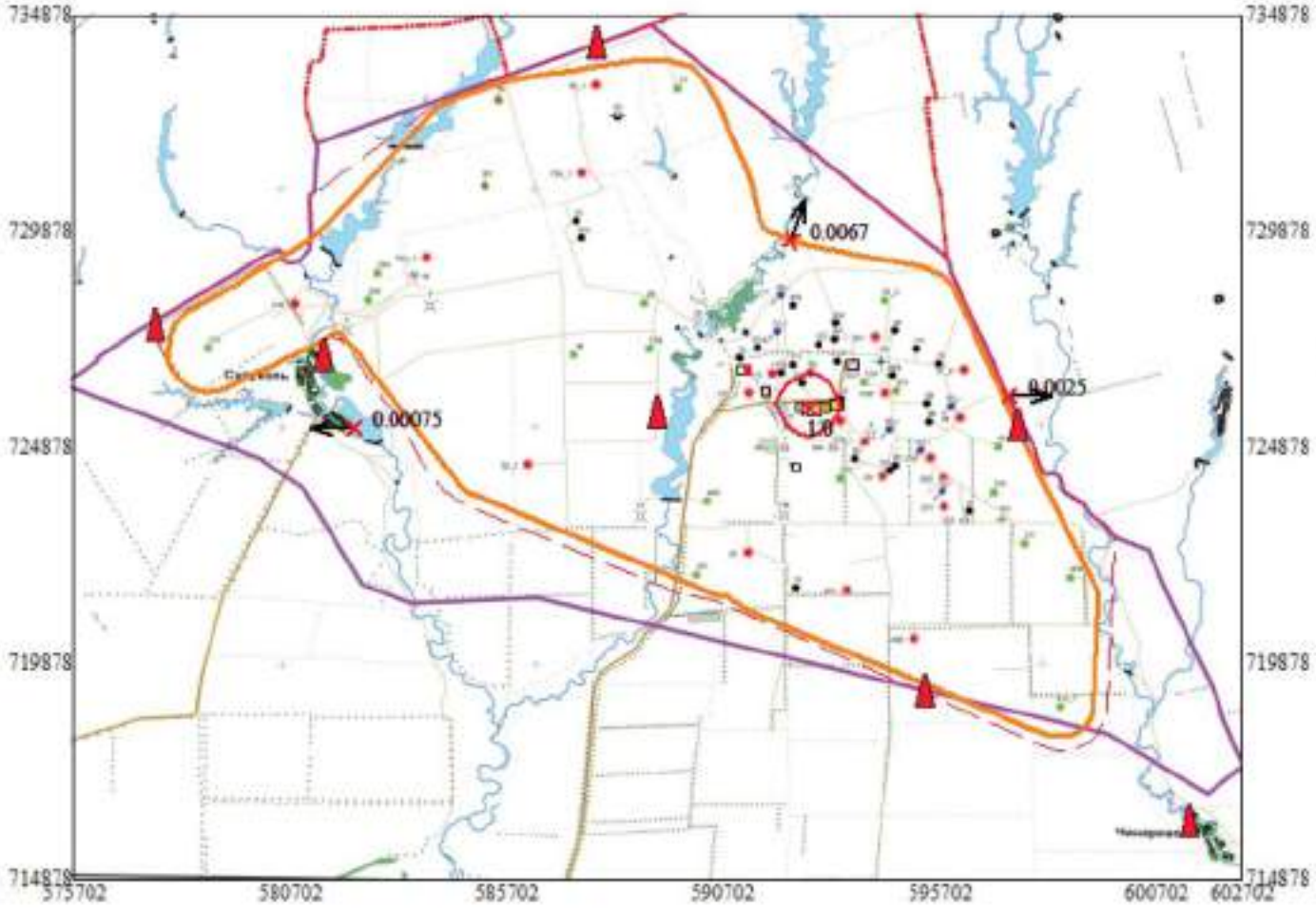
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	33,606899	0,524	0,216	0,213	0,154	170	5	3	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	7,472314	0,212	0,004	0,000506	0,004	10	0,02	0,005	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	6,852204	0,096	0,00035	0,0000243	0,00041	10	0,2	0,03	2
0410	Метан (727*)	2,435232	0,025	0,001	0,000351	0,001	106	50	5.0*	-
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	46,454128	0,513	0,03	0,007	0,033	336	50	5.0*	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	13,168624	0,074	0,007	0,002	0,009	307	30	3.0*	-
0602	Бензол (64)	20,66473	0,129	0,01	0,003	0,013	175	0,3	0,1	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1273,71936	16,082	0,621	0,118	0,651	183	0,2	0.02*	3
0621	Метилбензол (349)	156,738678	1,077	0,086	0,013	0,09	181	0,6	0.06*	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	12,055576	0,136	0,006	0,0007	0,007	22	0.00001*	0,000001	1
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,005631	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	1	4	0,7	2
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	10,199939	0,159	0,004	0,000825	0,004	14	2.0*	0,2	4
1034	Пропан-1,2-диол (1007*)	2185,83349	28,753	0,887	0,124	0,963	4	0,03	0.003*	-
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	118,604568	2,372	0,062	0,01	0,064	5	0,1	0.01*	3
1051	Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	4,051861	0,171	0,002	0,000362	0,002	3	0,6	0.06*	3
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	12,991043	0,404	0,007	0,001	0,016	27	1	0,5	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	1,629803	0,016	0,001	0,000133	0,001	4	5	0.5*	4
1071	Гидроксибензол (155)	1,450091	0,016	0,000606	0,000176	0,001	8	0,01	0,003	2
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	7,218871	0,082	0,004	0,000629	0,004	2	0,7	0.07*	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	223,569351	1,666	0,138	0,018	0,146	6	0,1	0.01*	4
1240	Этилацетат (674)	5,343192	0,087	0,002	0,000535	0,003	1	0,1	0.01*	4
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	147,187393	2,195	0,111	0,033	0,122	56	0,03	0,01	2
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	172,514481	4,155	0,089	0,021	0,098	80	0,05	0,01	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	101,274788	0,807	0,066	0,008	0,07	7	0,35	0.035*	4
1411	Циклогексанон (654)	49,279873	1,133	0,058	0,003	0,063	1	0,04	0.004*	3
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,044036	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	2	0,2	0,06	3
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1782,37341	17,033	0,688	0,206	0,983	68	0,00005	0.000005*	3
1819	Диметиламин (195)	69,468628	2,934	0,032	0,006	0,035	3	0,005	0,0025	2
1880	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	108,103668	4,47	0,054	0,009	0,063	2	0,05	0.005*	-
2049	Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	34,70932	2,593	0,019	0,003	0,02	2	0,03	0.003*	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1,113725	0,016	0,000453	0,000111	0,00059	3	5	1,5	4
2732	Керосин (654*)	0,413389	0,005	0,000173	0,0000497	0,000303	1	1,2	0.12*	-
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	97,814583	0,762	0,045	0,011	0,05	51	0,05	0.005*	-

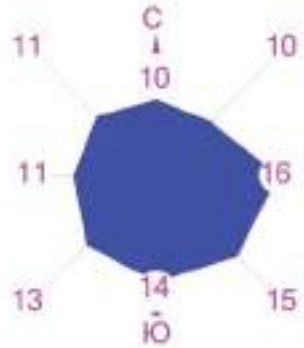
2752	Уайт-спирит (1294*)	216,935867	1,662	0,112	0,019	0,117	8	1	0.1*	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	195,255692	1,226	0,071	0,019	0,101	163	1	0.1*	4
2902	Взвешенные частицы (116)	787,885254	3,053	0,037	0,004	0,04	18	0,5	0,15	3
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	18,939062	0,968	0,012	0,004	0,026	4	0,15	0,05	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	7100,59472	14,856	0,484	0,025	0,53	50	0,3	0,1	3
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	161,100067	3,089	0,008	0,000756	0,009	8	0,04	0.004*	-
2936	Пыль древесная (1039*)	497,648621	17,59	0,059	0,003	0,078	1	0,1	0.01*	-
3119	Кальций карбонат (Мел) (306)	2,678739	0,006	0,0000734	0,0000169	0,000208	1	0,5	0,15	3
3123	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	58,127922	1,366	0,011	0,001	0,012	2	0,05	0.005*	-
3401	Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	5,570607	0,107	0,004	0,001	0,006	3	0,05	0.005*	-
6001	0303 + 0333	497,268646	3,152	0,129	0,045	0,214	298			
6002	0303 + 0333 + 1325	669,783081	4,938	0,204	0,056	0,266	377			
6003	0303 + 1325	172,525681	4,155	0,089	0,021	0,098	81			
6007	0301 + 0330	731,272522	11,753	0,769	0,605	0,733	170			
6008	0301 + 0330 + 0337 + 1071	766,328674	12,282	0,902	0,818	0,773	179			
6013	1071 + 1401	102,724876	0,807	0,066	0,008	0,07	15			
6035	0184 + 0330	228,644394	3,873	0,194	0,117	0,259	158			
6037	0333 + 1325	669,771912	4,937	0,204	0,056	0,266	376			
6040	0330 + 1071	102,615852	1,651	0,194	0,117	0,259	164			
6041	0330 + 0342	108,638084	1,659	0,196	0,117	0,262	166			
6042	0322 + 0330	101,169891	1,651	0,194	0,117	0,259	157			
6044	0330 + 0333	598,423279	3,23	0,214	0,113	0,286	445			
6046	0302 + 0316 + 0322	38,634312	1,169	0,039	0,008	0,103	16			
6049	1071 + 1240 + 1555	6,837319	0,087	0,002	0,000667	0,003	11			
6359	0342 + 0344	14,324517	0,303	0,004	0,00053	0,004	20			
__ПЛ	2902 + 2907 + 2908 + 2930 + 2936	5166,34082	9,256	0,329	0,02	0,357	70			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. Cm - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. "Звездочка" (*) в графе "ПДКсс" означает, что соответствующее значение взято как ПДКмр/10.
5. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0184 Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)





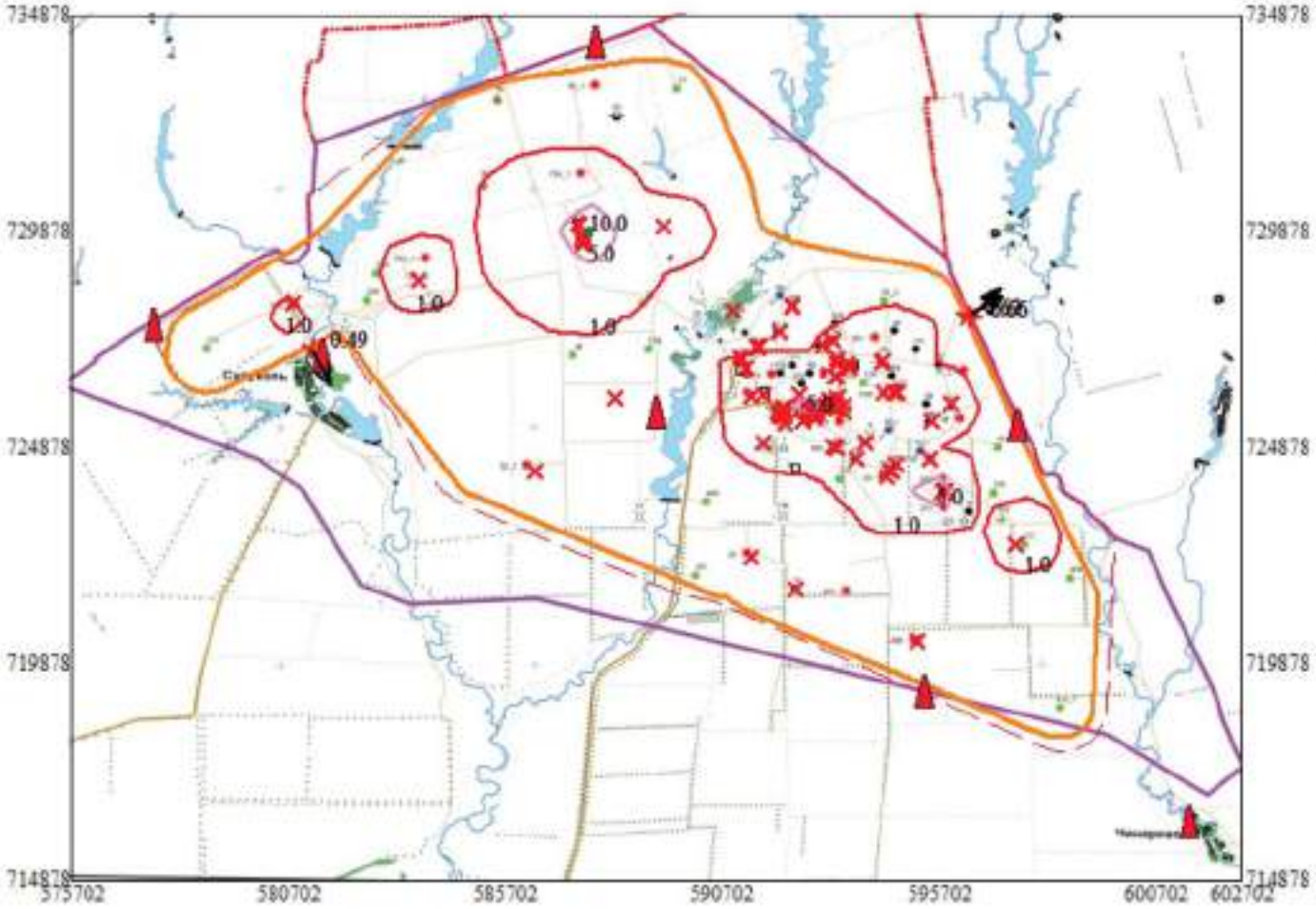
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

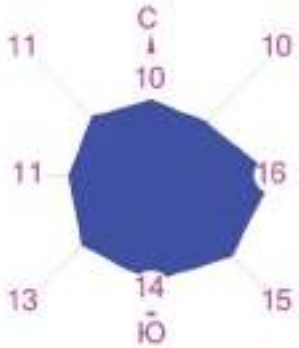
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.7382019 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 164° и опасной скорости ветра 3.42 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)





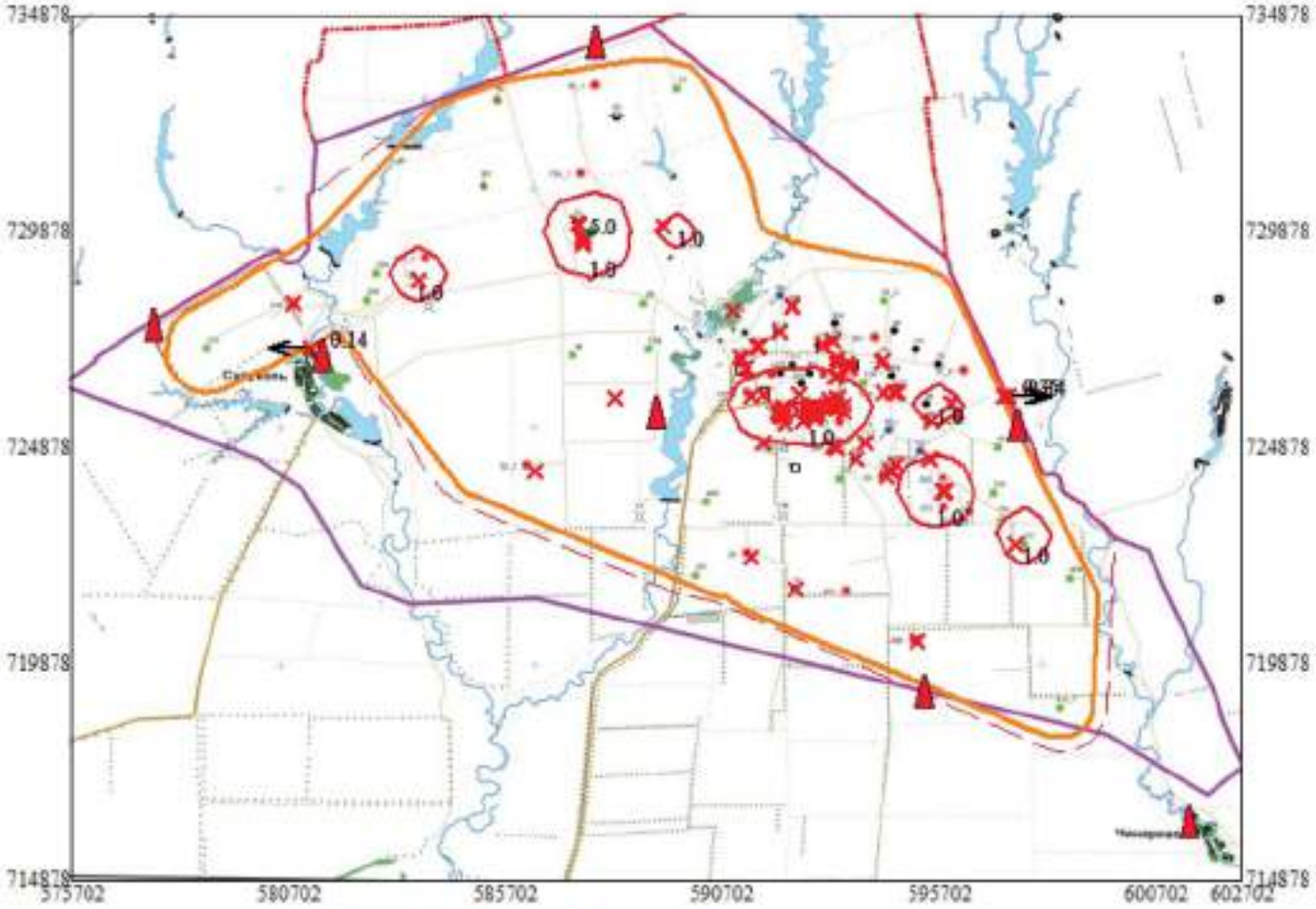
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

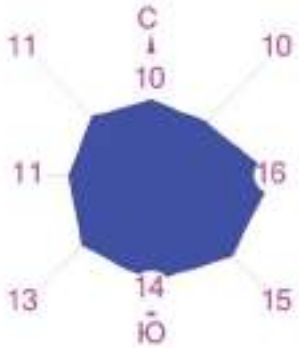
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 10.1010427 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)





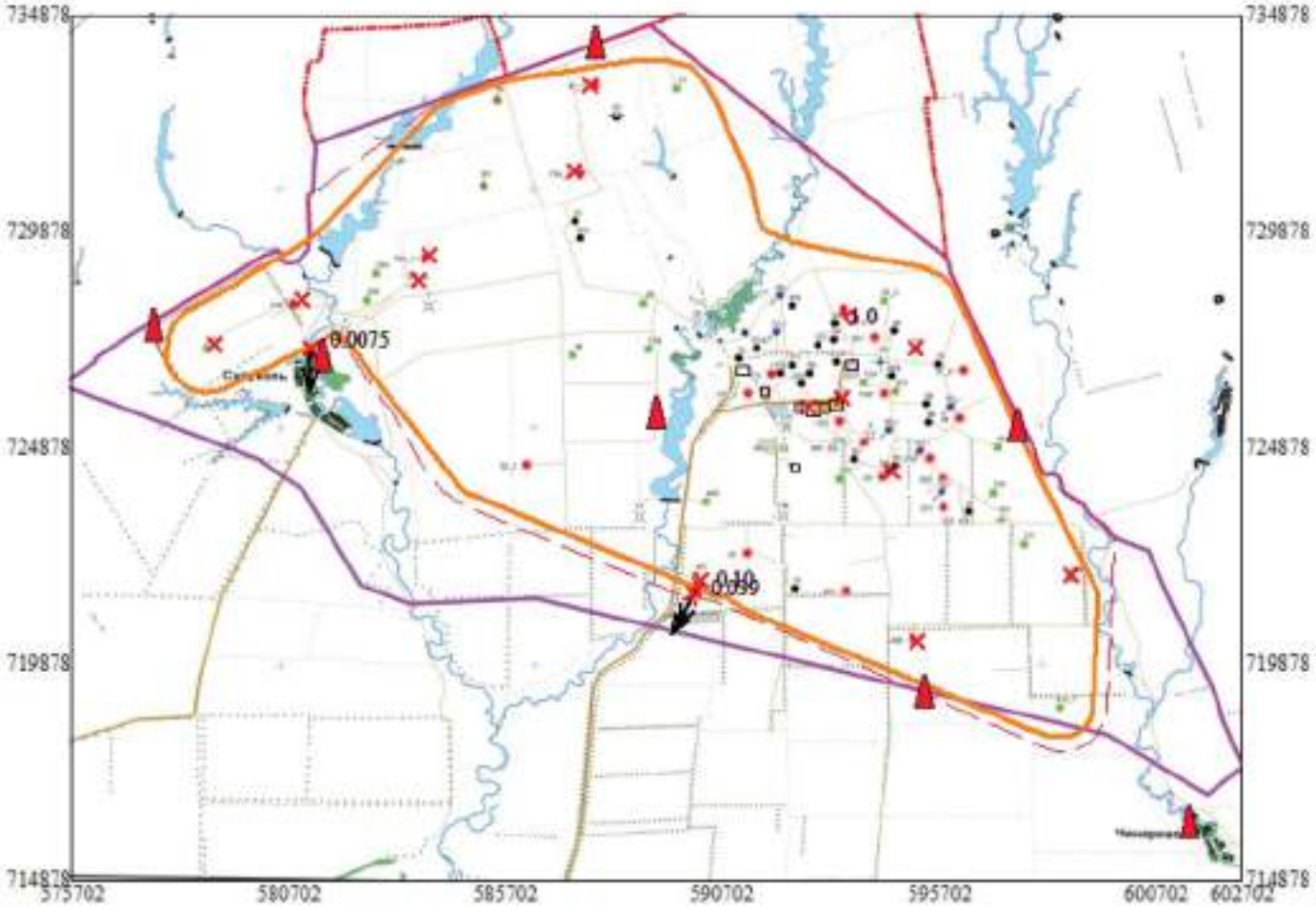
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

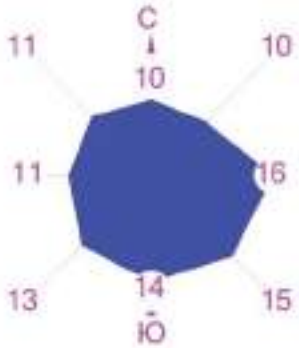
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК

Макс концентрация 5.4158435 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 226° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0316 Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)





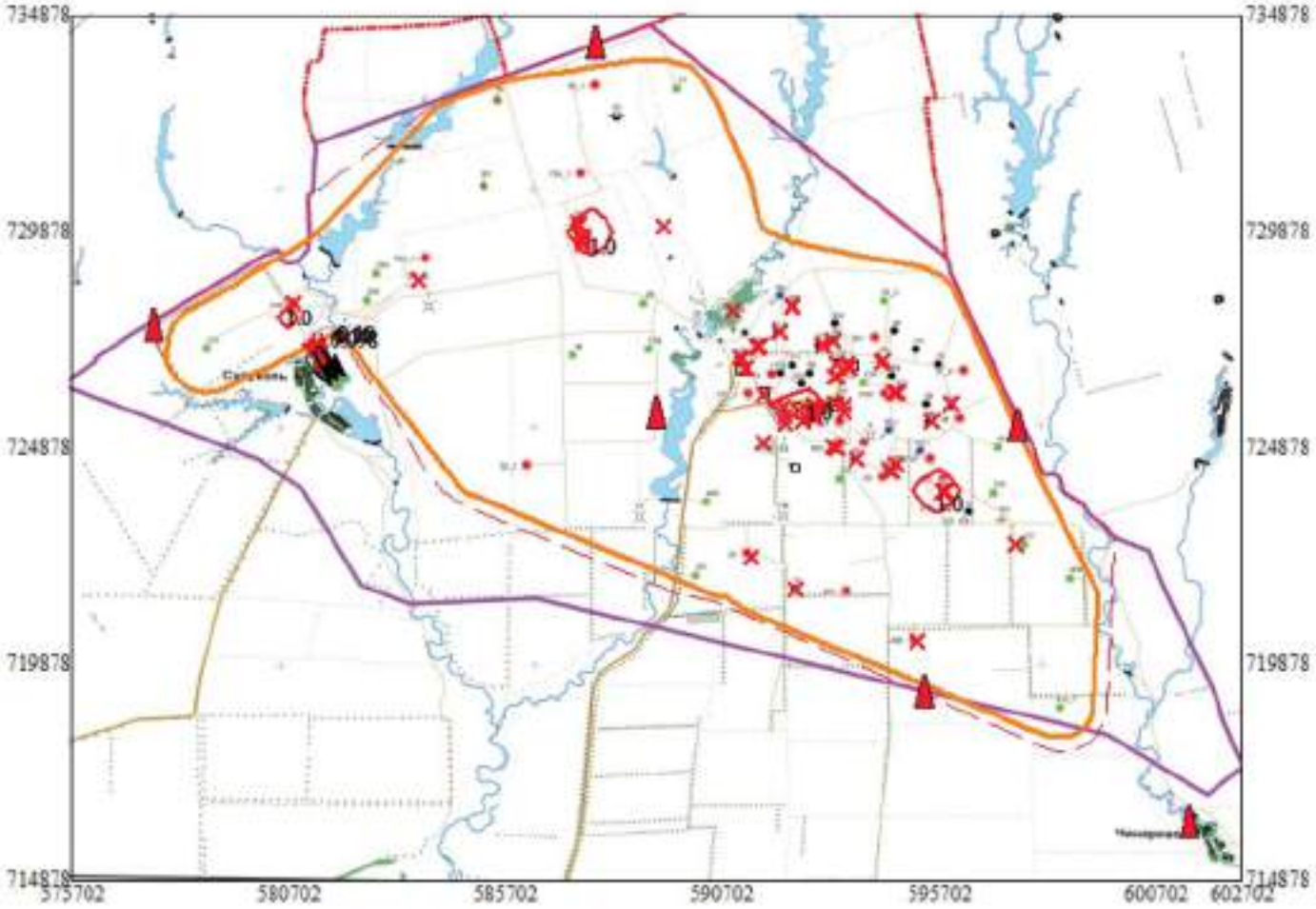
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

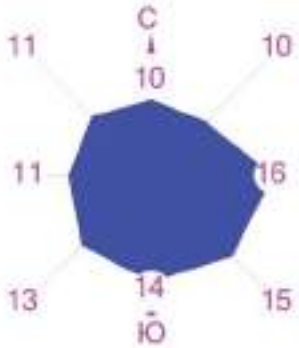
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.1687492 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 727878
При опасном направлении 316° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)





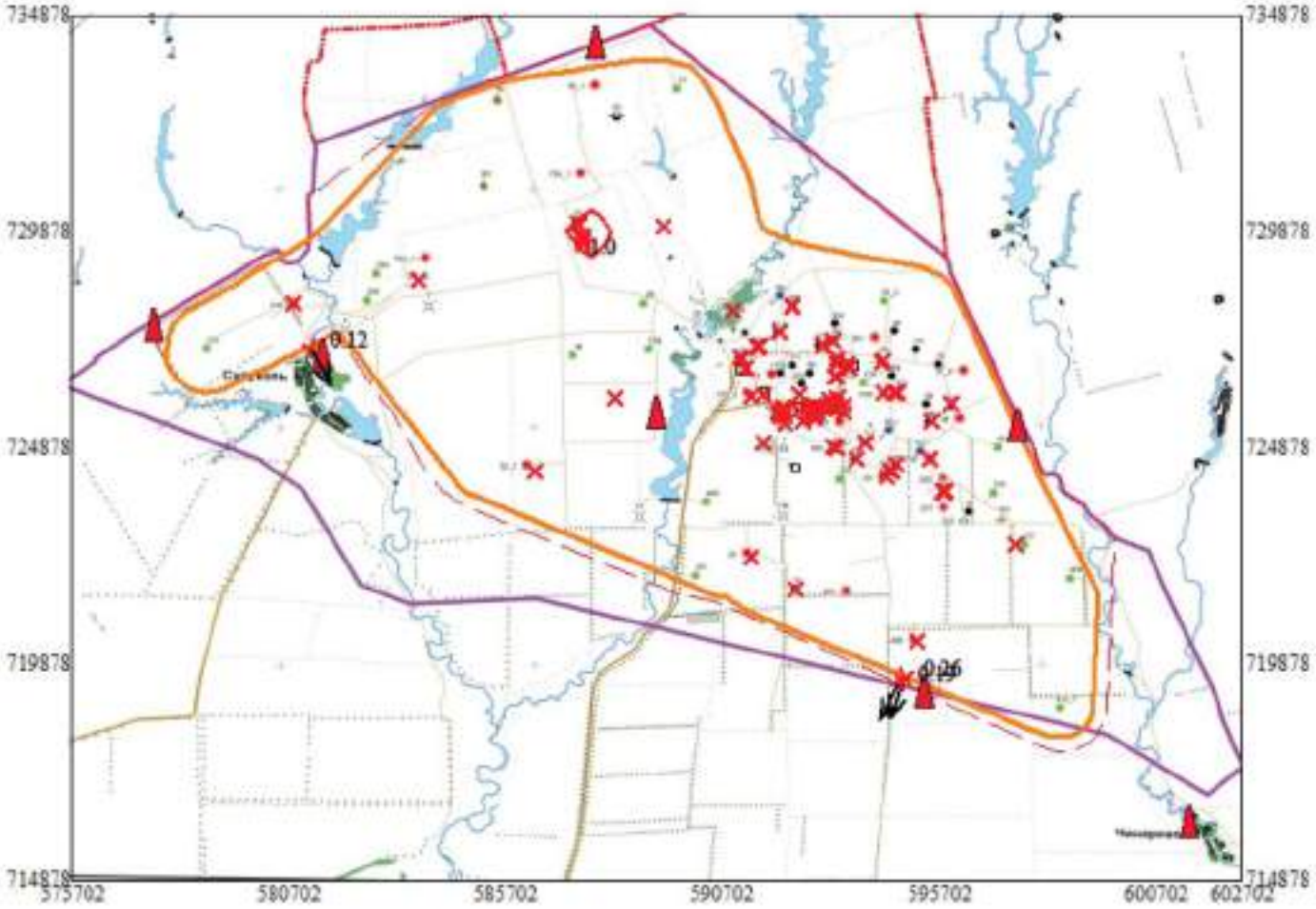
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

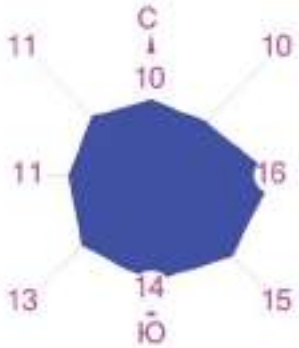
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.9782227 ПДК достигается в точке x= 595702 y= 723878
При опасном направлении 83° и опасной скорости ветра 2.38 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)





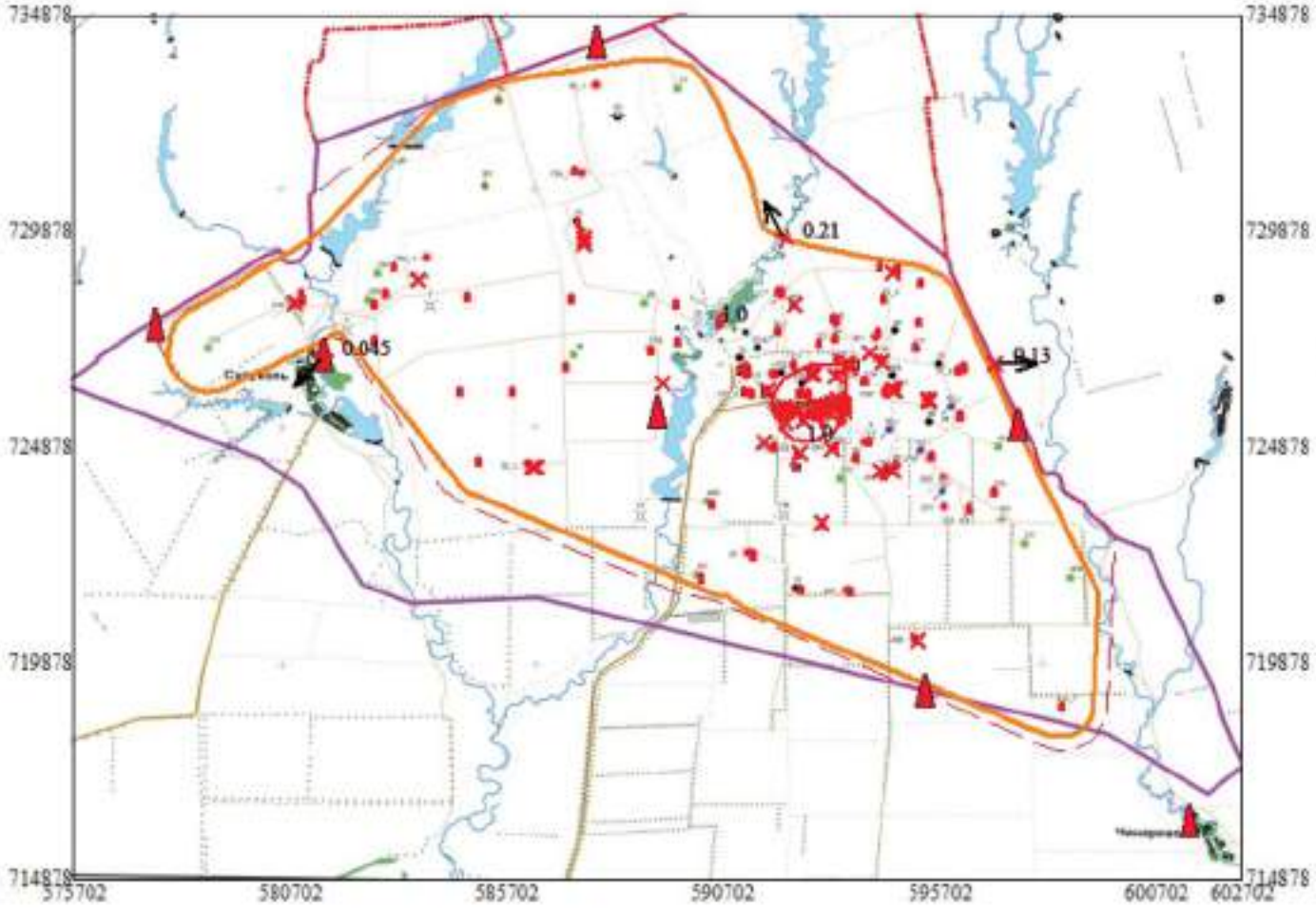
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

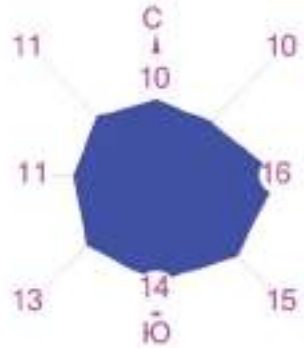
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6507955 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)





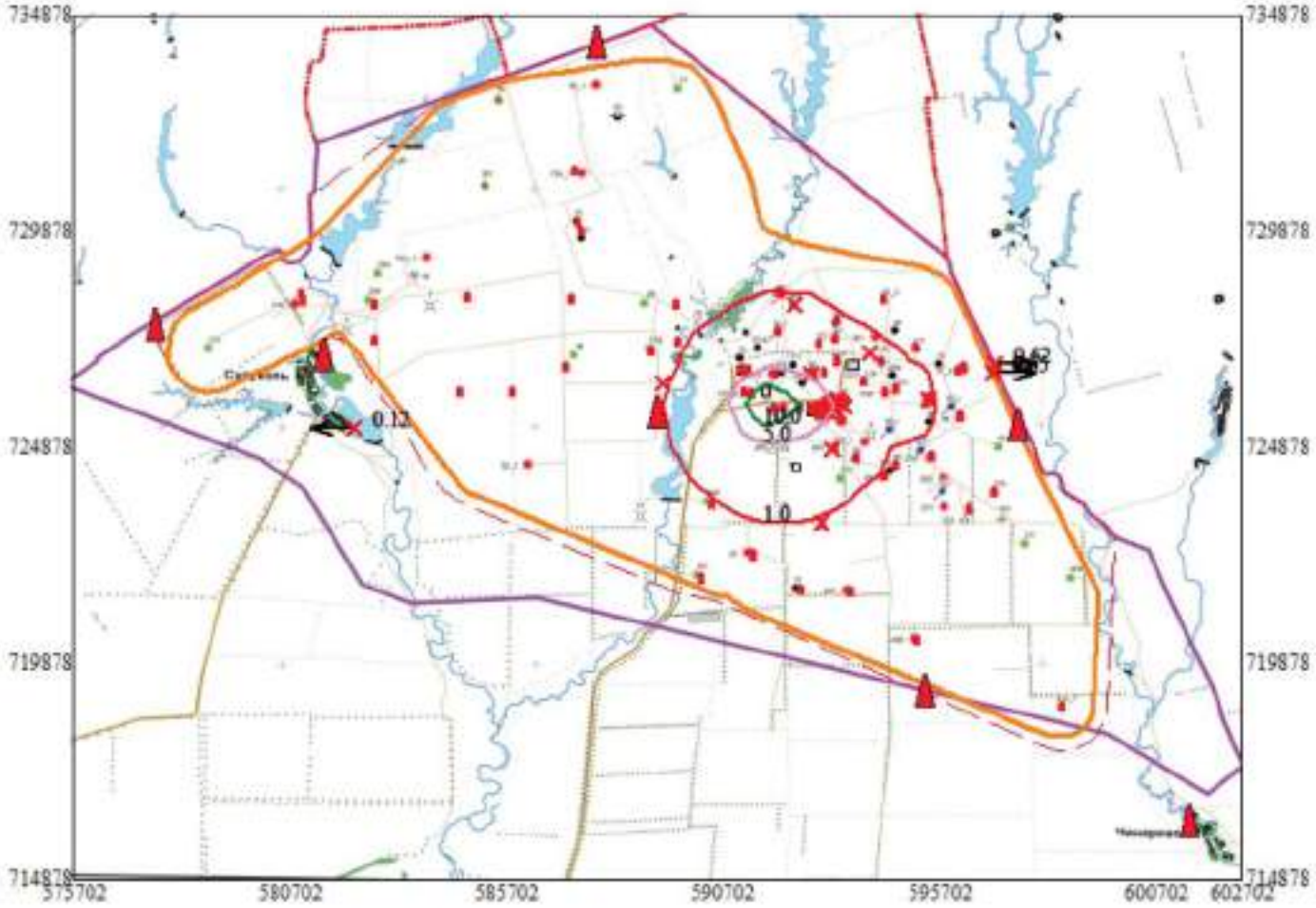
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

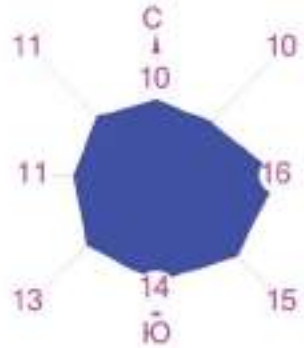
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.1518745 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)





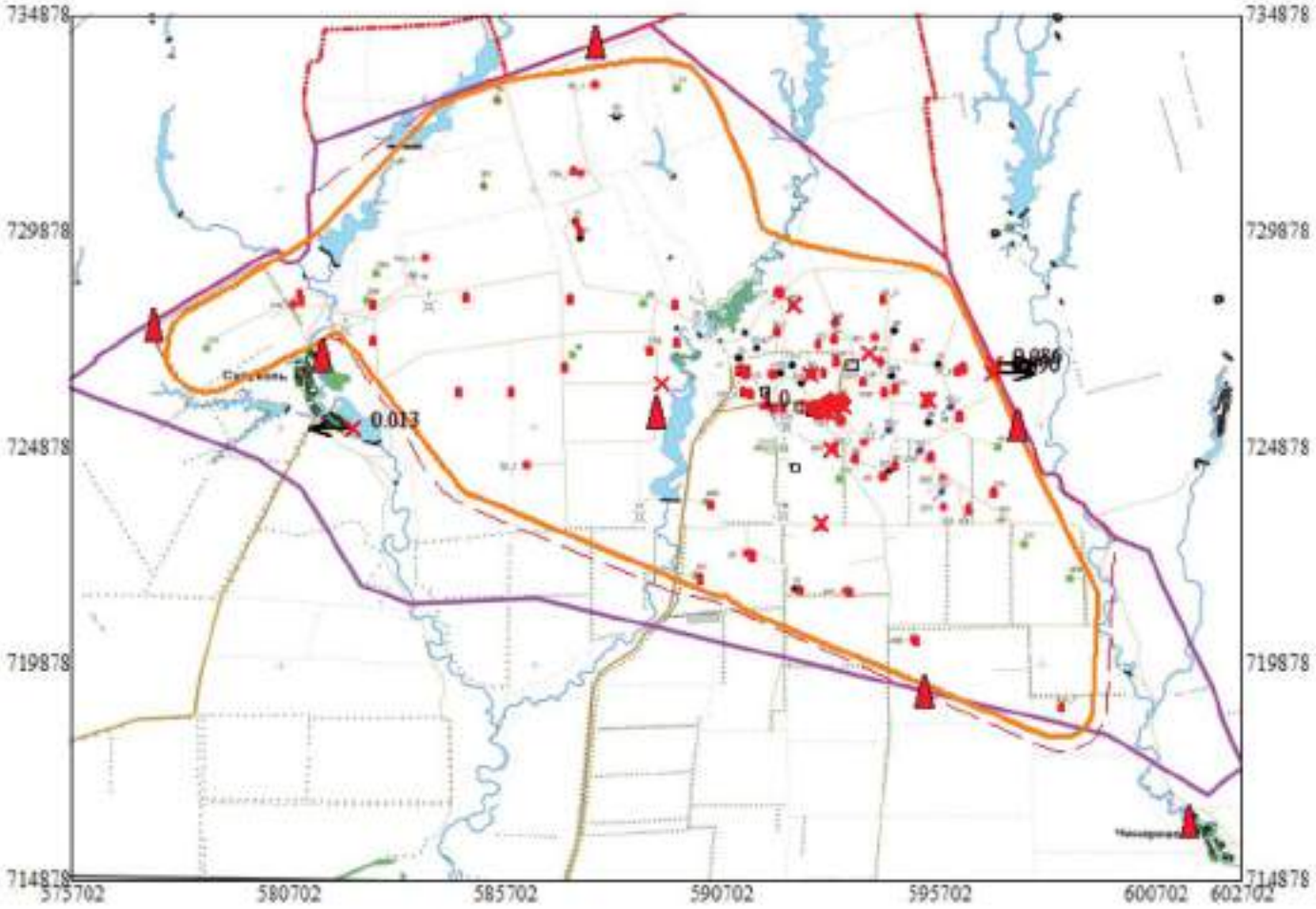
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

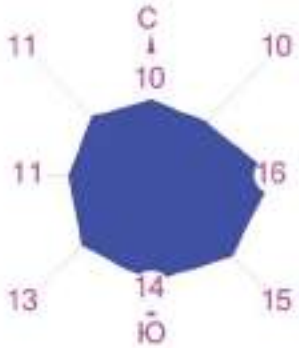
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 16.0820141 ПДК достигается в точке x= 591702 y= 725878
При опасном направлении 101° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
0621 Метилбензол (349)





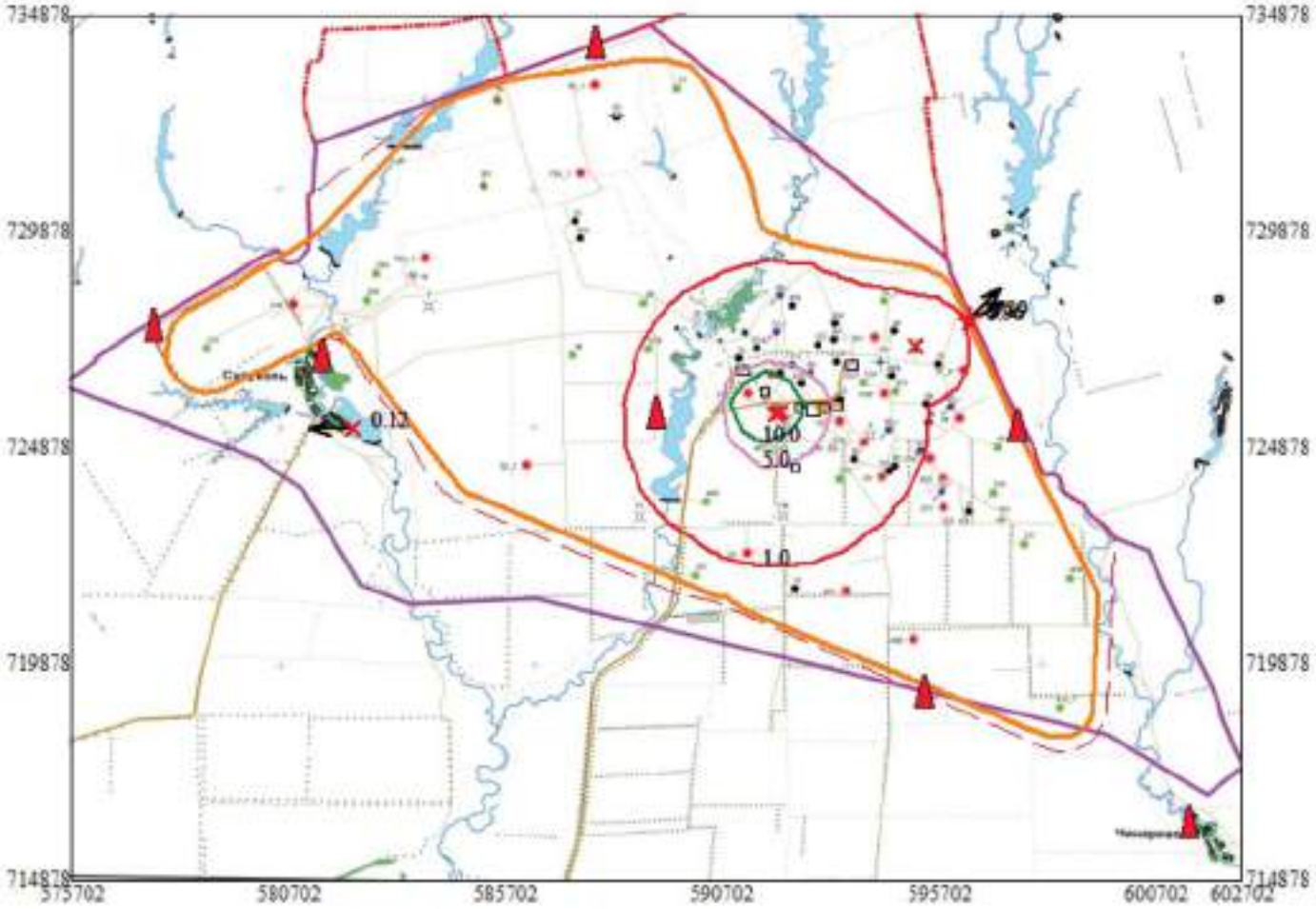
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

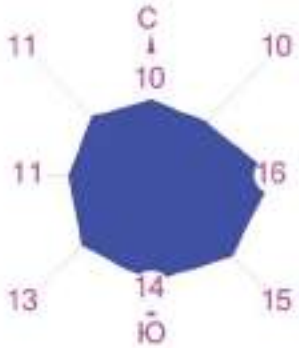
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.0766001 ПДК достигается в точке x= 591702 y= 725878
При опасном направлении 101° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай"Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1034 Пропан-1,2-диол (1007*)





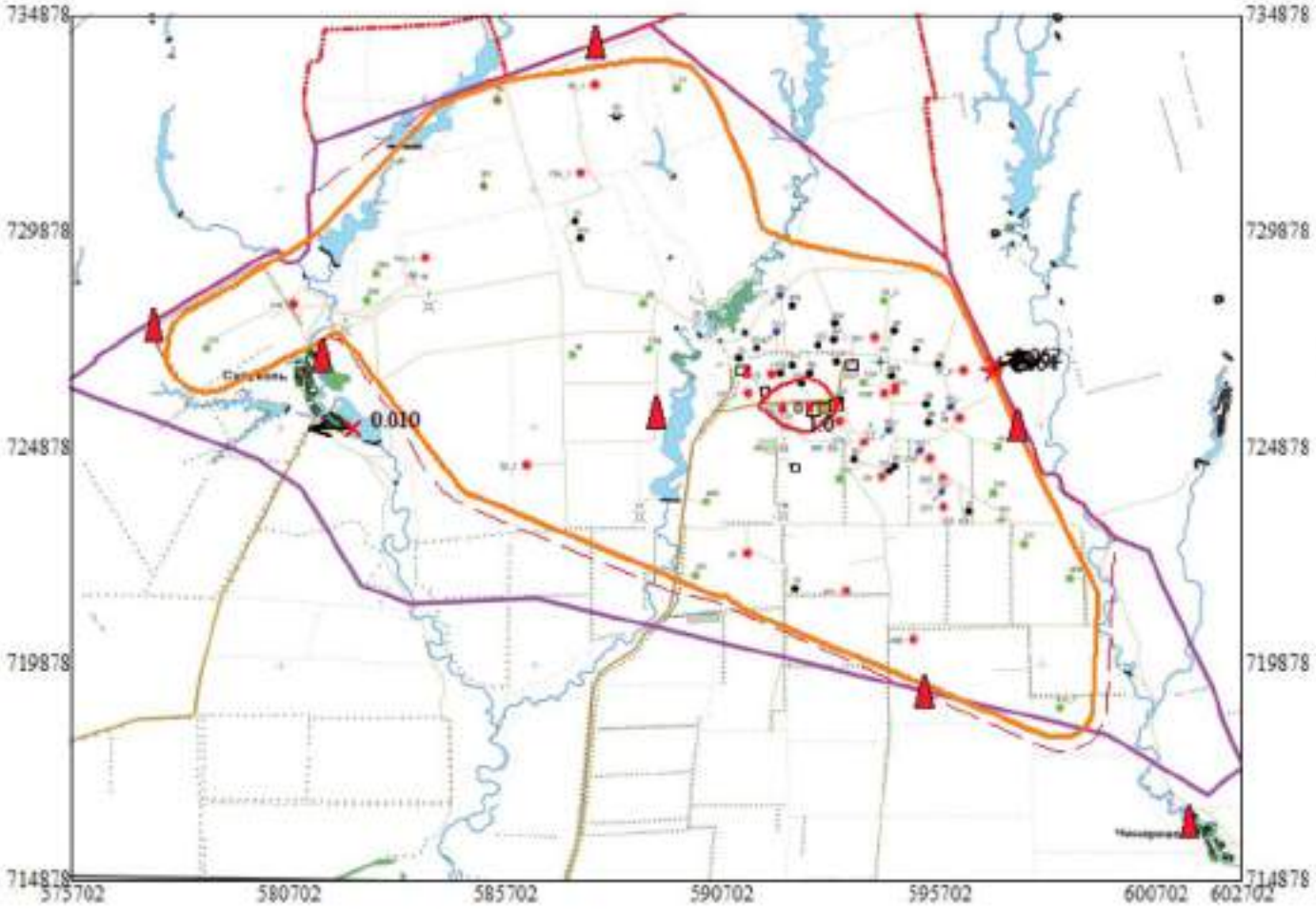
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

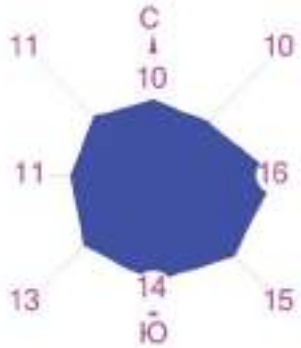
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 28.7526855 ПДК достигается в точке x= 591702 y= 725878
При опасном направлении 126° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)





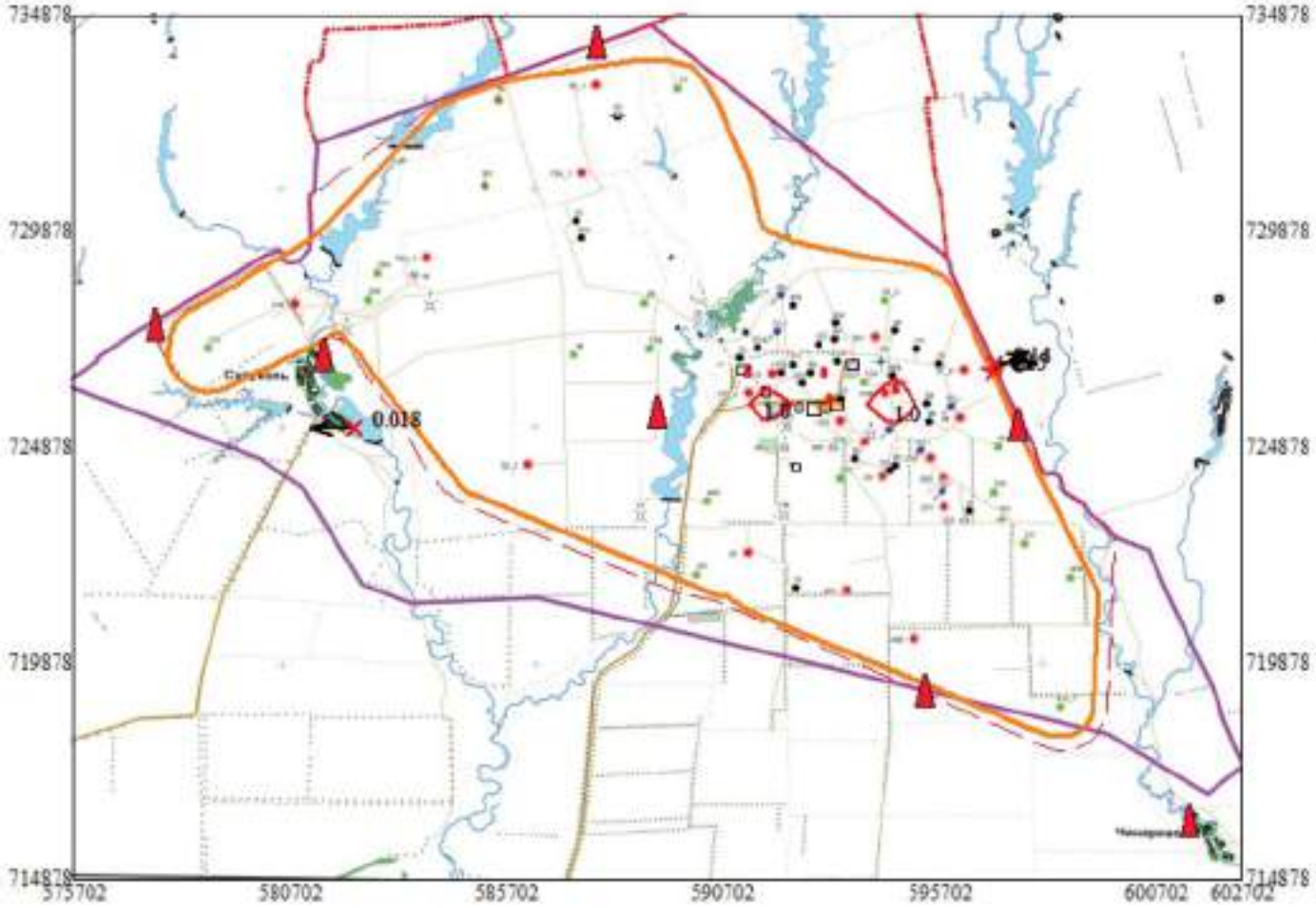
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

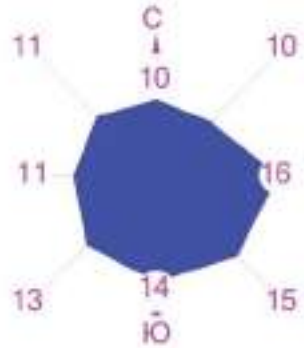
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 2.3715312 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 155° и опасной скорости ветра 1.15 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)





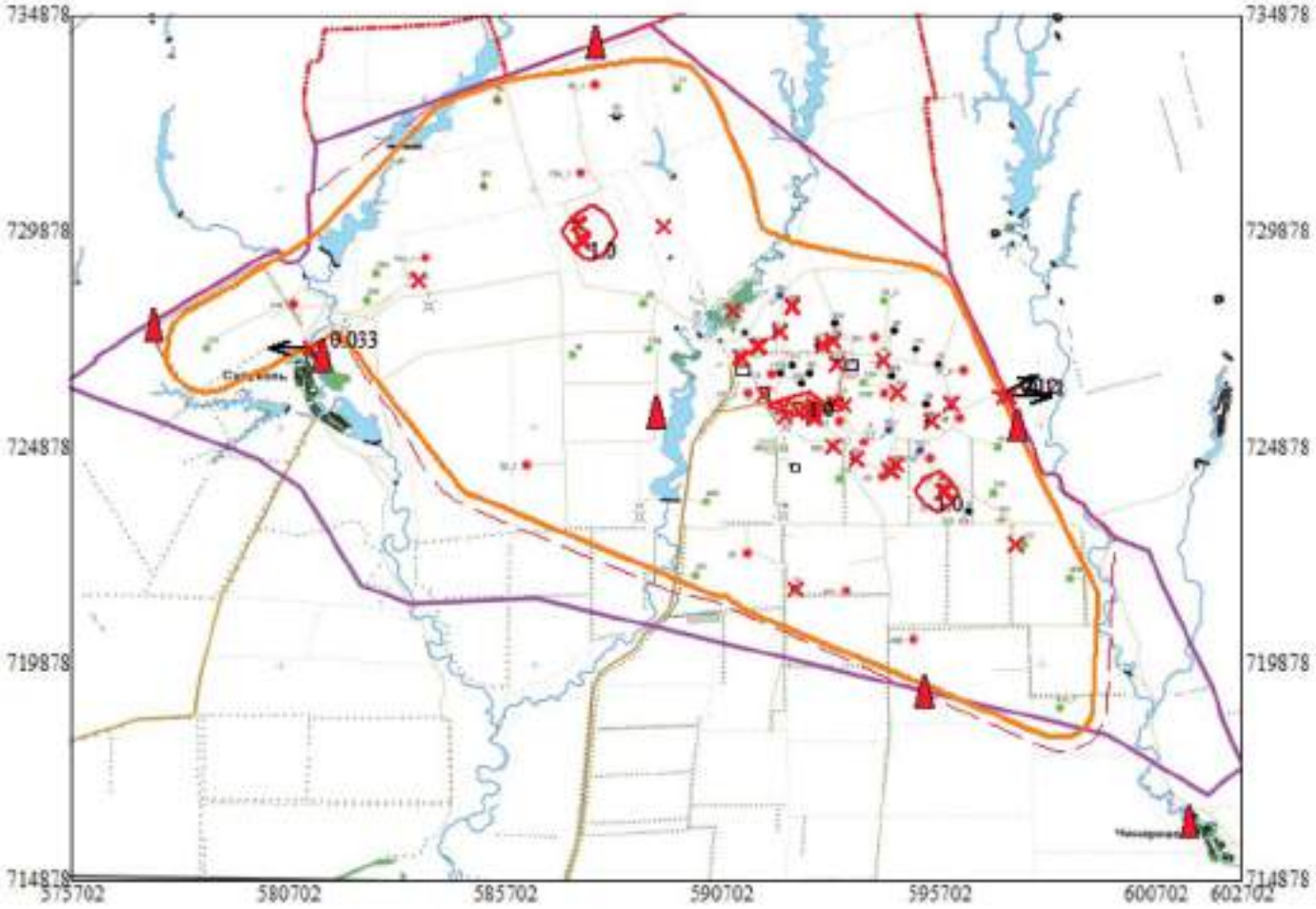
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

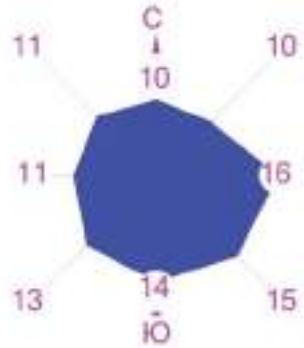
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6656749 ПДК достигается в точке x= 594702 y= 725878
При опасном направлении 5° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)





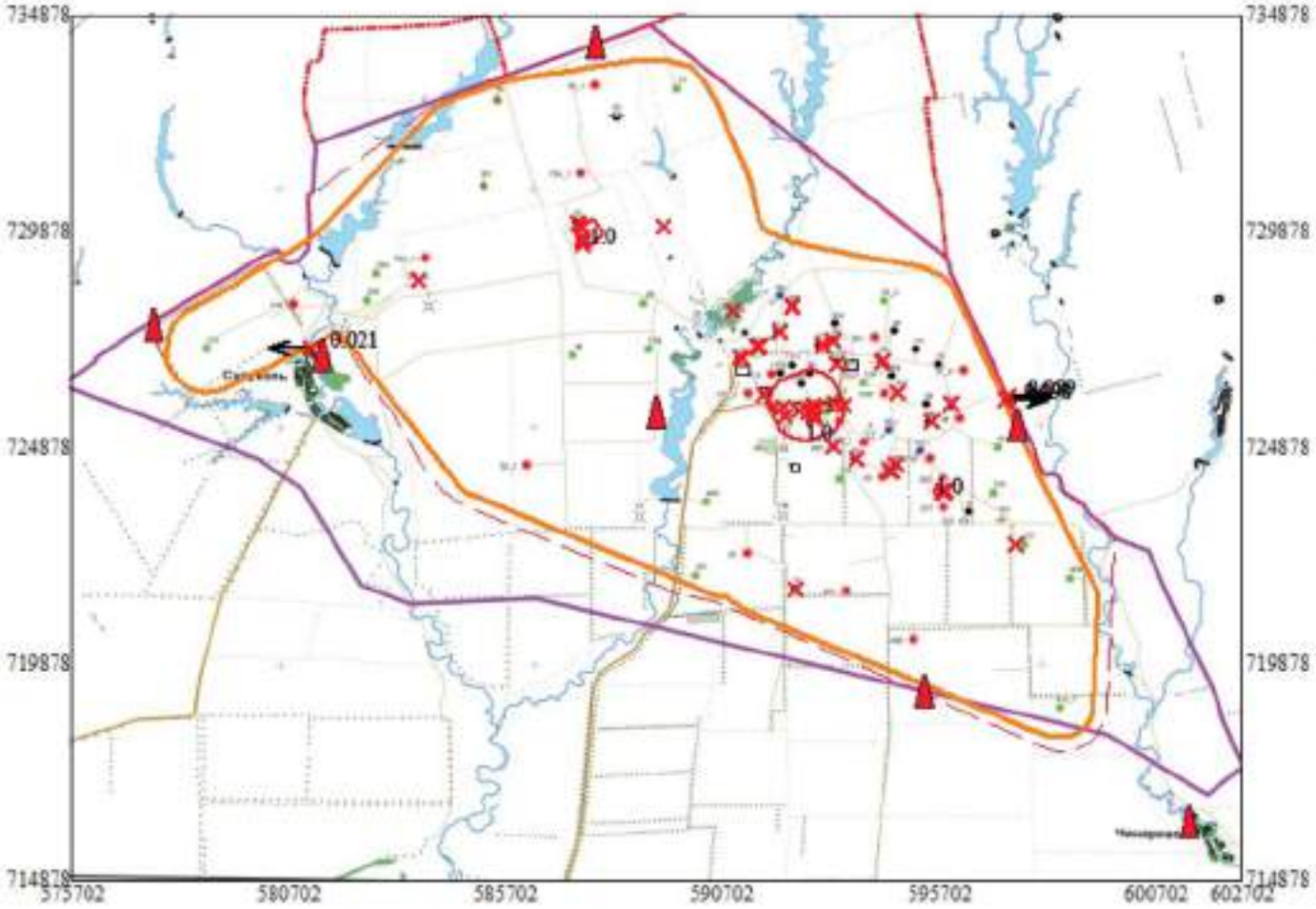
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

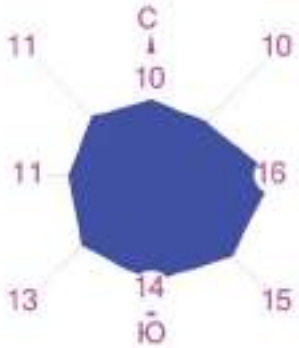
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 2.1954839 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 226° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)





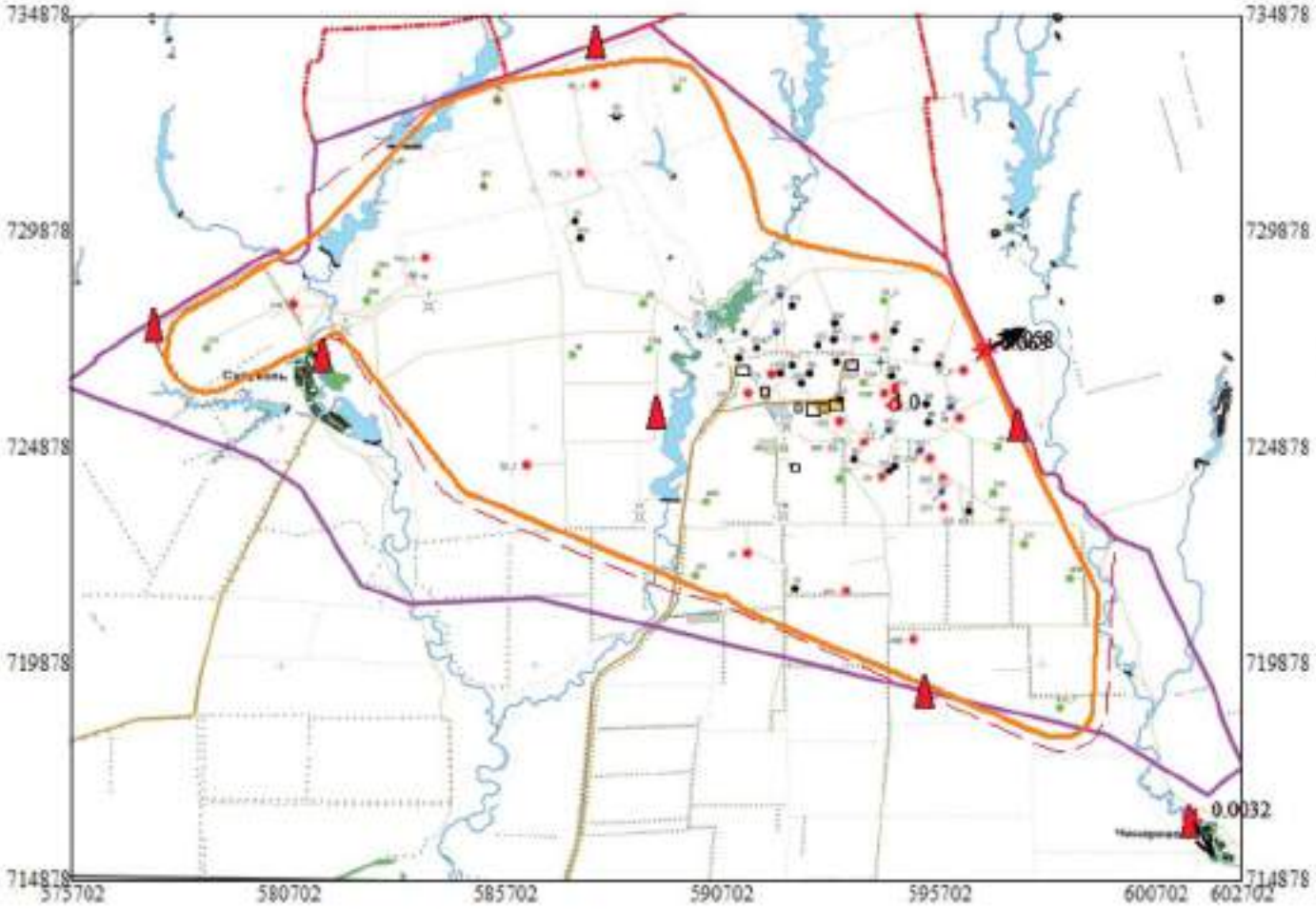
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

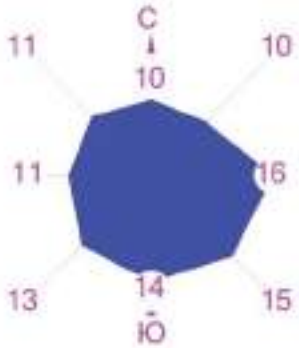
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 4.1546626 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 137° и опасной скорости ветра 1.26 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1411 Циклогексанон (654)





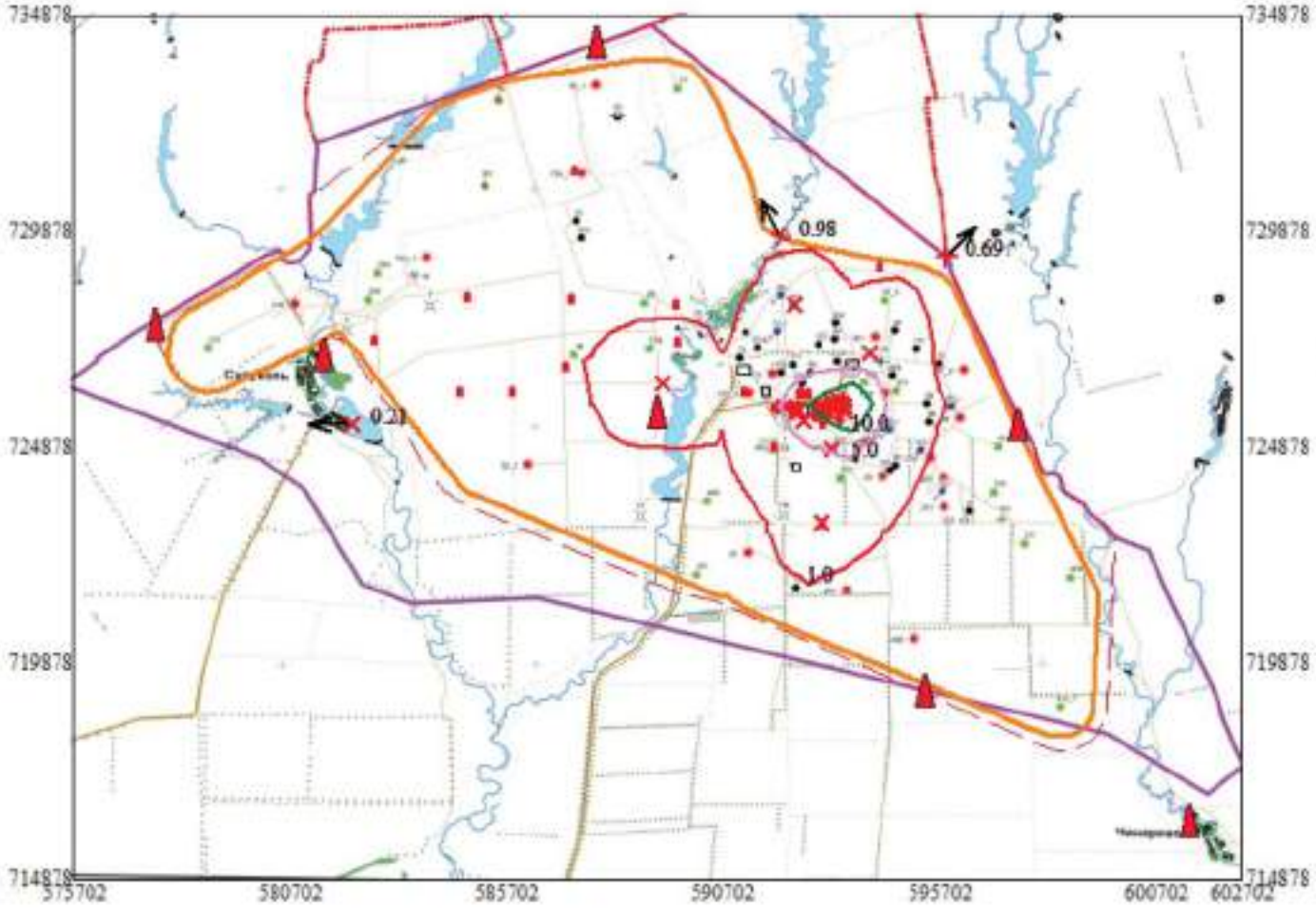
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

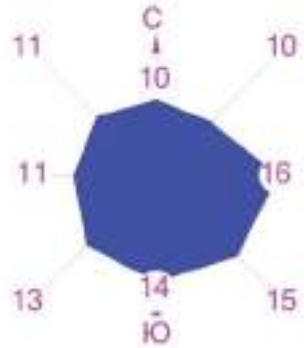
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.1328567 ПДК достигается в точке x= 594702 y= 725878
При опасном направлении 5° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)





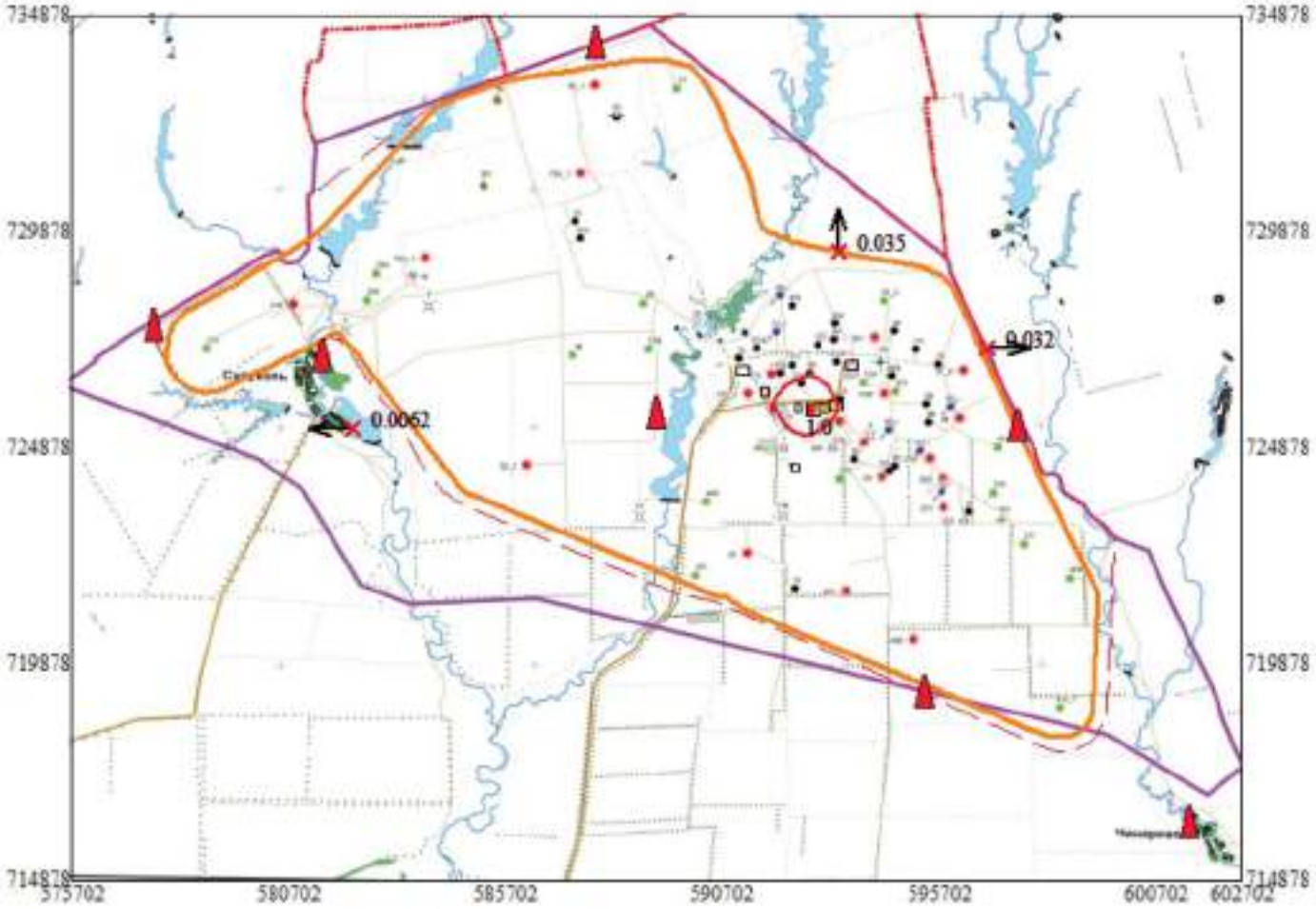
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

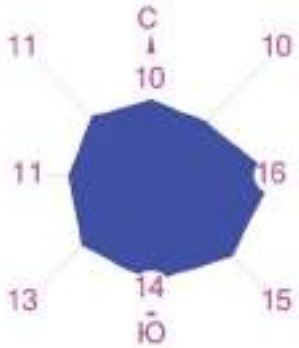
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 17.0329895 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 725878
При опасном направлении 253° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1819 Диметиламин (195)





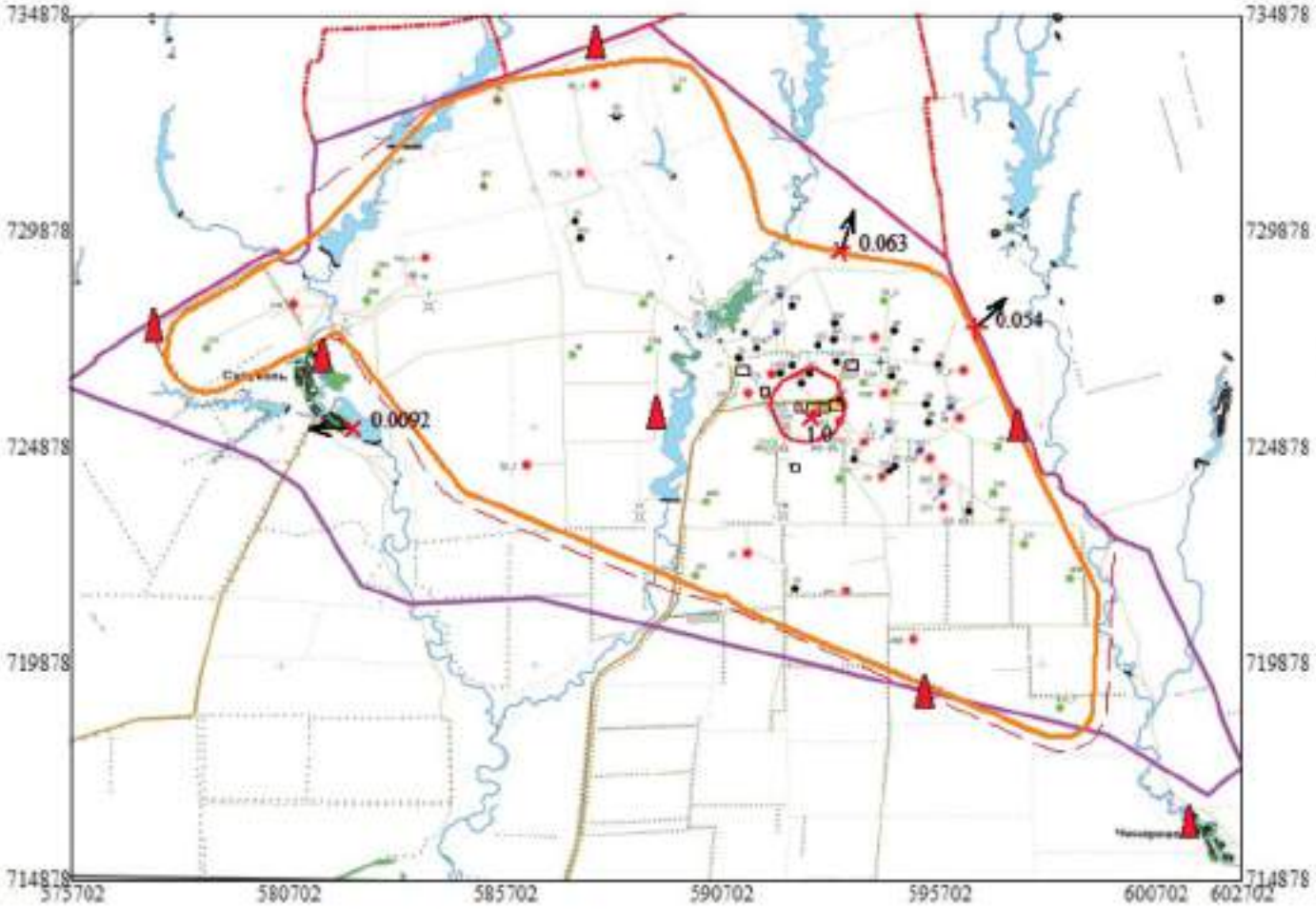
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

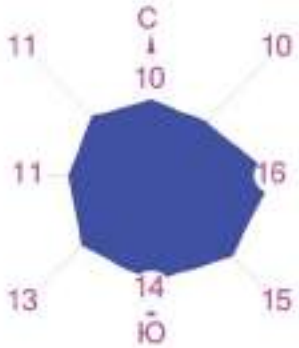
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 2.9336059 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 136° и опасной скорости ветра 1.26 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
1880 Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)





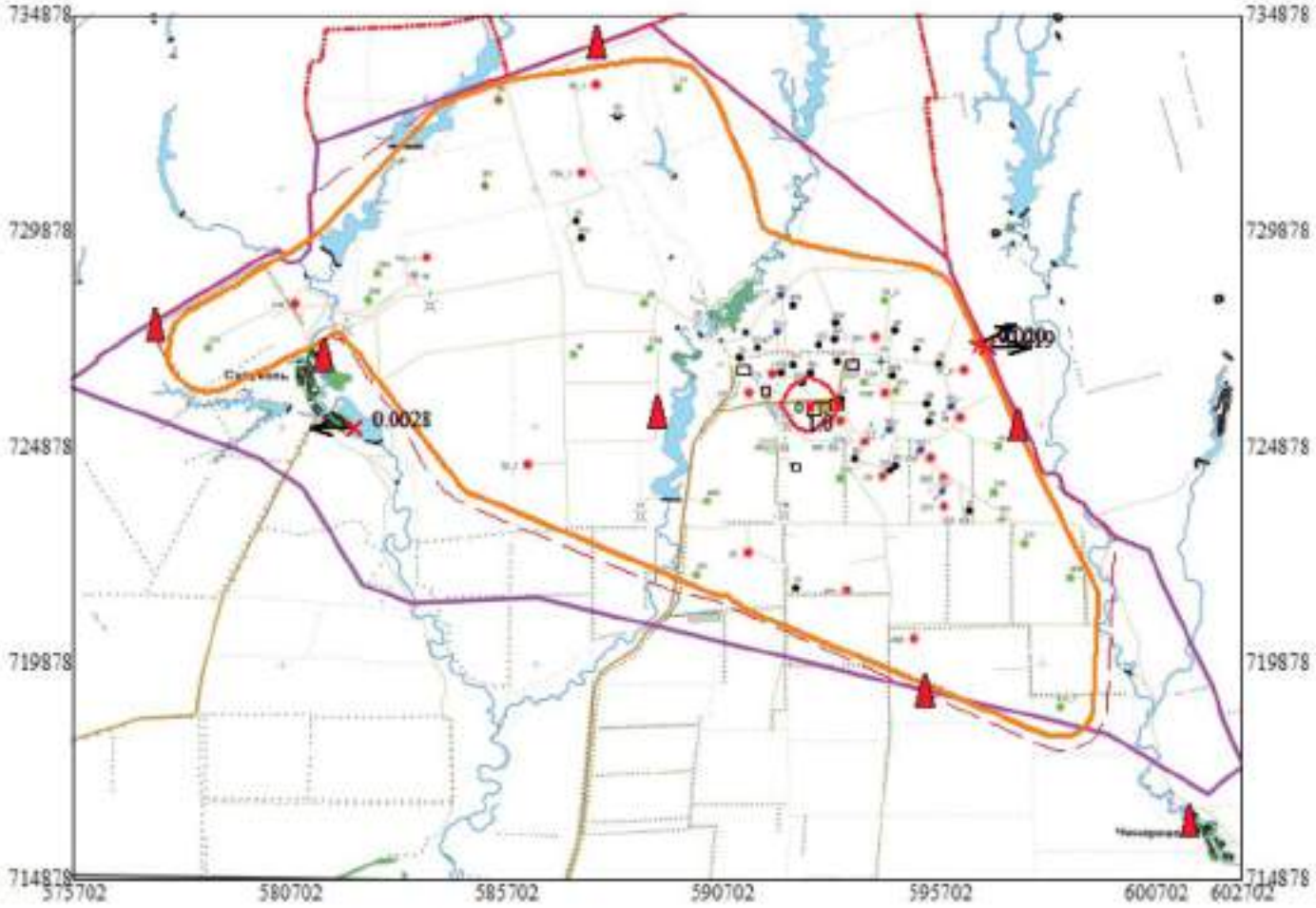
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

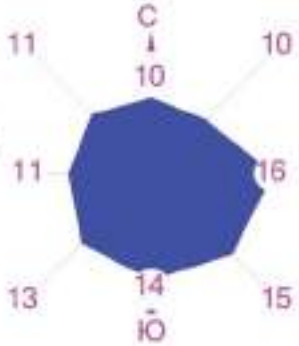
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 4.4698529 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 151° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2049 Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)





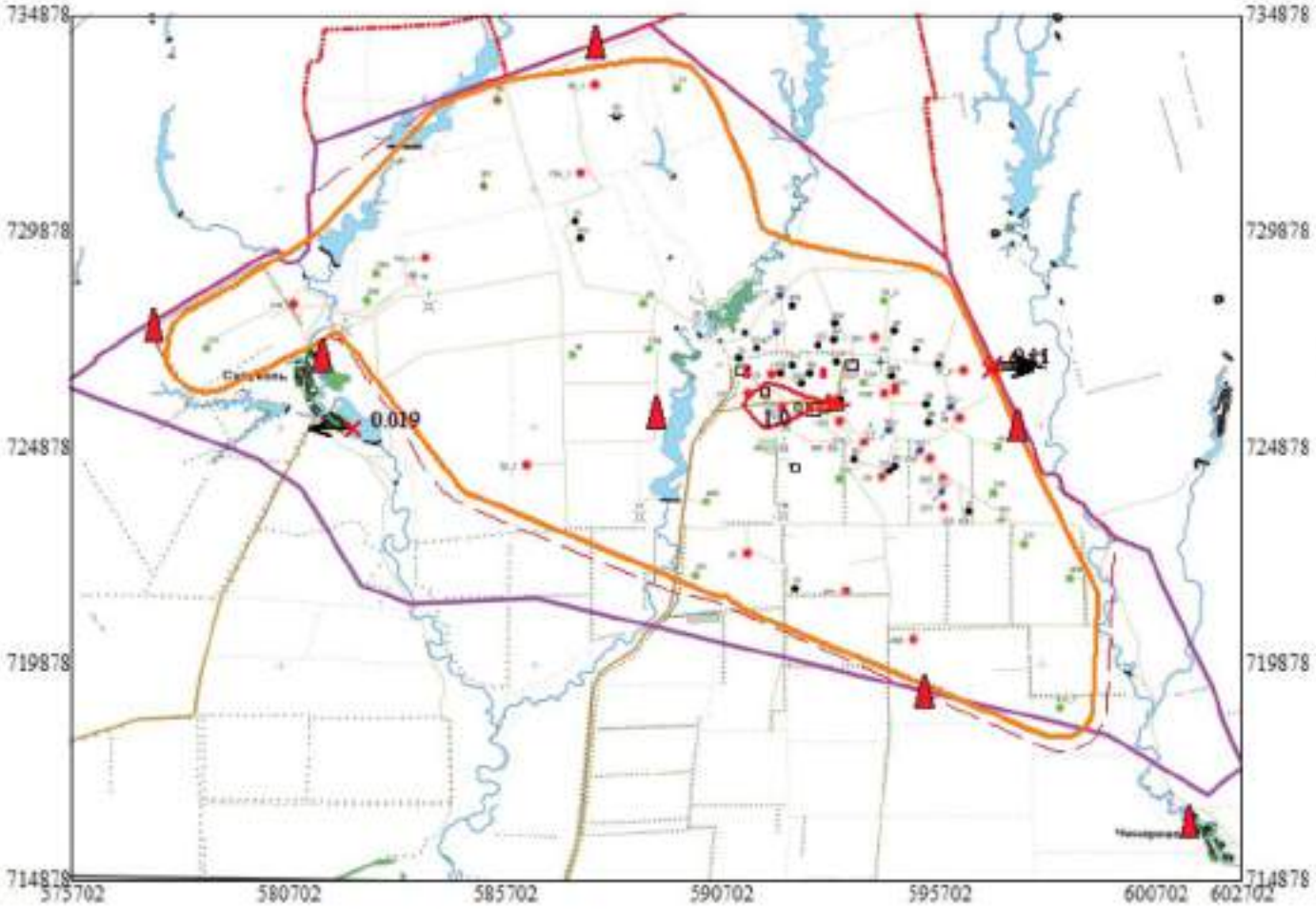
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

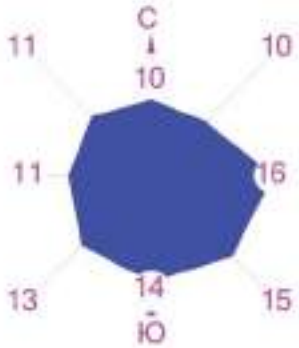
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 2.592762 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 155° и опасной скорости ветра 1.15 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2752 Уайт-спирит (1294*)





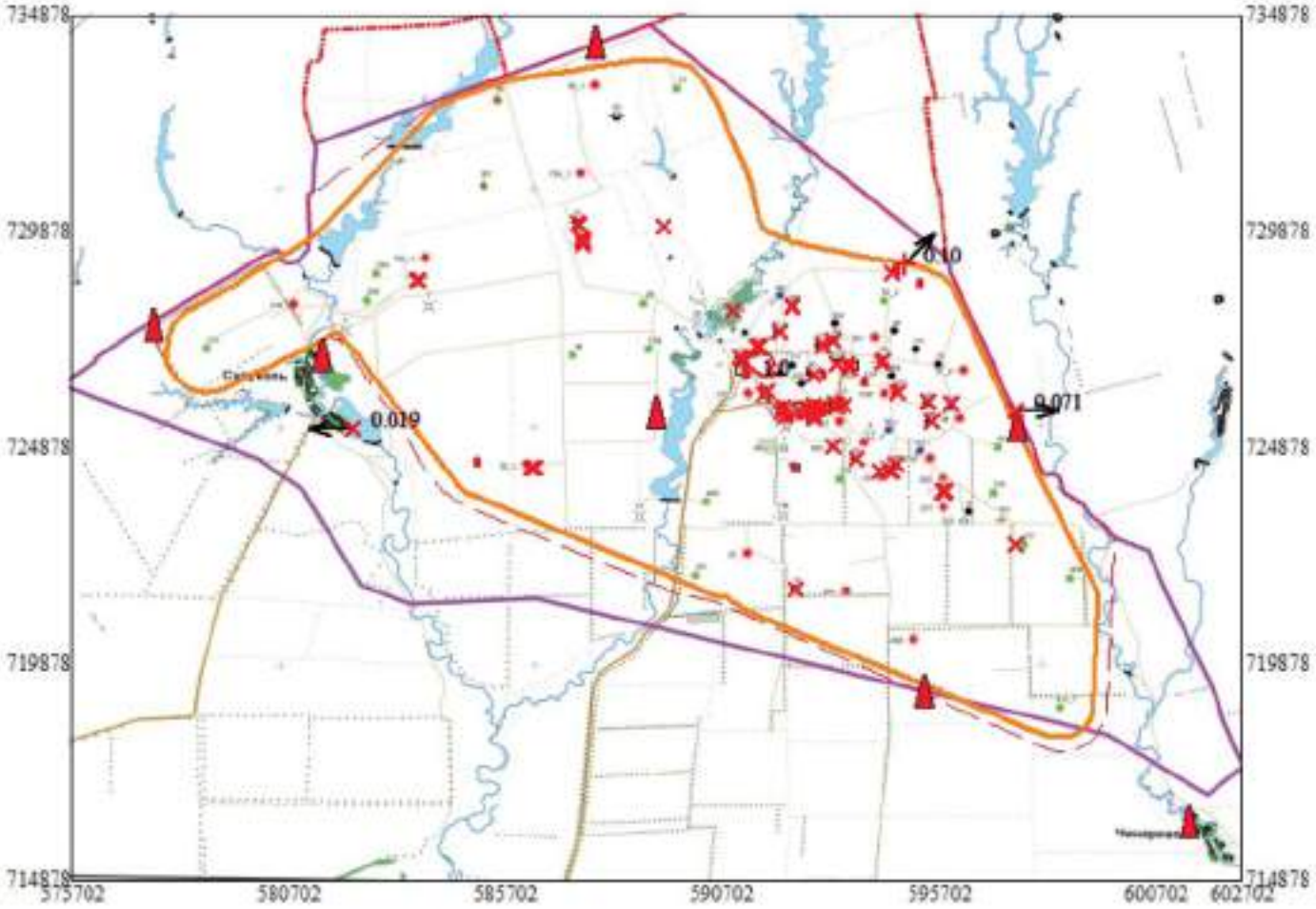
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

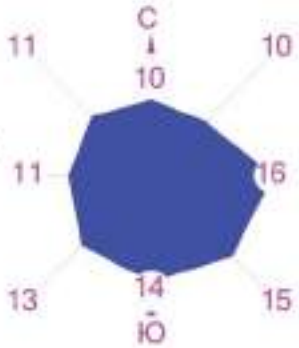
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6616731 ПДК достигается в точке x= 591702 y= 725878
При опасном направлении 101° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2754 Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)





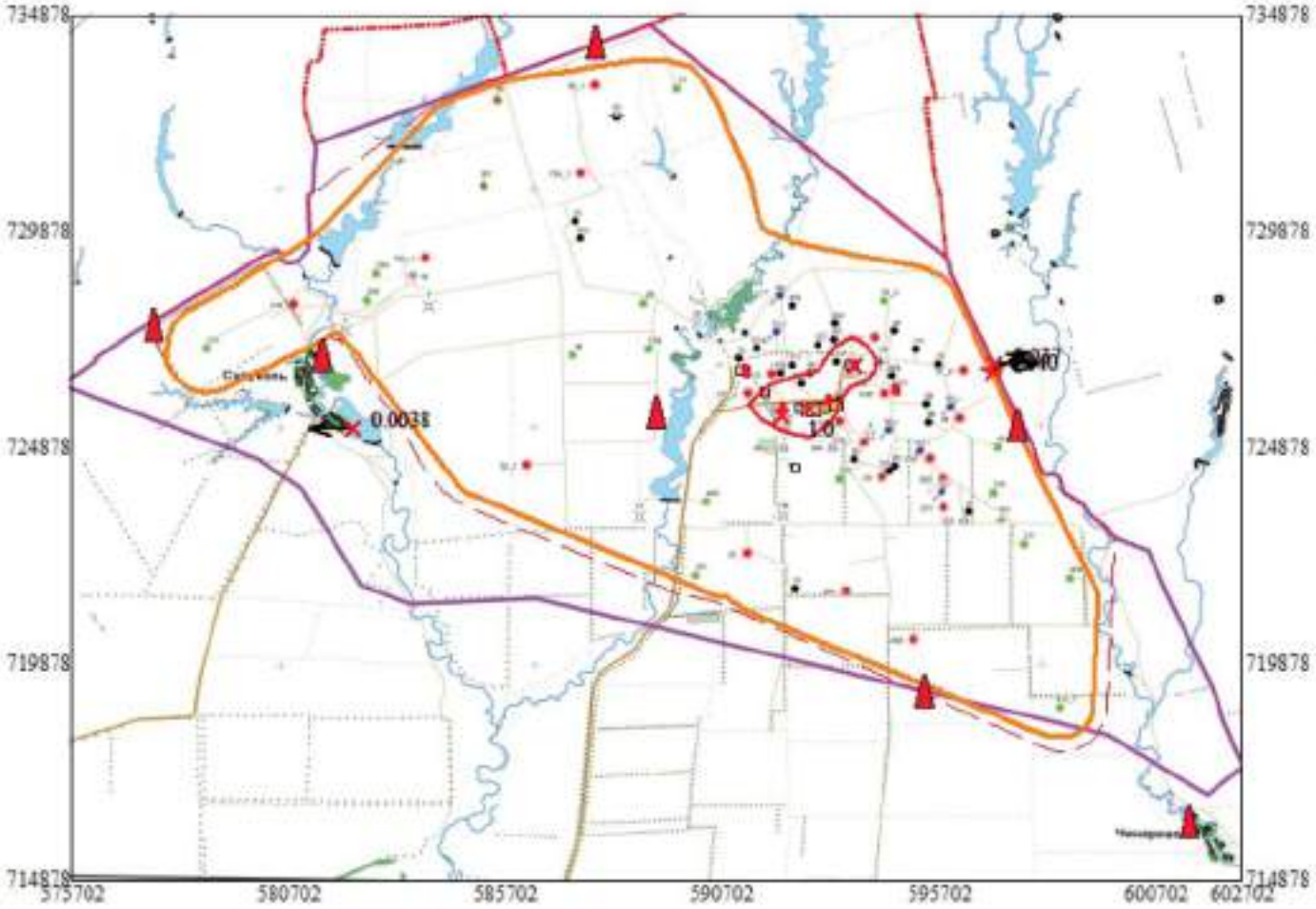
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

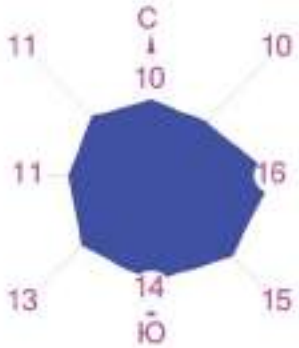
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.226209 ПДК достигается в точке x= 591702 y= 726878
При опасном направлении 239° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2902 Взвешенные частицы (116)





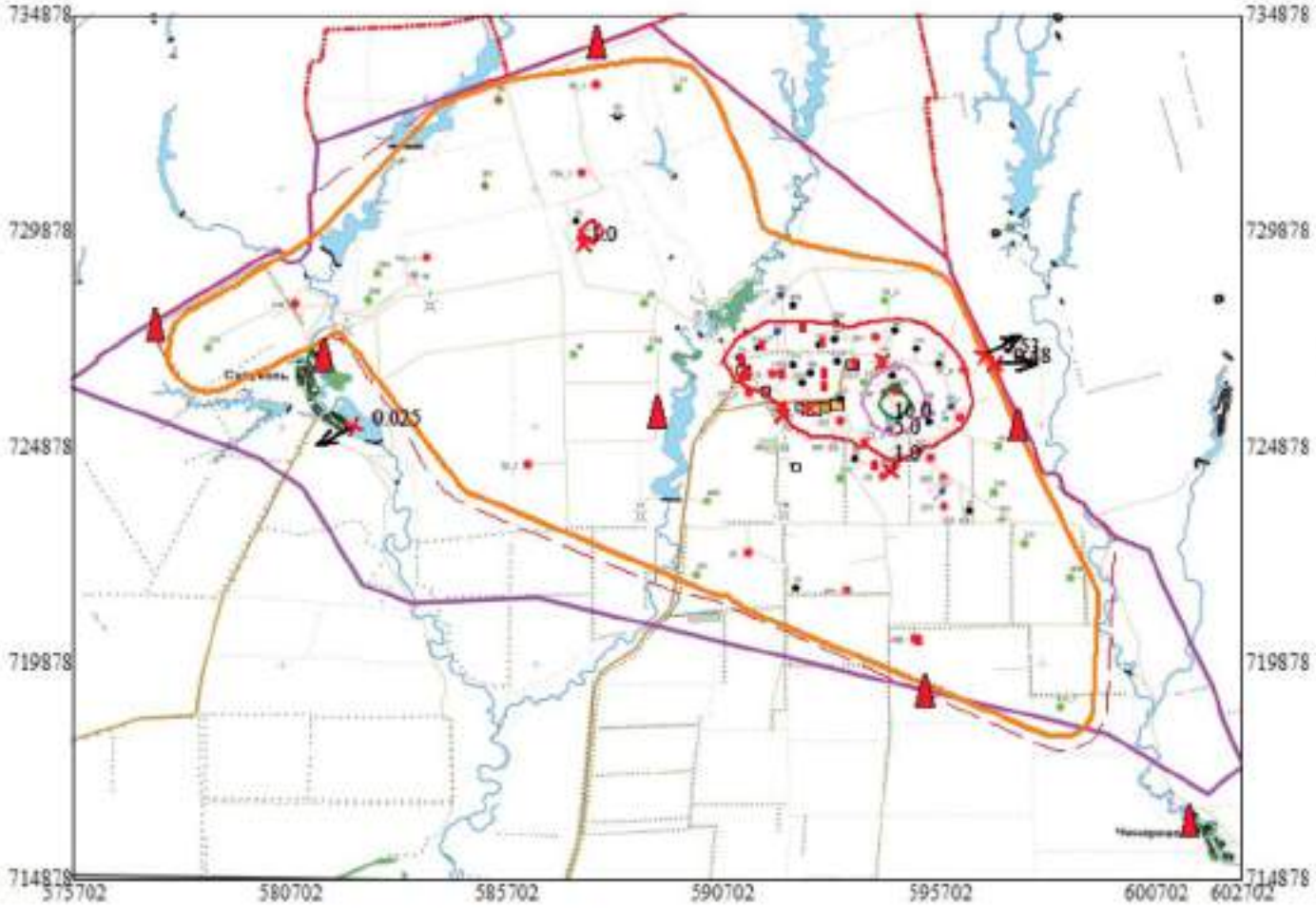
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

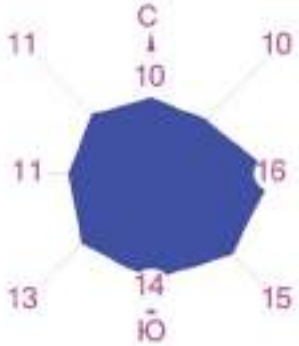
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.0526357 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 166° и опасной скорости ветра 1.39 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)





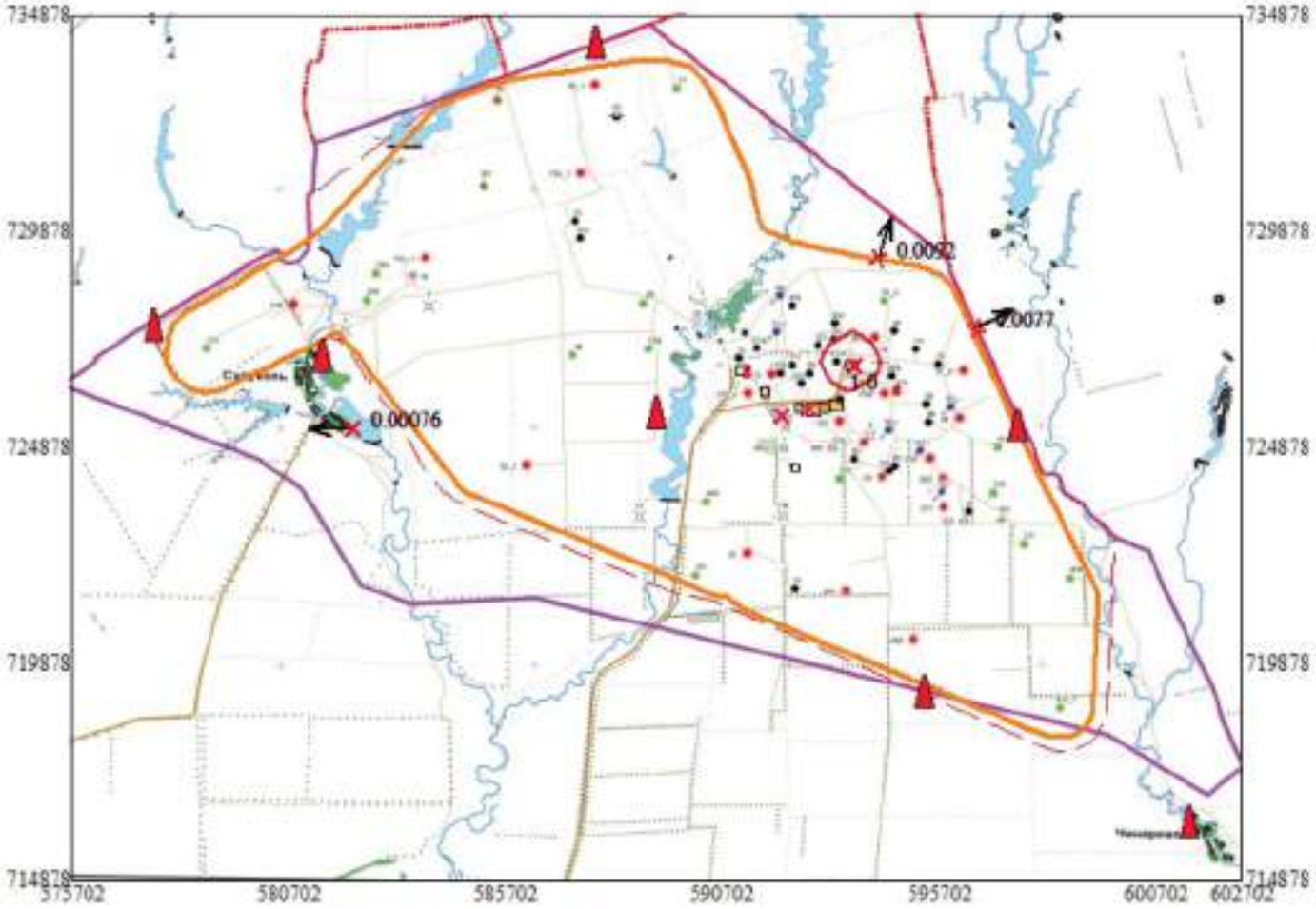
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

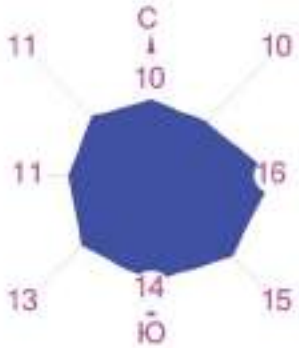
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 14.8557329 ПДК достигается в точке x= 594702 y= 725878
При опасном направлении 1° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2930 Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)





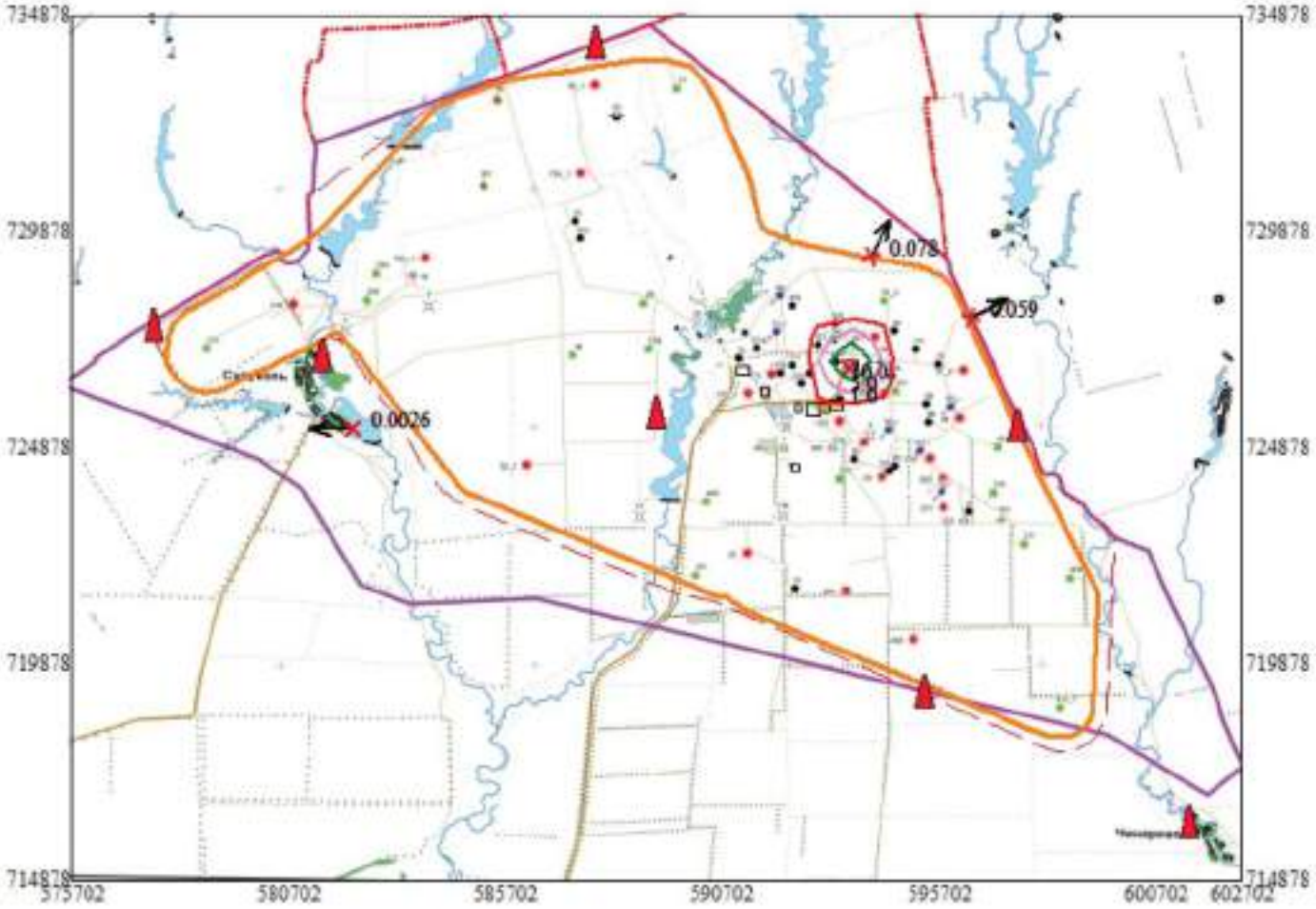
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

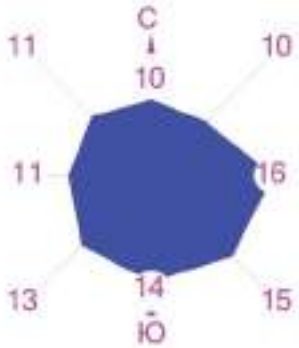
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.088635 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 726878
При опасном направлении 145° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
2936 Пыль древесная (1039*)





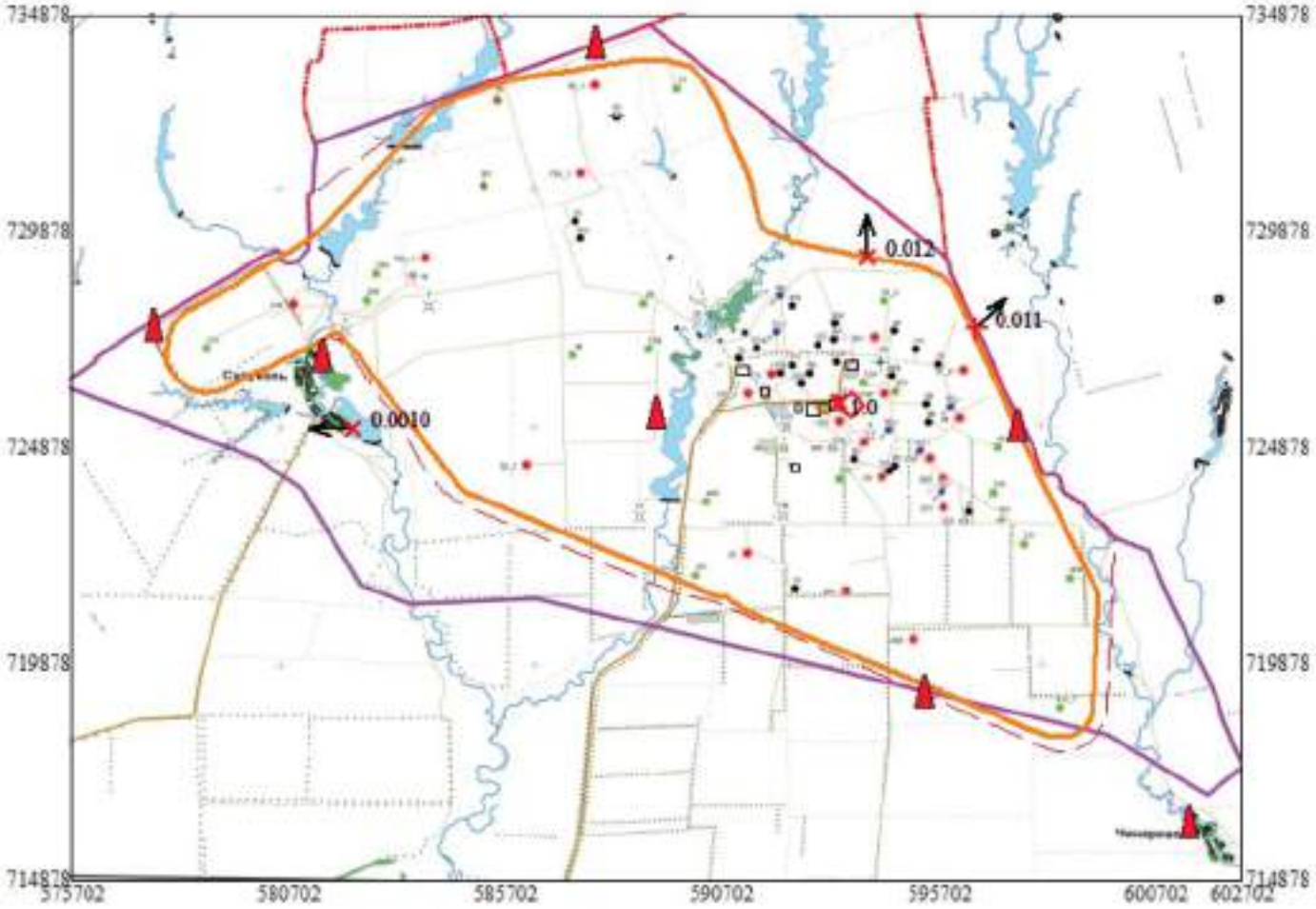
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

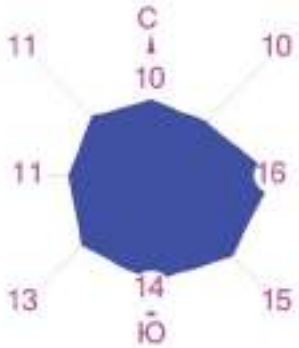
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 17.5903778 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 726878
При опасном направлении 190° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
3123 Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)





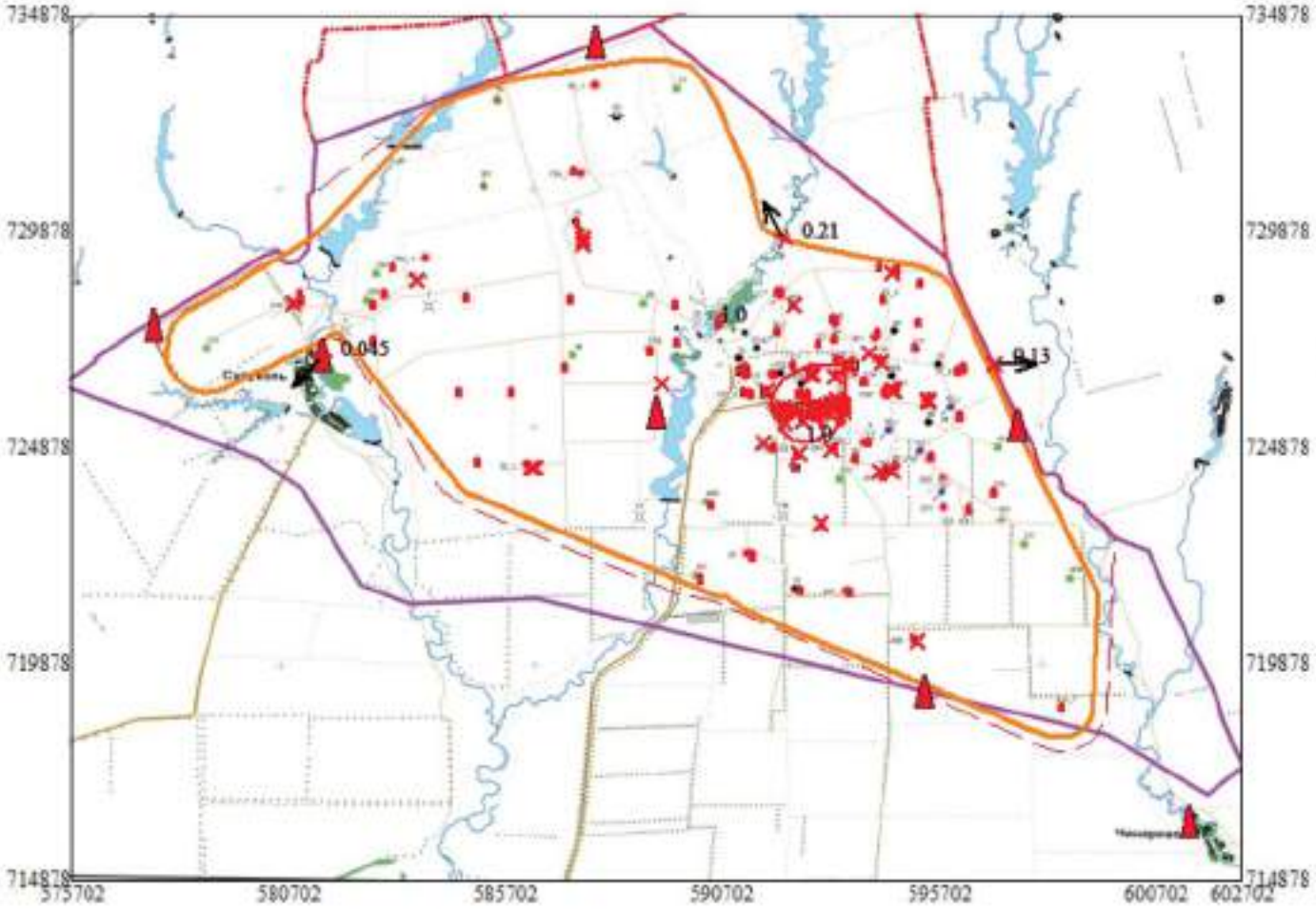
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

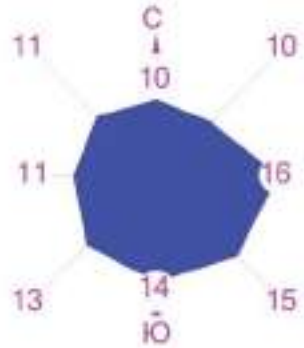
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.3664616 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 725878
При опасном направлении 287° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6001 0303+0333





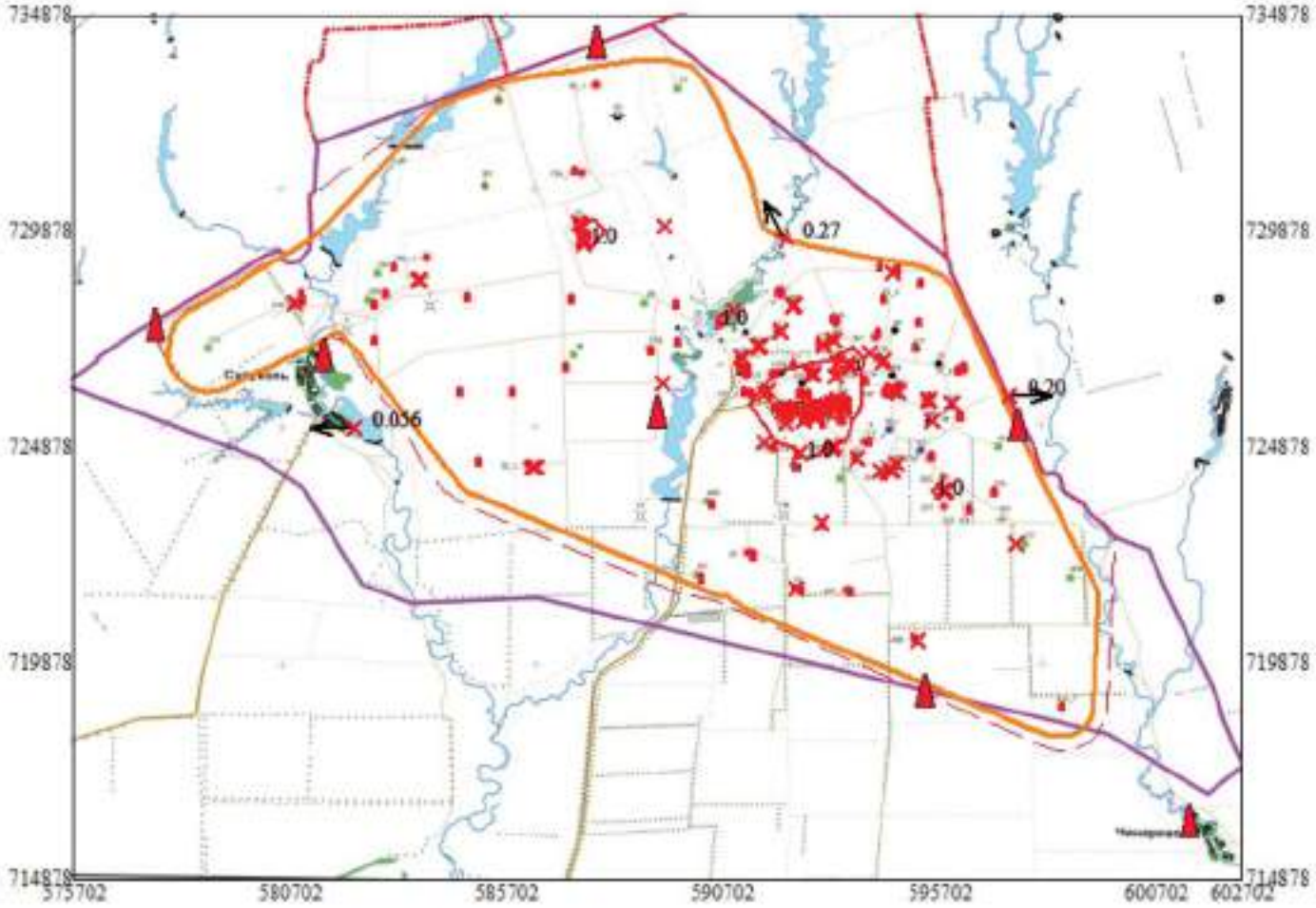
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

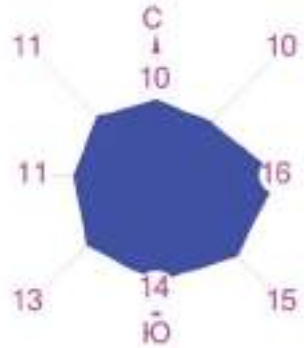
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.1521268 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6002 0303+0333+1325





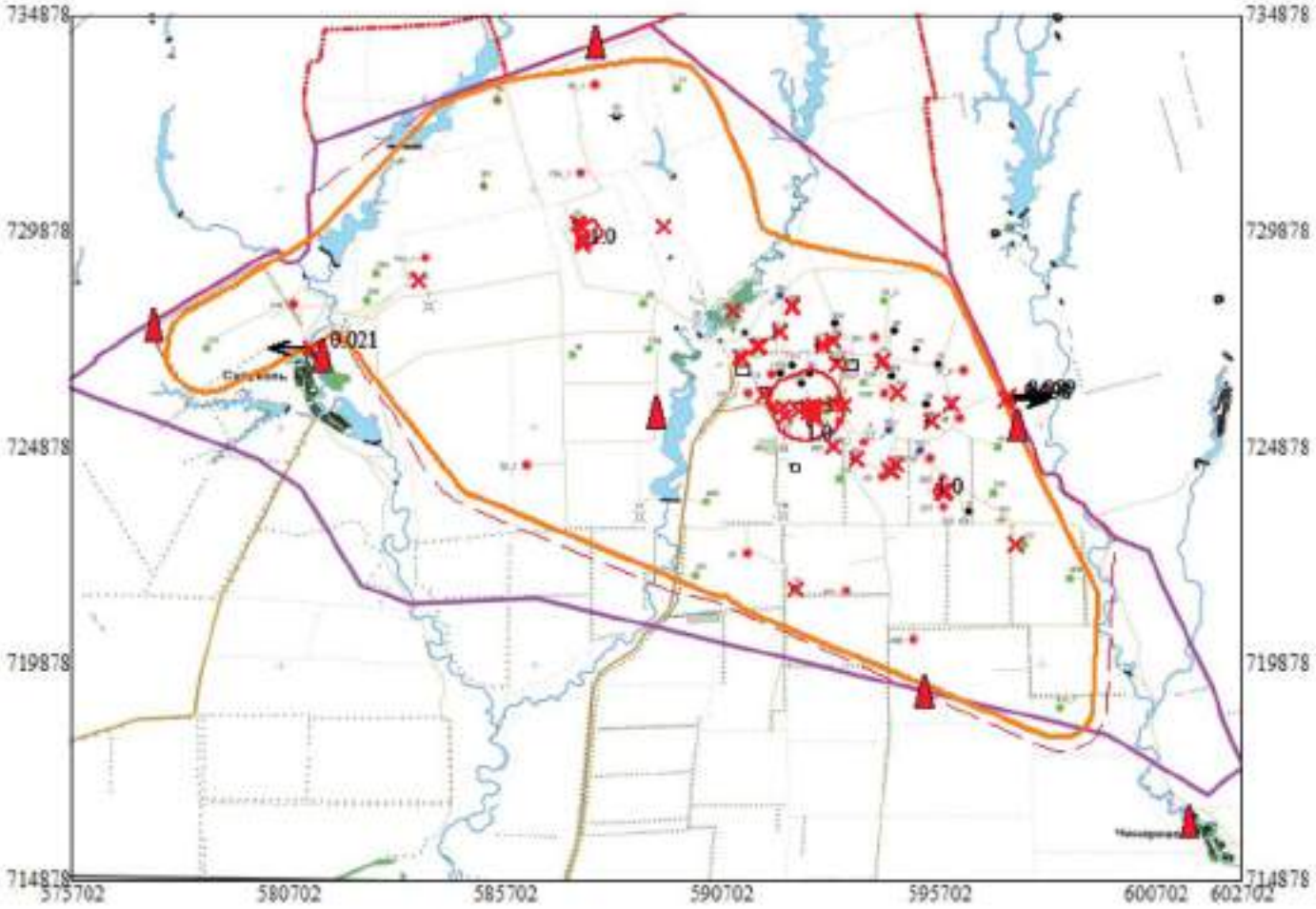
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

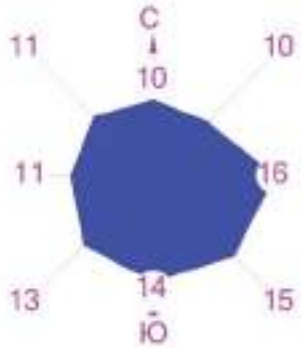
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 4.9375825 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.63 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6003 0303+1325





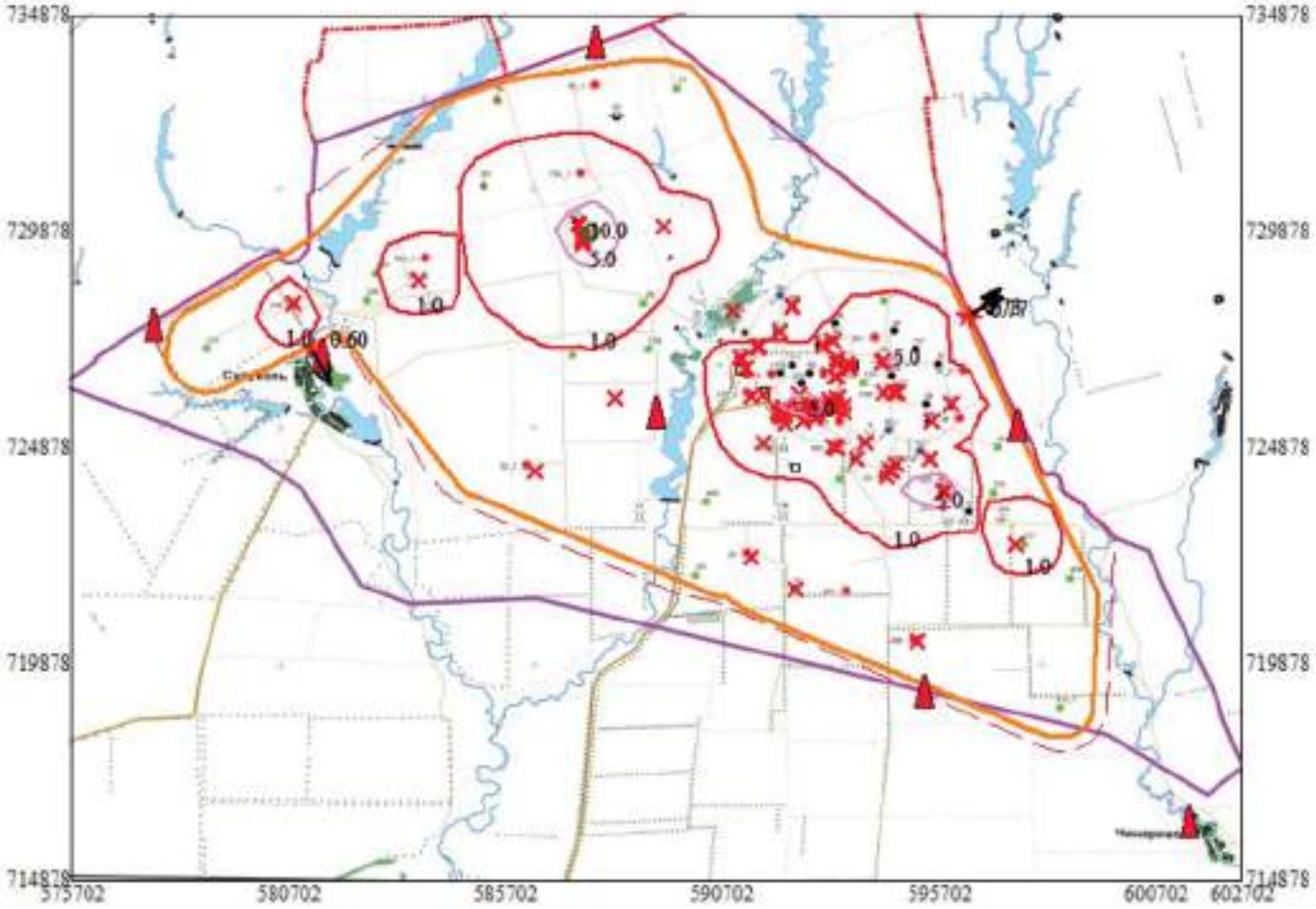
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

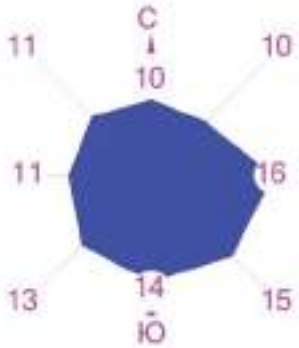
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 4.1546626 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 137° и опасной скорости ветра 1.26 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6007 0301+0330





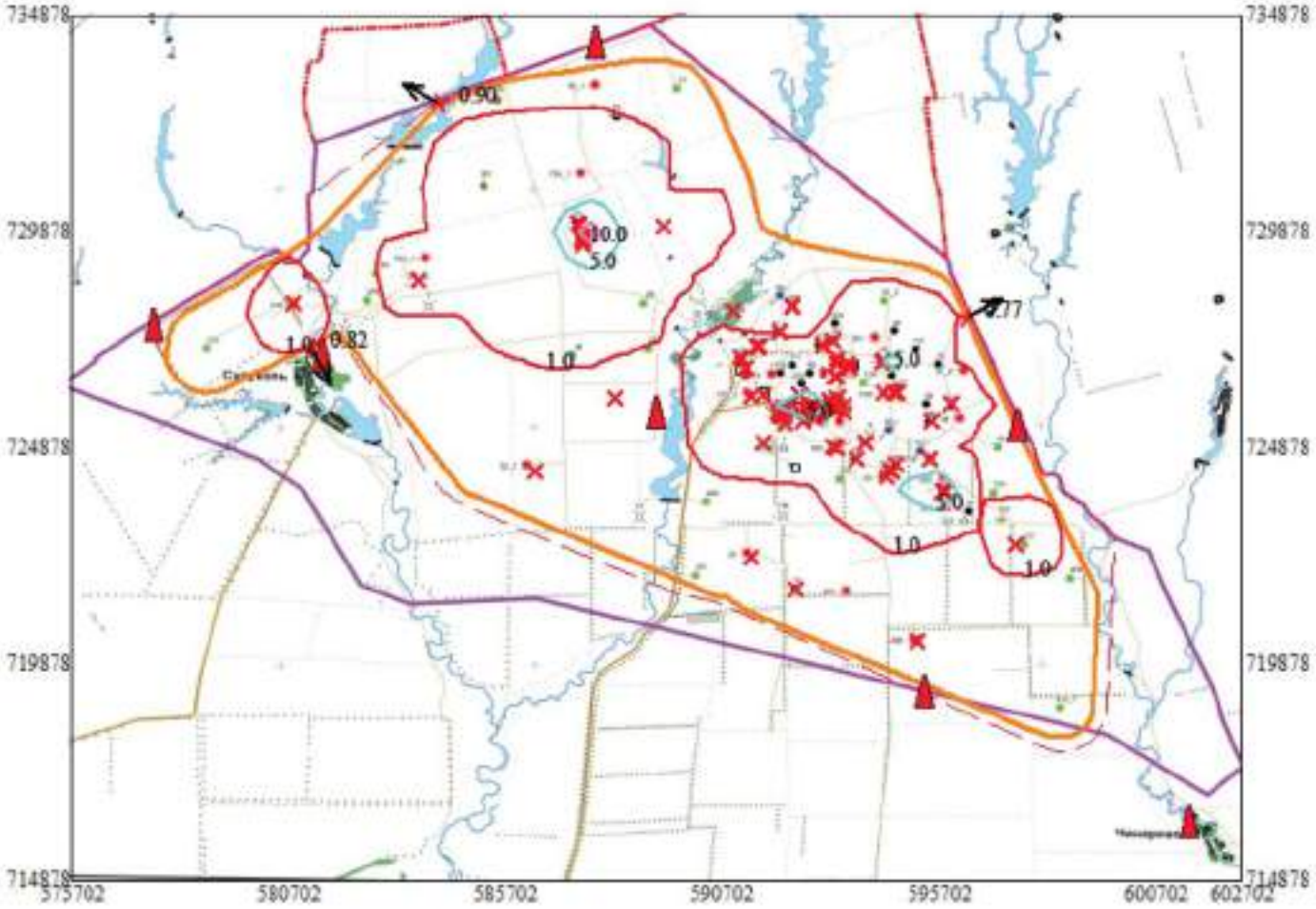
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

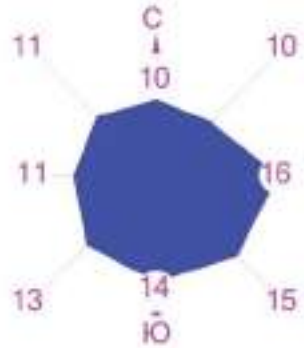
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 11.7525806 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6008 0301+0330+0337+1071





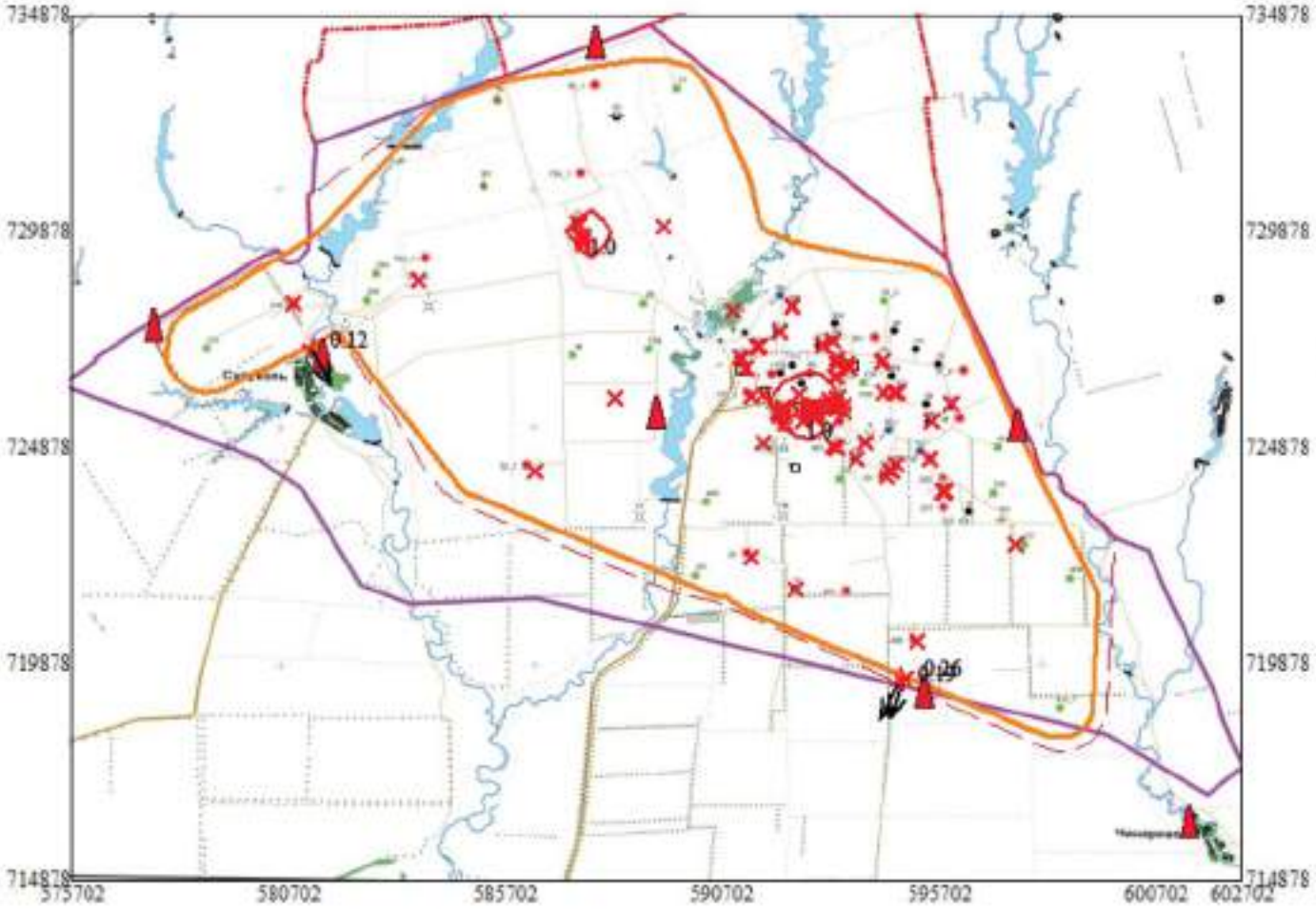
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

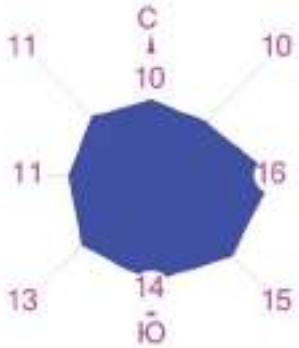
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК
5.0 ПДК
10.0 ПДК

Макс концентрация 12.2820005 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6035 0184+0330





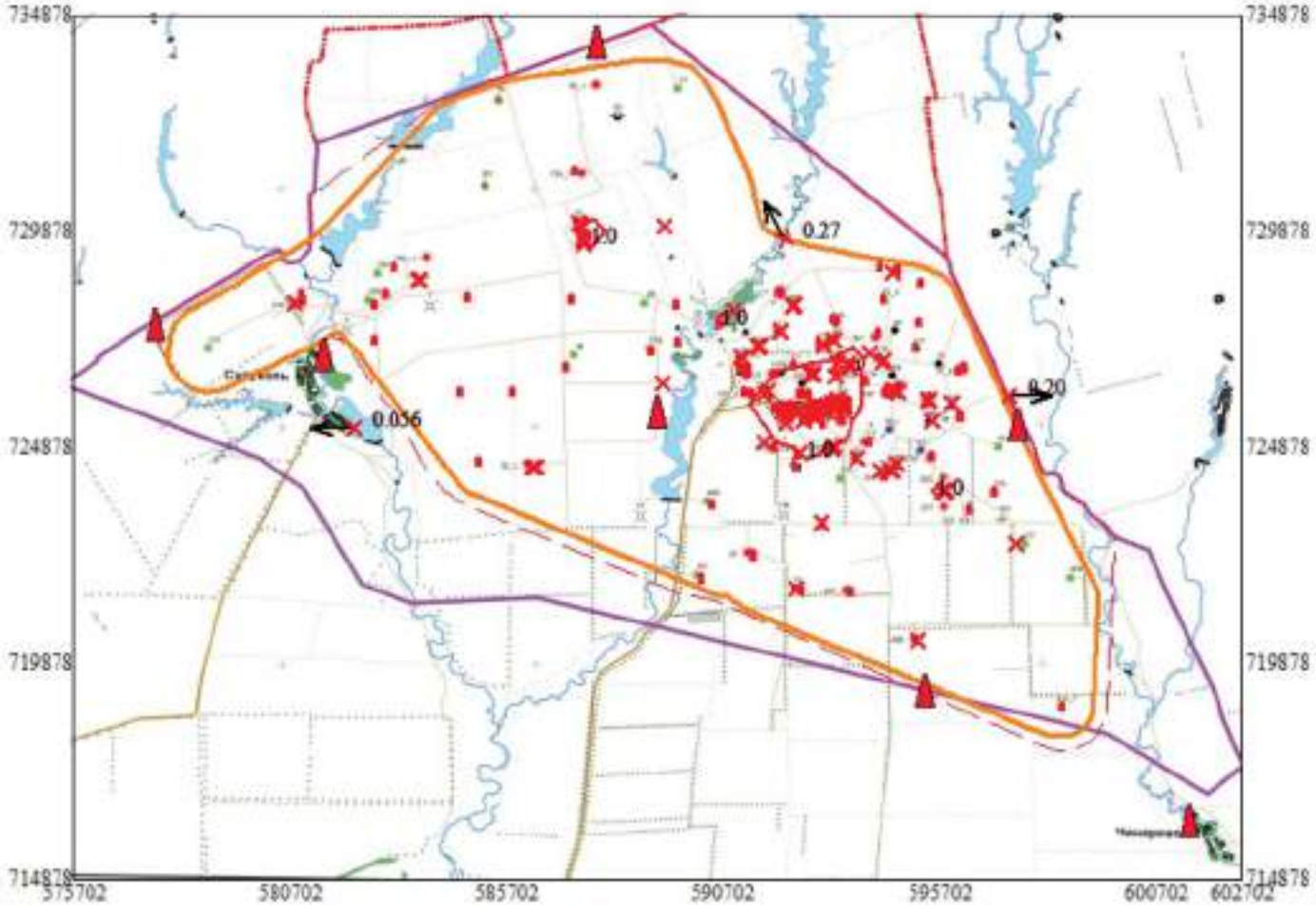
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

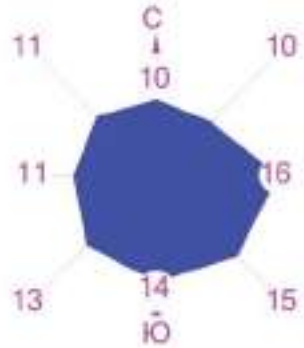
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.8725324 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 2.21 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6037 0333+1325





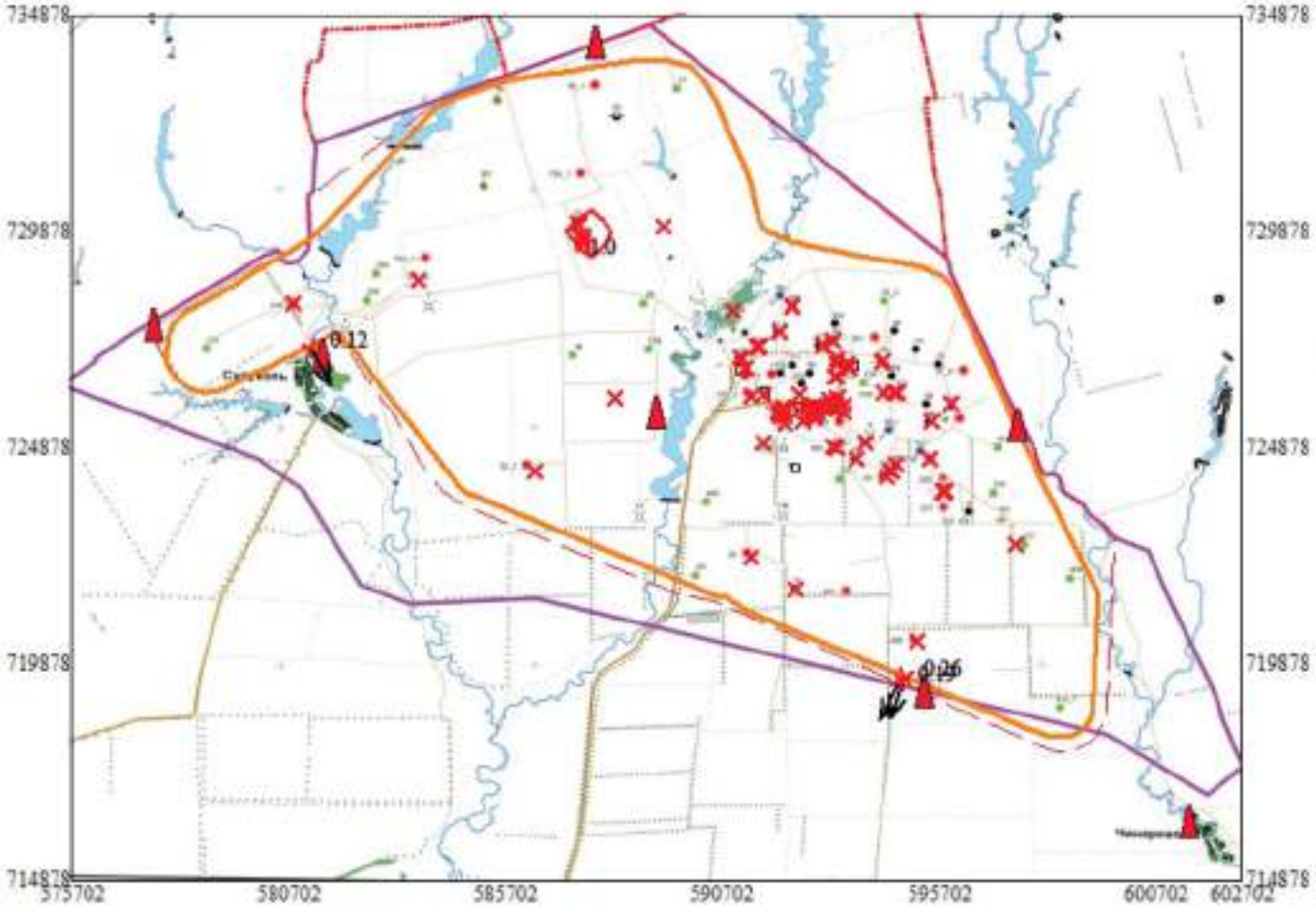
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

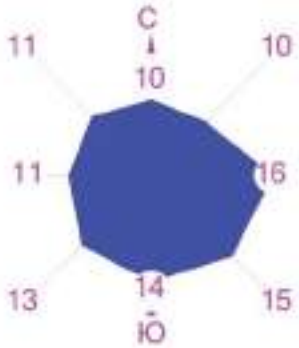
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 4.9370403 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 144° и опасной скорости ветра 0.63 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6040 0330+1071





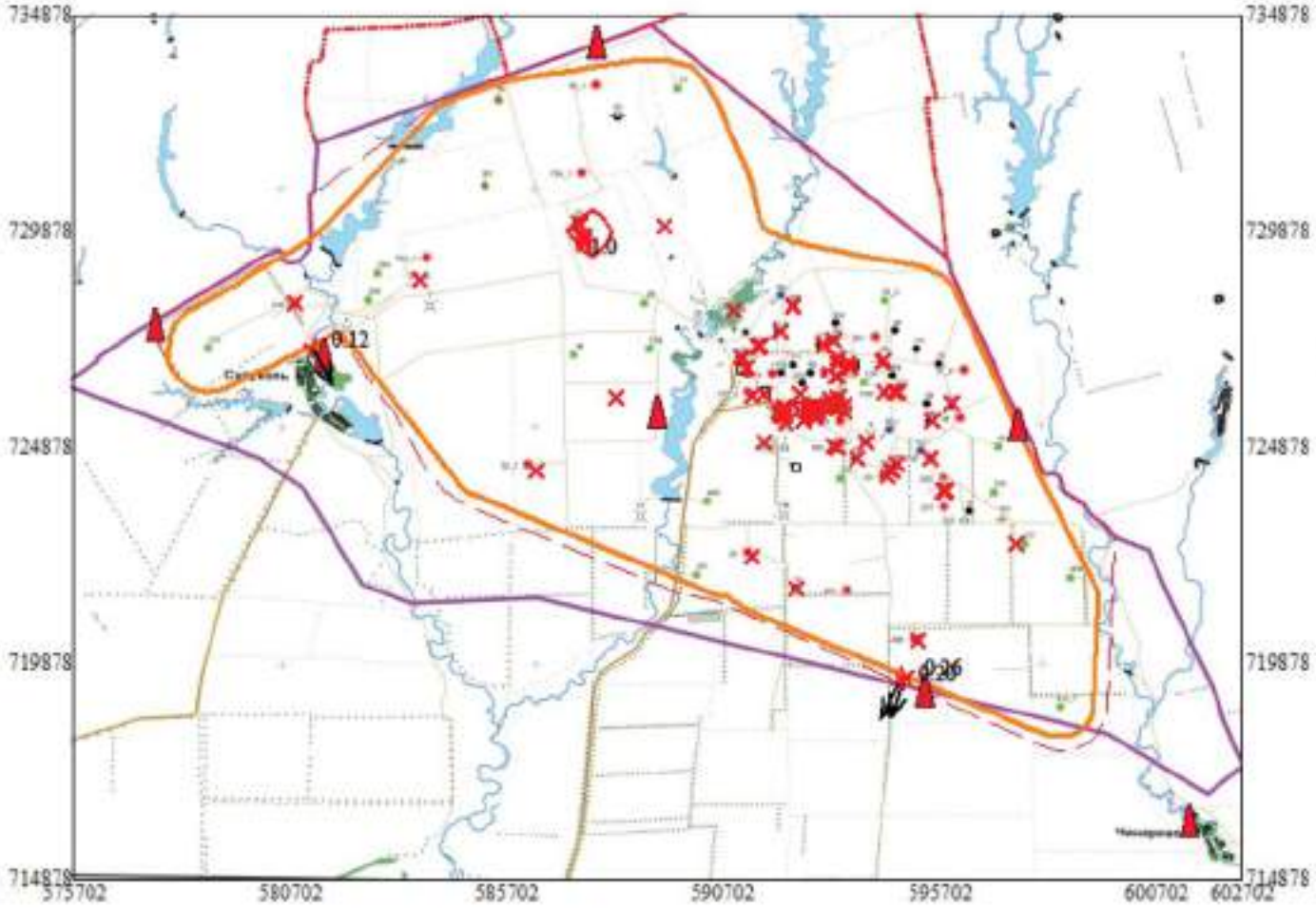
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

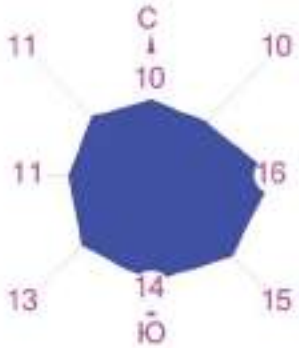
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6506422 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6041 0330+0342





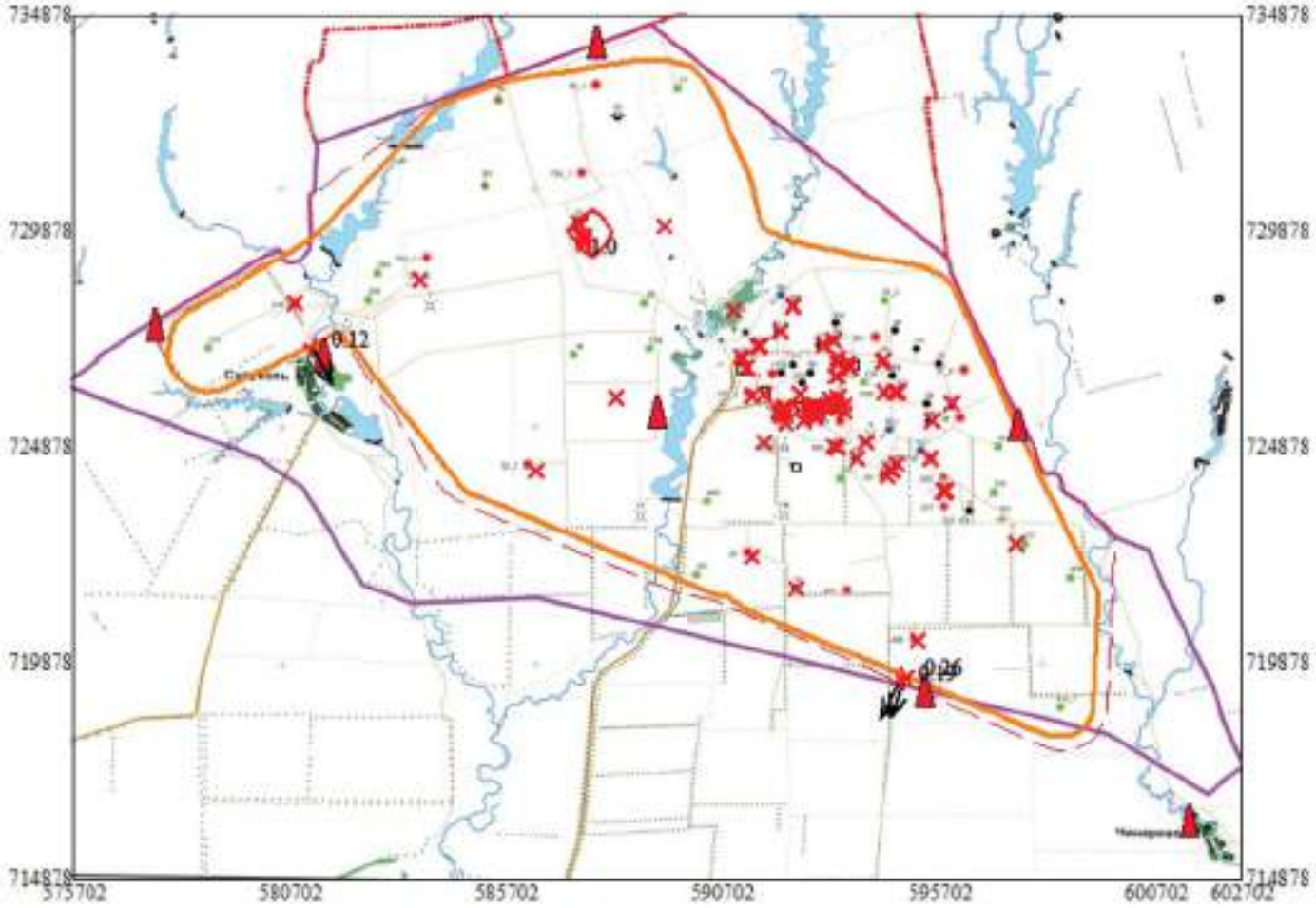
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

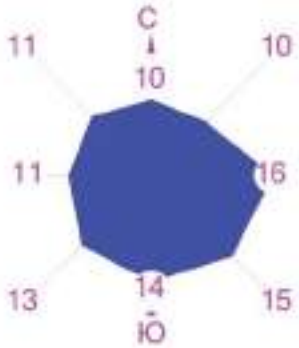
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6592456 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6042 0322+0330





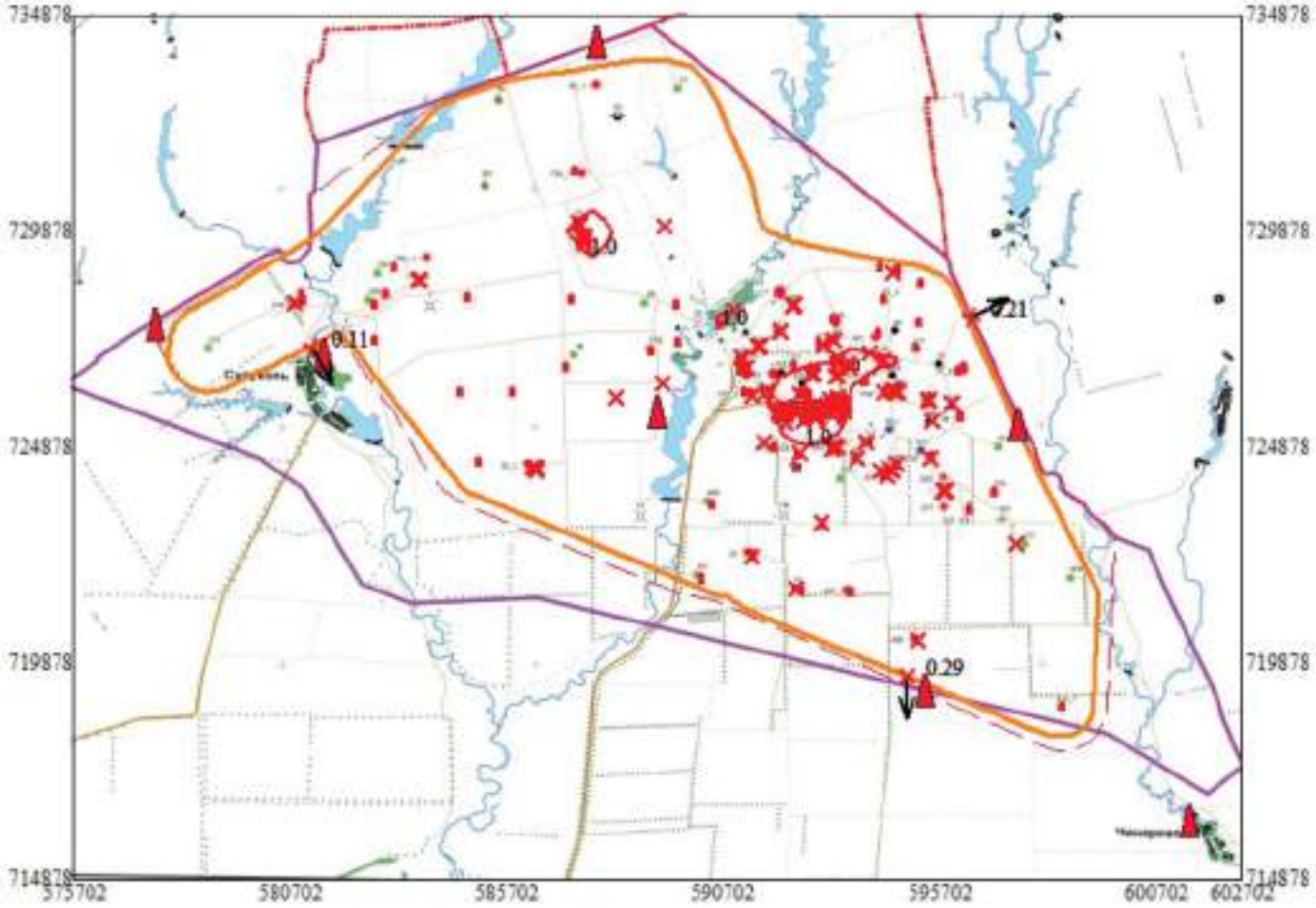
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

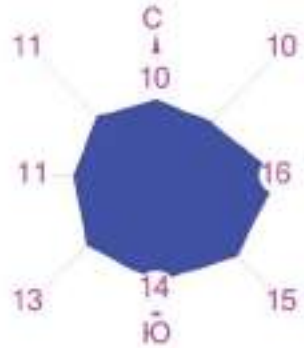
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.6507949 ПДК достигается в точке x= 587702 y= 729878
При опасном направлении 223° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6044 0330+0333





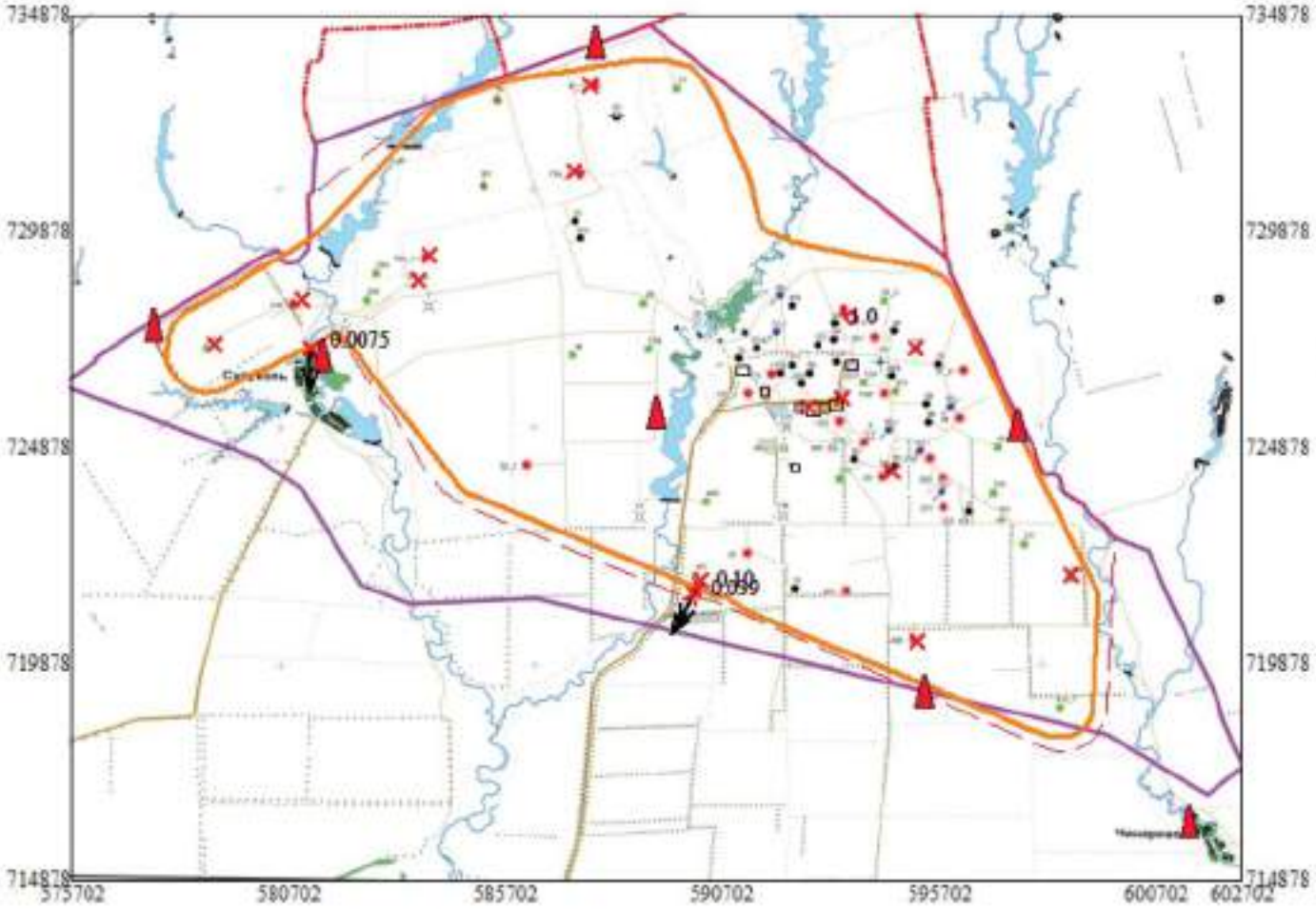
Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

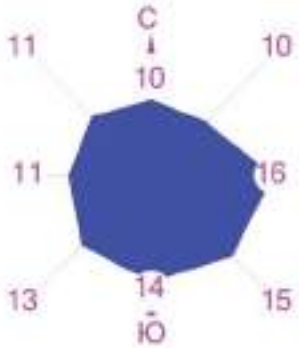
Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 3.2304208 ПДК достигается в точке x= 592702 y= 725878
При опасном направлении 163° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Город : 057 район Байтерек
Объект : 0003 НДВ ТОО "Жаикмунай" Вар. №2 (лето)
ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
6046 0302+0316+0322





Жилые зоны, группа N 02
Территория предприятия
Санитарно-защитные зоны, группа N 07
Граница области воздействия
Посты мониторинга
Максим. значение концентрации
Расч. прямоугольник N 02

Изолинии в долях ПДК
1.0 ПДК

Макс концентрация 1.1687492 ПДК достигается в точке x= 593702 y= 727878
При опасном направлении 316° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 27000 м, высота 20000 м,
шаг расчетной сетки 1000 м, количество расчетных точек 28*21

0 1660 4980м.
Масштаб 1:166000

Приложение 16.
ХАРАКТЕРИСТИКА ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ В ПЕРИОДЫ НМУ

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источ-ника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контро-ля на источнике
			При нормальных условиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
*****Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)(0101)**																
Подрядные организации	9208	2	3,80E-05	2,20E-05	100	0,20284188246		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		3,80E-05	2,20E-05												
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,80E-05	2,20E-05	100											
*****Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)(0108)**																
Цех ПБО	6405	2	0,03125	0,9854935	100		0,03125			0,03125			0,03125			
	ВСЕГО:		0,03125	0,9854935			0,03125			0,03125			0,03125			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,03125	0,9854935	100		0,03125			0,03125			0,03125			
*****Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)**																
УКПГ-1/2	0169	2	9,42E-03	3,53E-03	6,1	50,2941109618		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0514	3,3	8,68E-04	4,28E-03	0,6	8,2432447627		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0515	2,3	0,02025	0,027994	13,2	204,604818951		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	6503	2	8,68E-04	6,41E-03	0,6			100			100			100		Расчетный
Вахтовый городок 1	6504	2	0,02025	0,055987	13,2	286592,706656		100			100			100		Расчетный
УКПГ-3	0919	2	3,34E-03	4,38E-03	2,2	47213,4947855		100			100			100		Инструментальный
Подрядные организации	9101	2	2,65E-03	4,86E-04	1,7			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9206	2	0,059666	0,378132	38,6			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9212	2	0,02025	5,54E-03	13,2		0,02025			0,02025			0,02025			
Подрядные организации	9318	2	0,016313	1,23E-03	10,6	87,0778849629		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,153871	0,487973			0,02025			0,02025			0,02025			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,153871	0,487973	100		0,02025			0,02025			0,02025			
*****диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)(0125)**																
Цех ПБО	6405	2	3,13E-04	9,85E-03	100		3,13E-04			3,13E-04			3,13E-04			
	ВСЕГО:		3,13E-04	9,85E-03			3,13E-04			3,13E-04			3,13E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,13E-04	9,85E-03	100		3,13E-04			3,13E-04			3,13E-04			
*****Калий хлорид (301)(0126)**																
Цех ПБО	6405	2	0,015625	0,4927468	100		0,015625			0,015625			0,015625			
	ВСЕГО:		0,015625	0,4927468			0,015625			0,015625			0,015625			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,015625	0,4927468	100		0,015625			0,015625			0,015625			
*****Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)**																
УКПГ-1/2	0169	2	8,11E-04	3,04E-04	7,5	4,32907280726		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0514	3,3	7,50E-05	3,68E-04	0,7	0,71226193226		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0515	2,3	3,06E-04	4,22E-04	2,8	3,09180615303		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	6503	2	7,50E-05	5,52E-04	0,7			100			100			100		Расчетный
Вахтовый городок 1	6504	2	3,06E-04	8,45E-04	2,8	4330,73423392		100			100			100		Расчетный
УКПГ-3	0919	2	2,87E-04	3,77E-04	2,6	4061,83243508		100			100			100		Инструментальный
Подрядные организации	9101	2	2,94E-04	5,40E-05	2,7			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9206	2	6,56E-03	0,042858	60,7			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9212	2	3,06E-04	8,40E-05	2,8		3,06E-04			3,06E-04			3,06E-04			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	9318	2	1,81E-03	1,36E-04	16,7	9,6510032497		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,010832	0,046			3,06E-04			3,06E-04			3,06E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,010832	0,046	100		3,06E-04			3,06E-04			3,06E-04			
*****Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)(0150)**																
УПН-1/2	0020	9	1,90E-05	1,51E-04	4,9	0,05412510566	1,90E-05		0,05412510566	1,90E-05		0,05412510566	1,90E-05		0,05412510566	
УПН-1/2	0029	2	1,40E-07	5,50E-07		0,01764254733	1,40E-07		0,01764254733	1,40E-07		0,01764254733	1,40E-07		0,01764254733	
УПН-1/2	0031	6	6,00E-11	1,90E-09		1,09E-05	6,00E-11		1,09E-05	6,00E-11		1,09E-05	6,00E-11		1,09E-05	
УКПГ-1/2	0168	2	5,20E-05	1,65E-03	13,5	0,27774725275	5,20E-05		0,27774725275	5,20E-05		0,27774725275	5,20E-05		0,27774725275	
Цех ПБО	6405	2	3,13E-04	9,85E-03	81,6		3,13E-04			3,13E-04			3,13E-04			
	ВСЕГО:		3,84E-04	0,0116584519			3,84E-04			3,84E-04			3,84E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,84E-04	0,0116584519	100		3,84E-04			3,84E-04			3,84E-04			
*****Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)(0152)**																
Цех ПБО	6405	2	0,01875	0,5912961	100		0,01875			0,01875			0,01875			
	ВСЕГО:		0,01875	0,5912961			0,01875			0,01875			0,01875			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,01875	0,5912961	100		0,01875			0,01875			0,01875			
*****диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)(0155)**																
Цех ПБО	6405	2	4,38E-04	0,0137969	100		4,38E-04			4,38E-04			4,38E-04			
	ВСЕГО:		4,38E-04	0,0137969			4,38E-04			4,38E-04			4,38E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,38E-04	0,0137969	100		4,38E-04			4,38E-04			4,38E-04			
*****Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)(0168)**																
УКПГ-1/2	0169	2	3,06E-04	1,10E-06	100	1,63554612595		100			100			100		Инструментальный
	ВСЕГО:		3,06E-04	1,10E-06												
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,06E-04	1,10E-06	100											
*****Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)(0184)**																
УКПГ-1/2	0169	2	5,58E-04	2,01E-06	40,1	2,97857290561		100			100			100		Инструментальный
Подрядные организации	9314	2	8,33E-04	9,00E-04	59,9		8,33E-04			8,33E-04			8,33E-04			
	ВСЕГО:		1,39E-03	9,02E-04			8,33E-04			8,33E-04			8,33E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,39E-03	9,02E-04	100		8,33E-04			8,33E-04			8,33E-04			
*****Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)(0203)**																
Подрядные организации	9206	2	5,80E-05	9,20E-05	100			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		5,80E-05	9,20E-05												
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,80E-05	9,20E-05	100											
*****Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)(0214)**																
Подрядные организации	9201	2	1,60E-05	1,00E-06	15,7			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9219	2	1,60E-05	1,00E-06	15,7		1,60E-05			1,60E-05			1,60E-05			
Подрядные организации	9606	2	7,00E-05	4,00E-06	68,6	0,02169831198		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		1,02E-04	6,00E-06			1,60E-05			1,60E-05			1,60E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,02E-04	6,00E-06	100		1,60E-05			1,60E-05			1,60E-05			
*****Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)(0287)**																
Цех ПБО	6405	2	1,88E-03	0,0591296	100		1,88E-03			1,88E-03			1,88E-03			
	ВСЕГО:		1,88E-03	0,0591296			1,88E-03			1,88E-03			1,88E-03			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,88E-03	0,0591296	100		1,88E-03			1,88E-03			1,88E-03			
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																
УПН-1/2	0001	12	0,47448	14,964042	0,3	168,655503447	0,47448		168,655503447	0,47448		168,655503447	0,47448		168,655503447	
УПН-1/2	0007	37,3	12,6464	2,5109	7	1263,37443335	12,6464		1263,37443335	12,6464		1263,37443335	12,6464		1263,37443335	
УПН-1/2	0008	34	7,740274	1,699707	4,3	2113,67783218	7,740274		2113,67783218	7,740274		2113,67783218	7,740274		2113,67783218	
УПН-1/2	0011	5	1,17	0,03417	0,6	8784,73356681	1,17		8784,73356681	1,17		8784,73356681	1,17		8784,73356681	
УПН-1/2	0016	12	0,109817	0,426969	0,1	34,0406218076		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0017	12	0,109817	0,426969	0,1	34,0406218076		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0026	9,9	0,014056	0,435983		73,827821727	0,014056		73,827821727	0,014056		73,827821727	0,014056		73,827821727	
УПН-1/2	0030	8	8,87E-03	0,275033		108,318754977	8,87E-03		108,318754977	8,87E-03		108,318754977	8,87E-03		108,318754977	
УПН-1/2	0032	9,9	0,034136	1,058817		179,649427017	0,034136		179,649427017	0,034136		179,649427017	0,034136		179,649427017	
УПН-1/2	0034	21	0,02232	0,202487		262,517453656	0,02232		262,517453656	0,02232		262,517453656	0,02232		262,517453656	
УПН-1/2	0035	21	0,02232	0,202487		262,621058467	0,02232		262,621058467	0,02232		262,621058467	0,02232		262,621058467	
УПН-1/2	0040	2	0,795916	0,0573000006	0,4	18438,9543247	0,795916		18438,9543247	0,795916		18438,9543247	0,795916		18438,9543247	
УПН-1/2	0054	5	0,165		0,1	11034,7985348	0,165		11034,7985348	0,165		11034,7985348	0,165		11034,7985348	
Площадки эксплуатационных скважин	0551	2	0,583333	0,126	0,3	8392,06268335	0,583333		8392,06268335	0,583333		8392,06268335	0,583333		8392,06268335	
Площадки эксплуатационных скважин	0552	2	0,583333	0,126	0,3	8397,34795684	0,583333		8397,34795684	0,583333		8397,34795684	0,583333		8397,34795684	
Площадки эксплуатационных скважин	0553	2	0,583333	0,126	0,3	8397,34795684	0,583333		8397,34795684	0,583333		8397,34795684	0,583333		8397,34795684	
Площадки эксплуатационных скважин	1006	2	0,300741	0,021202	0,2	18818,4521401	0,300741		18818,4521401	0,300741		18818,4521401	0,300741		18818,4521401	
Площадки эксплуатационных скважин	1009	2	0,280988	0,019304	0,2	19393,248503	0,280988		19393,248503	0,280988		19393,248503	0,280988		19393,248503	
Площадки эксплуатационных скважин	1015	2	1,924618	0,137803	1,1	18567,6340918	1,924618		18567,6340918	1,924618		18567,6340918	1,924618		18567,6340918	
Площадки эксплуатационных скважин	1018	2	0,123758	8,30E-03	0,1	19735,5703363	0,123758		19735,5703363	0,123758		19735,5703363	0,123758		19735,5703363	
Площадки эксплуатационных скважин	1021	2	0,161902	0,011003	0,1	19360,3819462	0,161902		19360,3819462	0,161902		19360,3819462	0,161902		19360,3819462	
Площадки эксплуатационных скважин	1027	2	0,31979	0,022004	0,2	19291,9955877	0,31979		19291,9955877	0,31979		19291,9955877	0,31979		19291,9955877	
Площадки эксплуатационных скважин	1030	2	0,316828	0,022003	0,2	19113,306789	0,316828		19113,306789	0,316828		19113,306789	0,316828		19113,306789	
Площадки эксплуатационных скважин	1036	2	0,158198	0,011001	0,1	18917,4544053	0,158198		18917,4544053	0,158198		18917,4544053	0,158198		18917,4544053	
Площадки эксплуатационных скважин	1045	2	0,179905	0,011012	0,1	21513,1963412	0,179905		21513,1963412	0,179905		21513,1963412	0,179905		21513,1963412	
Площадки эксплуатационных скважин	1054	2	1,165215	0,123307	0,6	3708,03404936	1,165215		3708,03404936	1,165215		3708,03404936	1,165215		3708,03404936	
Площадки эксплуатационных скважин	1057	2	0,1533	0,011	0,1	18274,435459	0,1533		18274,435459	0,1533		18274,435459	0,1533		18274,435459	
Площадки эксплуатационных скважин	1060	2	2,037021	0,209957	1,1	16934,4774922	2,037021		16934,4774922	2,037021		16934,4774922	2,037021		16934,4774922	
Площадки эксплуатационных скважин	1066	2	3,211791	0,334426	1,8	16768,4174465	3,211791		16768,4174465	3,211791		16768,4174465	3,211791		16768,4174465	
Площадки эксплуатационных скважин	1069	2	1,470638	0,147266	0,8	17446,8911641	1,470638		17446,8911641	1,470638		17446,8911641	1,470638		17446,8911641	
Площадки эксплуатационных скважин	1072	2	1,731114	0,162999	1	16666,5454124	1,731114		16666,5454124	1,731114		16666,5454124	1,731114		16666,5454124	
Площадки эксплуатационных скважин	1075	2	2,087314	0,209461	1,2	15619,3849507	2,087314		15619,3849507	2,087314		15619,3849507	2,087314		15619,3849507	
Площадки эксплуатационных скважин	1078	2	0,121574	8,30E-03	0,1	19387,2899373	0,121574		19387,2899373	0,121574		19387,2899373	0,121574		19387,2899373	
Площадки эксплуатационных скважин	1084	2	0,384996	0,022148	0,2	23153,0707894	0,384996		23153,0707894	0,384996		23153,0707894	0,384996		23153,0707894	
Площадки эксплуатационных скважин	1087	2	0,884235	0,091025	0,5	17773,5032791	0,884235		17773,5032791	0,884235		17773,5032791	0,884235		17773,5032791	
Площадки эксплуатационных скважин	1096	2,8	0,772368	1,75E-03	0,4	98,1129557399	0,772368		98,1129557399	0,772368		98,1129557399	0,772368		98,1129557399	
Площадки эксплуатационных скважин	1099	2	1,795839	0,186463	1	16831,1999214	1,795839		16831,1999214	1,795839		16831,1999214	1,795839		16831,1999214	
Площадки эксплуатационных скважин	1106	2	0,156728	0,0110007	0,1	18046,3868637	0,156728		18046,3868637	0,156728		18046,3868637	0,156728		18046,3868637	
Площадки эксплуатационных скважин	1110	2	0,844226	0,09110001	0,5	16187,1676687	0,844226		16187,1676687	0,844226		16187,1676687	0,844226		16187,1676687	
Площадки эксплуатационных скважин	1135	2	1,229155	0,122061	0,7	21594,2866692	1,229155		21594,2866692	1,229155		21594,2866692	1,229155		21594,2866692	
Площадки эксплуатационных скважин	1150	2	0,1332	9,60E-03	0,1	19938,7459378	0,1332		19938,7459378	0,1332		19938,7459378	0,1332		19938,7459378	
Площадки эксплуатационных скважин	1151	2	0,424815	0,0303004	0,2	18590,2444675	0,424815		18590,2444675	0,424815		18590,2444675	0,424815		18590,2444675	
Площадки эксплуатационных скважин	1152	2	0,117889	8,30E-03	0,1	18799,6464986	0,117889		18799,6464986	0,117889		18799,6464986	0,117889		18799,6464986	
Площадки эксплуатационных скважин	1162	2	0,190897	0,011034	0,1	22827,6292596	0,190897		22827,6292596	0,190897		22827,6292596	0,190897		22827,6292596	
Площадки эксплуатационных скважин	1166	2	1,865396	0,192451	1	16929,8801587	1,865396		16929,8801587	1,865396		16929,8801587	1,865396		16929,8801587	
Площадки эксплуатационных скважин	1181	2	0,410736	0,012612	0,2	46330,7759167	0,410736		46330,7759167	0,410736		46330,7759167	0,410736		46330,7759167	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1184	2	0,327487	0,019732	0,2	30333,1607767	0,327487		30333,1607767	0,327487		30333,1607767	0,327487		30333,1607767	
Площадки эксплуатационных скважин	1193	2	0,109118	5,51E-03	0,1	26083,1664982	0,109118		26083,1664982	0,109118		26083,1664982	0,109118		26083,1664982	
Площадки эксплуатационных скважин	1194	2	0,977688	0,09151789	0,5	18680,6413611	0,977688		18680,6413611	0,977688		18680,6413611	0,977688		18680,6413611	
Площадки эксплуатационных скважин	1199	2	0,8856	0,0956	0,5	19343,0961644	0,8856		19343,0961644	0,8856		19343,0961644	0,8856		19343,0961644	
Площадки эксплуатационных скважин	1202	2	6,9153	0,4979	3,8	17007,693814	6,9153		17007,693814	6,9153		17007,693814	6,9153		17007,693814	
Площадки эксплуатационных скважин	1218	5,5	0,099733	3,093478	0,1	184,208896542	0,099733		184,208896542	0,099733		184,208896542	0,099733		184,208896542	
Площадки эксплуатационных скважин	1219	6,9	0,046387	1,438813		282,361886554	0,046387		282,361886554	0,046387		282,361886554	0,046387		282,361886554	
Площадки эксплуатационных скважин	1220	8,5	0,065841	0,011614		314,921276544	0,065841		314,921276544	0,065841		314,921276544	0,065841		314,921276544	
Площадки эксплуатационных скважин	1221	7,1	0,046387	1,438813		282,361886554	0,046387		282,361886554	0,046387		282,361886554	0,046387		282,361886554	
Площадки эксплуатационных скважин	1223	7,3	0,147048	4,561076	0,1	240,009614282	0,147048		240,009614282	0,147048		240,009614282	0,147048		240,009614282	
Площадки эксплуатационных скважин	1225	7,3	0,099733	3,093478	0,1	240,009889769	0,099733		240,009889769	0,099733		240,009889769	0,099733		240,009889769	
Площадки эксплуатационных скважин	1228	2	0,729343	0,0524004	0,4	18498,188636	0,729343		18498,188636	0,729343		18498,188636	0,729343		18498,188636	
Площадки эксплуатационных скважин	1231	2	0,3377	0,0365	0,2	16182,677127	0,3377		16182,677127	0,3377		16182,677127	0,3377		16182,677127	
Площадки эксплуатационных скважин	1234	2,7														
Площадки эксплуатационных скважин	1235	2	0,408076	0,028409	0,2	19105,320985	0,408076		19105,320985	0,408076		19105,320985	0,408076		19105,320985	
Площадки эксплуатационных скважин	1238	2	0,920293	0,064905	0,5	21123,0671203	0,920293		21123,0671203	0,920293		21123,0671203	0,920293		21123,0671203	
Площадки эксплуатационных скважин	1245	2	1,35	0,1458	0,7	167226,827238	1,35		167226,827238	1,35		167226,827238	1,35		167226,827238	
Площадки эксплуатационных скважин	1254	2	0,847058	0,05981	0,5	18842,4755377	0,847058		18842,4755377	0,847058		18842,4755377	0,847058		18842,4755377	
Площадки эксплуатационных скважин	1260	2	0,702211	0,07053	0,4	19843,1829241	0,702211		19843,1829241	0,702211		19843,1829241	0,702211		19843,1829241	
Площадки эксплуатационных скважин	1293	2	3,7852	0,4088	2,1	16165,913621	3,7852		16165,913621	3,7852		16165,913621	3,7852		16165,913621	
Площадки эксплуатационных скважин	1296	2	0,3061	0,022	0,2	18466,1179192	0,3061		18466,1179192	0,3061		18466,1179192	0,3061		18466,1179192	
Площадки эксплуатационных скважин	1302	1	0,051667	0,0111		13848,0672168	0,051667		13848,0672168	0,051667		13848,0672168	0,051667		13848,0672168	
Площадки эксплуатационных скважин	1305	1,5	0,054167	0,01884		13858,4491406	0,054167		13858,4491406	0,054167		13858,4491406	0,054167		13858,4491406	
Площадки эксплуатационных скважин	1306	2	2,087941	0,225101	1,2	18509,1380553	2,087941		18509,1380553	2,087941		18509,1380553	2,087941		18509,1380553	
Площадки эксплуатационных скважин	1309	2	0,087284	6,30E-03		20598,5547375	0,087284		20598,5547375	0,087284		20598,5547375	0,087284		20598,5547375	
Площадки эксплуатационных скважин	1315	2	0,1847	0,0665	0,1	22605,8665756	0,1847		22605,8665756	0,1847		22605,8665756	0,1847		22605,8665756	
Площадки эксплуатационных скважин	1318	2	0,4898	0,0353	0,3	14984,5251435	0,4898		14984,5251435	0,4898		14984,5251435	0,4898		14984,5251435	
Площадки эксплуатационных скважин	1319	2	0,160694	6,77E-04	0,1	215095,503773	0,160694		215095,503773	0,160694		215095,503773	0,160694		215095,503773	
Площадки эксплуатационных скважин	1339	2	3,2602	0,3521	1,8	16168,621651	3,2602		16168,621651	3,2602		16168,621651	3,2602		16168,621651	
Площадки эксплуатационных скважин	1342	2	0,495471	0,032032	0,3	20605,0066703	0,495471		20605,0066703	0,495471		20605,0066703	0,495471		20605,0066703	
Площадки эксплуатационных скважин	1348	2	0,456534	0,047013	0,3	19273,1679229	0,456534		19273,1679229	0,456534		19273,1679229	0,456534		19273,1679229	
Площадки эксплуатационных скважин	1357	2	0,1531	0,011	0,1	18307,8311322	0,1531		18307,8311322	0,1531		18307,8311322	0,1531		18307,8311322	
Площадки эксплуатационных скважин	1359	1,5	0,054167	1,38E-03		13858,4491406	0,054167		13858,4491406	0,054167		13858,4491406	0,054167		13858,4491406	
Площадки эксплуатационных скважин	1369	6	0,039429	1,222993		196,254013737	0,039429		196,254013737	0,039429		196,254013737	0,039429		196,254013737	
Площадки эксплуатационных скважин	1370	1,2	0,165	0,07698	0,1	13858,3638584	0,165		13858,3638584	0,165		13858,3638584	0,165		13858,3638584	
Площадки эксплуатационных скважин	1371	2	0,051667	0,01257		13858,4532672	0,051667		13858,4532672	0,051667		13858,4532672	0,051667		13858,4532672	
Площадки эксплуатационных скважин	1372	2	0,2925	0,07653	0,2	13851,7734135	0,2925		13851,7734135	0,2925		13851,7734135	0,2925		13851,7734135	
Площадки эксплуатационных скважин	1373	2	0,144167	0,03489	0,1	13858,3959008	0,144167		13858,3959008	0,144167		13858,3959008	0,144167		13858,3959008	
Площадки эксплуатационных скважин	1411	2	2,7353	0,2954	1,5	19834,306541	2,7353		19834,306541	2,7353		19834,306541	2,7353		19834,306541	
Площадки эксплуатационных скважин	1413	2	1,402	0,1514	0,8	14515,1096496	1,402		14515,1096496	1,402		14515,1096496	1,402		14515,1096496	
Площадки эксплуатационных скважин	1415	2	0,2644	0,0286	0,1	16043,0329545	0,2644		16043,0329545	0,2644		16043,0329545	0,2644		16043,0329545	
Площадки эксплуатационных скважин	1429	6	0,046387	1,438813		210,442621889	0,046387		210,442621889	0,046387		210,442621889	0,046387		210,442621889	
Площадки эксплуатационных скважин	1455	1,5	0,010833	9,36E-03		13901,7815274	0,010833		13901,7815274	0,010833		13901,7815274	0,010833		13901,7815274	
Площадки эксплуатационных скважин	1456	2	0,4822	0,0347	0,3	18448,3221872	0,4822		18448,3221872	0,4822		18448,3221872	0,4822		18448,3221872	
Площадки эксплуатационных скважин	1457	2	0,5374	0,0387	0,3	3380,69969865	0,5374		3380,69969865	0,5374		3380,69969865	0,5374		3380,69969865	
Площадки эксплуатационных скважин	1458	2	2,6178	0,2827	1,5	16123,8173679	2,6178		16123,8173679	2,6178		16123,8173679	2,6178		16123,8173679	
УКПГ-1/2	0101	22	0,5208	4,049741	0,3	353,310002853	0,5208		353,310002853	0,5208		353,310002853	0,5208		353,310002853	
УКПГ-1/2	0105	5,7	0,248587	3,908981	0,1	342,287974928	0,248587		342,287974928	0,248587		342,287974928	0,248587		342,287974928	
УКПГ-1/2	0107	5,7	0,248587	3,908981	0,1	342,287974928	0,248587		342,287974928	0,248587		342,287974928	0,248587		342,287974928	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-1/2	0108	8	0,038317	0,604182		58,2715725181	0,038317		58,2715725181	0,038317		58,2715725181	0,038317		58,2715725181	
УКПГ-1/2	0109	8	0,038317	0,604182		58,2631280415	0,038317		58,2631280415	0,038317		58,2631280415	0,038317		58,2631280415	
УКПГ-1/2	0113	11,8	0,0869	1,351469		54,2344322344	0,0869		54,2344322344	0,0869		54,2344322344	0,0869		54,2344322344	
УКПГ-1/2	0114	11,8	0,054817	0,861986		54,2340364883	0,054817		54,2340364883	0,054817		54,2340364883	0,054817		54,2340364883	
УКПГ-1/2	0118	11,8	0,173067	2,691538	0,1	60,5200066437	0,173067		60,5200066437	0,173067		60,5200066437	0,173067		60,5200066437	
УКПГ-1/2	0119	11,8	0,0869	1,351469		54,2344322344	0,0869		54,2344322344	0,0869		54,2344322344	0,0869		54,2344322344	
УКПГ-1/2	0127	5,7	0,248587	3,908981	0,1	342,287974928	0,248587		342,287974928	0,248587		342,287974928	0,248587		342,287974928	
УКПГ-1/2	0129	5,7	0,210034	6,514751	0,1	342,288132362	0,210034		342,288132362	0,210034		342,288132362	0,210034		342,288132362	
УКПГ-1/2	0130	63	1,615749	50,116656	0,9	382,606720311	1,615749		382,606720311	1,615749		382,606720311	1,615749		382,606720311	
УКПГ-1/2	0136	39,8	54,709481	6,674981	30,8	16322,5284594	54,709481		16322,5284594	54,709481		16322,5284594	54,709481		16322,5284594	
УКПГ-1/2	0137	16,5	0,77749	24,51891	0,4	14,5929187918	0,77749		14,5929187918	0,77749		14,5929187918	0,77749		14,5929187918	
УКПГ-1/2	0138	16,5	0,77749	24,51891	0,4	14,5927750605	0,77749		14,5927750605	0,77749		14,5927750605	0,77749		14,5927750605	
УКПГ-1/2	0139	16,5	1,373476	43,31394	0,8	25,77888631 23		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0143	3,2	0,416667	0,01098	0,2	8773,98066799	0,416667		8773,98066799	0,416667		8773,98066799	0,416667		8773,98066799	
УКПГ-1/2	0144	3,2	0,416667	4,14E-03	0,2	8778,68525269	0,416667		8778,68525269	0,416667		8778,68525269	0,416667		8778,68525269	
УКПГ-1/2	0151	12	0,065267	1,015032		54,2340998515	0,065267		54,2340998515	0,065267		54,2340998515	0,065267		54,2340998515	
УКПГ-1/2	0154	5,7	0,034537	1,071255		350,436579467	0,034537		350,436579467	0,034537		350,436579467	0,034537		350,436579467	
УКПГ-1/2	0155	2	2,199167		1,2	8779,44708176	2,199167		8779,44708176	2,199167		8779,44708176	2,199167		8779,44708176	
УКПГ-1/2	0159	14	0,12896	4,205159	0,1	1729,16544941	0,12896		1729,16544941	0,12896		1729,16544941	0,12896		1729,16544941	
УКПГ-1/2	0160	2,5	0,3925	0,08526	0,2	422,713443364	0,3925		422,713443364	0,3925		422,713443364	0,3925		422,713443364	
УКПГ-1/2	0169	2	1,06E-03	3,96E-04		5,64754504326		100			100			100		Инструментальный
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300	1,5	0,085			13860,5380604	0,085		13860,5380604	0,085		13860,5380604	0,085		13860,5380604	
Система поддержания пластового давления	0301	2,5	1,964167	0,06369	1,1	13863,103898	1,964167		13863,103898	1,964167		13863,103898	1,964167		13863,103898	
Пожарное депо	0080	10	0,01224	0,193438		176,725274725	0,01224		176,725274725	0,01224		176,725274725	0,01224		176,725274725	
Пожарное депо	0081	10	0,01224	0,096719		177,05991797	0,01224		177,05991797	0,01224		177,05991797	0,01224		177,05991797	
Пожарное депо	0082	5	3,44E-03	0,096719		175,298427063	3,44E-03		175,298427063	3,44E-03		175,298427063	3,44E-03		175,298427063	
Пожарное депо	0085	10	0,03213334			505,054531732	0,03213334		505,054531732	0,03213334		505,054531732	0,03213334		505,054531732	
Цех ПБО	0401	1,9	0,03728	0,303552		380,682621248	0,03728		380,682621248	0,03728		380,682621248	0,03728		380,682621248	
Вахтовый городок 1	0501	8	6,64E-03	0,023397		203,28453834	6,64E-03		203,28453834	6,64E-03		203,28453834	6,64E-03		203,28453834	
Вахтовый городок 1	0502	8	6,64E-03	0,023397		203,28453834	6,64E-03		203,28453834	6,64E-03		203,28453834	6,64E-03		203,28453834	
Вахтовый городок 1	0508	8	6,64E-03	0,022884		204,008069225	6,64E-03		204,008069225	6,64E-03		204,008069225	6,64E-03		204,008069225	
Вахтовый городок 1	0509	8	6,64E-03	0,022884		204,008069225	6,64E-03		204,008069225	6,64E-03		204,008069225	6,64E-03		204,008069225	
Вахтовый городок 1	0511	3	0,8175	9,69E-03	0,5	13838,4384819	0,8175		13838,4384819	0,8175		13838,4384819	0,8175		13838,4384819	
Вахтовый городок 1	0514	3,3	9,70E-05	4,80E-04		0,92119209906		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0515	2,3	8,67E-03	0,011981		87,5708625108		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	6503	2	9,70E-05	7,20E-04				100			100			100		Расчетный
Вахтовый городок 1	6504	2	8,67E-03	0,023962		122661,678449		100			100			100		Расчетный
Система газлифта	0806	2,4	1,166667	0,1467	0,6	8726,11736296	1,166667		8726,11736296	1,166667		8726,11736296	1,166667		8726,11736296	
Система газлифта	0807	1,5	0,054167	4,71E-03		13860,2616364	0,054167		13860,2616364	0,054167		13860,2616364	0,054167		13860,2616364	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0705	7,3	0,147048	4,561076	0,1	240,009614282	0,147048		240,009614282	0,147048		240,009614282	0,147048		240,009614282	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	1,5	0,054167	4,56E-03		13873,817061	0,054167		13873,817061	0,054167		13873,817061	0,054167		13873,817061	
ГТЭС-26 МВт	0750	30	3,486679	106,943424	1,9	33,2055670523	3,486679		33,2055670523	3,486679		33,2055670523	3,486679		33,2055670523	
УКПГ-3	0902	17,6	0,118617	1,844732	0,1	133,650899126	0,118617		133,650899126	0,118617		133,650899126	0,118617		133,650899126	
УКПГ-3	0903	17,6	0,118617	0,922366	0,1	133,650899126	0,118617		133,650899126	0,118617		133,650899126	0,118617		133,650899126	
УКПГ-3	0905	17,6	0,117517	1,827624	0,1	83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	
УКПГ-3	0906	17,6	0,117517	1,827624	0,1	83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	
УКПГ-3	0907	17,6	0,117517	1,827624	0,1	83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-3	0908	17,6	0,117517	1,827624	0,1	83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	
УКПГ-3	0909	17,6	0,117517	0,913812	0,1	83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	
УКПГ-3	0910	17,6	0,117517	0,913812	0,1	83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	0,117517		83,0285110014	
УКПГ-3	0912	17,6	0,3124	2,429222	0,2	231,736207303	0,3124		231,736207303	0,3124		231,736207303	0,3124		231,736207303	
УКПГ-3	0913	17,6	0,3124	2,429222	0,2	231,736207303	0,3124		231,736207303	0,3124		231,736207303	0,3124		231,736207303	
УКПГ-3	0914	17,6	0,016133	0,12545		64,9854497354	0,016133		64,9854497354	0,016133		64,9854497354	0,016133		64,9854497354	
УКПГ-3	0915	17,6	0,016133	0,12545		64,9871806032	0,016133		64,9871806032	0,016133		64,9871806032	0,016133		64,9871806032	
УКПГ-3	0916	47,6	0,149529	1,550316	0,1	51,9368883979	0,149529		51,9368883979	0,149529		51,9368883979	0,149529		51,9368883979	
УКПГ-3	0917	36	0,014156	0,220154		33,9669601298	0,014156		33,9669601298	0,014156		33,9669601298	0,014156		33,9669601298	
УКПГ-3	0918	8	0,61744	2,40033	0,3	815,846247878	0,61744		815,846247878	0,61744		815,846247878	0,61744		815,846247878	
УКПГ-3	0919	2	3,74E-04	4,92E-04		5293,11961923		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-3	0922	82,5	0,097	6,469	0,1	6,50680812	0,097		6,50680812	0,097		6,50680812	0,097		6,50680812	
УКПГ-3	0923	82,4	0,0572	1,8594		19,6490483949	0,0572		19,6490483949	0,0572		19,6490483949	0,0572		19,6490483949	
УКПГ-3	0925	82,1	0,0177	5,0728		351,753381442	0,0177		351,753381442	0,0177		351,753381442	0,0177		351,753381442	
УКПГ-3	0926	35,9	0,3021	1,117	0,2	93,864854935	0,3021		93,864854935	0,3021		93,864854935	0,3021		93,864854935	
УКПГ-3	0930	15	1,16E-03	0,06804		892,09478022	1,16E-03		892,09478022	1,16E-03		892,09478022	1,16E-03		892,09478022	
УКПГ-3	0945	2,1	0,118617	0,922366	0,1	198347,65731	0,118617		198347,65731	0,118617		198347,65731	0,118617		198347,65731	
Подрядные организации	3001	2	0,25	1,662	0,1	1032,67276107	0,25		1032,67276107	0,25		1032,67276107	0,25		1032,67276107	
Подрядные организации	3004	2	0,35	1,8	0,2	1446,06230512	0,35		1446,06230512	0,35		1446,06230512	0,35		1446,06230512	
Подрядные организации	3009	2	0,308333	1,77	0,2	1273,9106535	0,308333		1273,9106535	0,308333		1273,9106535	0,308333		1273,9106535	
Подрядные организации	3015	3,7	0,426667	1,02E-03	0,2	838,289974378	0,426667		838,289974378	0,426667		838,289974378	0,426667		838,289974378	
Подрядные организации	3016	3,7	0,426667	0,05888	0,2	704,389333879	0,426667		704,389333879	0,426667		704,389333879	0,426667		704,389333879	
Подрядные организации	3017	2	0,015833	0,48		145,152602449	0,015833		145,152602449	0,015833		145,152602449	0,015833		145,152602449	
Подрядные организации	3018	2	0,353333	0,3	0,2	3239,26005691	0,353333		3239,26005691	0,353333		3239,26005691	0,353333		3239,26005691	
Подрядные организации	3019	2	0,020833	0,075		190,991231404	0,020833		190,991231404	0,020833		190,991231404	0,020833		190,991231404	
Подрядные организации	3118	4	0,450833	1,6536	0,3	12875,848555	0,450833		12875,848555	0,450833		12875,848555	0,450833		12875,848555	
Подрядные организации	3124	2	0,1	1,605	0,1	3428,97842898	0,1		3428,97842898	0,1		3428,97842898	0,1		3428,97842898	
Подрядные организации	3125	2	0,291667	1,599	0,2	3428,98234781	0,291667		3428,98234781	0,291667		3428,98234781	0,291667		3428,98234781	
Подрядные организации	3126	2	0,201667	2,115	0,1	3431,08454639	0,201667		3431,08454639	0,201667		3431,08454639	0,201667		3431,08454639	
Подрядные организации	3129	2														
Подрядные организации	3130	2	0,7675	0,315	0,4	3428,5648007	0,7675		3428,5648007	0,7675		3428,5648007	0,7675		3428,5648007	
Подрядные организации	3137	6	0,488292	1,23576	0,3	380,663644174	0,488292		380,663644174	0,488292		380,663644174	0,488292		380,663644174	
Подрядные организации	3138	6	2,246433	6,58296	1,2	1751,1731353	2,246433		1751,1731353	2,246433		1751,1731353	2,246433		1751,1731353	
Подрядные организации	3139	6	0,456408	0,12816	0,3	355,807452324	0,456408		355,807452324	0,456408		355,807452324	0,456408		355,807452324	
Подрядные организации	3140	6	0,423808	0,12816	0,2	330,373166761	0,423808		330,373166761	0,423808		330,373166761	0,423808		330,373166761	
Подрядные организации	3141	6	0,659258	0,12816	0,4	437,189746861	0,659258		437,189746861	0,659258		437,189746861	0,659258		437,189746861	
Подрядные организации	3143	4	0,0648	0,149047		407,495717971	0,0648		407,495717971	0,0648		407,495717971	0,0648		407,495717971	
Подрядные организации	3148	6	0,020758	0,06084		13,7625635755	0,020758		13,7625635755	0,020758		13,7625635755	0,020758		13,7625635755	
Подрядные организации	3149	6	0,416308	0,13788	0,2	448,068550237	0,416308		448,068550237	0,416308		448,068550237	0,416308		448,068550237	
Подрядные организации	3152	2	0,416308	0,13788	0,2	1493,38799688	0,416308		1493,38799688	0,416308		1493,38799688	0,416308		1493,38799688	
Подрядные организации	3159	4	0,0648	3,89E-03		407,496605382	0,0648		407,496605382	0,0648		407,496605382	0,0648		407,496605382	
Подрядные организации	3161	6	0,896	4,34336	0,5	698,503819479	0,896		698,503819479	0,896		698,503819479	0,896		698,503819479	
Подрядные организации	3162	6	0,896	4,34336	0,5	698,503819479	0,896		698,503819479	0,896		698,503819479	0,896		698,503819479	
Подрядные организации	3163	6	0,896	4,34336	0,5	698,503819479	0,896		698,503819479	0,896		698,503819479	0,896		698,503819479	
Подрядные организации	3164	6	0,896	4,34336	0,5	698,503819479	0,896		698,503819479	0,896		698,503819479	0,896		698,503819479	
Подрядные организации	3165	6	0,187733	1,83936	0,1	285,09030628	0,187733		285,09030628	0,187733		285,09030628	0,187733		285,09030628	
Подрядные организации	3188	4	0,09064	0,061874	0,1	569,992165305	0,09064		569,992165305	0,09064		569,992165305	0,09064		569,992165305	
Подрядные организации	3201	1,8	0,405	0,08748	0,2	9167,37109045	0,405		9167,37109045	0,405		9167,37109045	0,405		9167,37109045	
Подрядные организации	3202	1,8	1,019167	0,3081	0,6	9078,7507716	1,019167		9078,7507716	1,019167		9078,7507716	1,019167		9078,7507716	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3203	1,7	0,099167	0,02718	0,1	433,238350234	0,099167		433,238350234	0,099167		433,238350234	0,099167		433,238350234	
Подрядные организации	3204	2	0,059167	0,0213		7596,80078602	0,059167		7596,80078602	0,059167		7596,80078602	0,059167		7596,80078602	
Подрядные организации	3205	2	4,17E-03	1,50E-03		7337,49607535	4,17E-03		7337,49607535	4,17E-03		7337,49607535	4,17E-03		7337,49607535	
Подрядные организации	3206	2	4,17E-03	1,50E-03		7337,49607535	4,17E-03		7337,49607535	4,17E-03		7337,49607535	4,17E-03		7337,49607535	
Подрядные организации	3207	2	4,17E-03	1,50E-03		7337,49607535	4,17E-03		7337,49607535	4,17E-03		7337,49607535	4,17E-03		7337,49607535	
Подрядные организации	3208	2	4,17E-03	1,50E-03		7266,38926611	4,17E-03		7266,38926611	4,17E-03		7266,38926611	4,17E-03		7266,38926611	
Подрядные организации	3209	2	0,048583	0,01749		7628,46387158	0,048583		7628,46387158	0,048583		7628,46387158	0,048583		7628,46387158	
Подрядные организации	3210	2	0,069167	0,27726		7612,07989927	0,069167		7612,07989927	0,069167		7612,07989927	0,069167		7612,07989927	
Подрядные организации	3211	2	0,0375	0,0135		7577,46352009	0,0375		7577,46352009	0,0375		7577,46352009	0,0375		7577,46352009	
Подрядные организации	3212	2	0,03	0,02316		7624,33442846	0,03		7624,33442846	0,03		7624,33442846	0,03		7624,33442846	
Подрядные организации	3213	2	1,52E-03			4,11900151106	1,52E-03		4,11900151106	1,52E-03		4,11900151106	1,52E-03		4,11900151106	
Подрядные организации	3214	2	1,52E-03			4,11901155795	1,52E-03		4,11901155795	1,52E-03		4,11901155795	1,52E-03		4,11901155795	
Подрядные организации	3215	2	1,52E-03			4,11901155795	1,52E-03		4,11901155795	1,52E-03		4,11901155795	1,52E-03		4,11901155795	
Подрядные организации	3216	2	4,57E-03			12,3814235581	4,57E-03		12,3814235581	4,57E-03		12,3814235581	4,57E-03		12,3814235581	
Подрядные организации	3217	2	0,357	0,255	0,2	7606,54211821	0,357		7606,54211821	0,357		7606,54211821	0,357		7606,54211821	
Подрядные организации	3218	2	0,012917	4,65E-03		7581,66841095	0,012917		7581,66841095	0,012917		7581,66841095	0,012917		7581,66841095	
Подрядные организации	3219	2	0,043333	0,0156		7630,32679226	0,043333		7630,32679226	0,043333		7630,32679226	0,043333		7630,32679226	
Подрядные организации	3220	2	0,054167	0,0195		800,465702059	0,054167		800,465702059	0,054167		800,465702059	0,054167		800,465702059	
Подрядные организации	3221		4,17E-04	1,50E-04		4632,82417582	4,17E-04		4632,82417582	4,17E-04		4632,82417582	4,17E-04		4632,82417582	
Подрядные организации	3222		4,17E-04	1,50E-04		4632,82417582	4,17E-04		4632,82417582	4,17E-04		4632,82417582	4,17E-04		4632,82417582	
Подрядные организации	3223	2	0,03	0,0108		16583,4165834	0,03		16583,4165834	0,03		16583,4165834	0,03		16583,4165834	
Подрядные организации	3224	2,2	0,05	0,018		135,493470759	0,05		135,493470759	0,05		135,493470759	0,05		135,493470759	
Подрядные организации	3225	2,1	0,025	9,00E-03		101035,741269	0,025		101035,741269	0,025		101035,741269	0,025		101035,741269	
Подрядные организации	3226	2,1	0,0367	0,0132		148320,468182	0,0367		148320,468182	0,0367		148320,468182	0,0367		148320,468182	
Подрядные организации	3227	2	1,53E-03			4,14340044218	1,53E-03		4,14340044218	1,53E-03		4,14340044218	1,53E-03		4,14340044218	
Подрядные организации	3228	2,1	0,033333	0,012		7607,86597904	0,033333		7607,86597904	0,033333		7607,86597904	0,033333		7607,86597904	
Подрядные организации	3304	8	0,158484	4,81982355	0,1		0,158484			0,158484			0,158484			
Подрядные организации	3401	2	0,04	0,072		151,774755438	0,04		151,774755438	0,04		151,774755438	0,04		151,774755438	
Подрядные организации	3402	2	0,101667	0,53436	0,1	385,762101528	0,101667		385,762101528	0,101667		385,762101528	0,101667		385,762101528	
Подрядные организации	3403	2	0,2075	0,72087	0,1	787,331543835	0,2075		787,331543835	0,2075		787,331543835	0,2075		787,331543835	
Подрядные организации	3501	2	0,494167	2,988	0,3	4530,38755096	0,494167		4530,38755096	0,494167		4530,38755096	0,494167		4530,38755096	
Подрядные организации	3502	2	0,485833	2,1	0,3	4453,97212965	0,485833		4453,97212965	0,485833		4453,97212965	0,485833		4453,97212965	
Подрядные организации	3504	2	0,516667	2,679	0,3	4736,66138126	0,516667		4736,66138126	0,516667		4736,66138126	0,516667		4736,66138126	
Подрядные организации	3601	25	0,068333	0,0246		31,6774640191	0,068333		31,6774640191	0,068333		31,6774640191	0,068333		31,6774640191	
Подрядные организации	3602	2	0,013333	4,80E-03		7643,84445012	0,013333		7643,84445012	0,013333		7643,84445012	0,013333		7643,84445012	
Подрядные организации	3603	2	0,049583	0,01785		7592,0549223	0,049583		7592,0549223	0,049583		7592,0549223	0,049583		7592,0549223	
Подрядные организации	3604	2	2,32E-03			6,28691237793	2,32E-03		6,28691237793	2,32E-03		6,28691237793	2,32E-03		6,28691237793	
Подрядные организации	3701	2	0,030833	5,61E-03		7600,95567766	0,030833		7600,95567766	0,030833		7600,95567766	0,030833		7600,95567766	
Подрядные организации	3751	2	0,1667	0,12	0,1	14917,6734349	0,1667		14917,6734349	0,1667		14917,6734349	0,1667		14917,6734349	
Подрядные организации	3752	2	0,625	0,45	0,3	845,424881376	0,625		845,424881376	0,625		845,424881376	0,625		845,424881376	
Подрядные организации	3753	2	0,5	0,9	0,3	7606,42560907	0,5		7606,42560907	0,5		7606,42560907	0,5		7606,42560907	
Подрядные организации	9206	2	1,92E-03	6,44E-03				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9208	2	7,57E-03	4,32E-03				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9212	2	9,12E-03	8,04E-03			9,12E-03			9,12E-03			9,12E-03			
Подрядные организации	9314	2	0,027778	0,03			0,027778			0,027778			0,027778			
Подрядные организации	9318	2	1,11E-03	8,40E-05		0,34438320869		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		180,23375734	437,248294958			178,61109034			178,61109034			178,61109034			
В том числе по градациям высот																
	0-10		92,94467534	111,805646958	50,9		92,91511834			92,91511834			92,91511834			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	10-20		5,819041	136,728995	3,5		4,225931			4,225931			4,225931			
	20-30		4,120452	111,422739	2,2		4,120452			4,120452			4,120452			
	30-50		75,56194	13,773058	42,4		75,56194			75,56194			75,56194			
	50-100		1,787649	63,517856	1		1,787649			1,787649			1,787649			
*****Азотная кислота (5)(0302)**																
УКПГ-1/2	0168	2	1,00E-03	0,031536	100	5,34129332206	1,00E-03		5,34129332206	1,00E-03		5,34129332206	1,00E-03		5,34129332206	
	ВСЕГО:		1,00E-03	0,031536			1,00E-03			1,00E-03			1,00E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,00E-03	0,031536	100		1,00E-03			1,00E-03			1,00E-03			
*****Аммиак (32)(0303)**																
УКПГ-1/2	0168	2	9,80E-05	3,10E-03	100	0,52344674556	9,80E-05		0,52344674556	9,80E-05		0,52344674556	9,80E-05		0,52344674556	
	ВСЕГО:		9,80E-05	3,10E-03			9,80E-05			9,80E-05			9,80E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		9,80E-05	3,10E-03	100		9,80E-05			9,80E-05			9,80E-05			
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																
УПН-1/2	0001	12	0,077103	2,431657	0,1	27,4065193102	0,077103		27,4065193102	0,077103		27,4065193102	0,077103		27,4065193102	
УПН-1/2	0007	37,3	2,055	0,408	3,1	205,294349423	2,055		205,294349423	2,055		205,294349423	2,055		205,294349423	
УПН-1/2	0008	34	1,257746	0,276201	1,9	343,459396749	1,257746		343,459396749	1,257746		343,459396749	1,257746		343,459396749	
УПН-1/2	0011	5	1,521	0,044421	2,3	11420,1536368	1,521		11420,1536368	1,521		11420,1536368	1,521		11420,1536368	
УПН-1/2	0016	12	0,017845	0,069382		5,53151967507		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0017	12	0,017845	0,069382		5,53151967507		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0026	9,9	2,28E-03	0,070844		11,99649579	2,28E-03		11,99649579	2,28E-03		11,99649579	2,28E-03		11,99649579	
УПН-1/2	0030	8	1,44E-03	0,044696		17,6031719773	1,44E-03		17,6031719773	1,44E-03		17,6031719773	1,44E-03		17,6031719773	
УПН-1/2	0032	9,9	5,55E-03	0,172055		29,1925056148	5,55E-03		29,1925056148	5,55E-03		29,1925056148	5,55E-03		29,1925056148	
УПН-1/2	0034	21	3,63E-03	0,032904		42,659086219	3,63E-03		42,659086219	3,63E-03		42,659086219	3,63E-03		42,659086219	
УПН-1/2	0035	21	3,63E-03	0,032904		42,6759220008	3,63E-03		42,6759220008	3,63E-03		42,6759220008	3,63E-03		42,6759220008	
УПН-1/2	0040	2	0,129303	9,30E-03	0,2	2995,55745964	0,129303		2995,55745964	0,129303		2995,55745964	0,129303		2995,55745964	
УПН-1/2	0054	5	0,2145		0,3	14345,2380952	0,2145		14345,2380952	0,2145		14345,2380952	0,2145		14345,2380952	
Площадки эксплуатационных скважин	0551	2	0,758333	0,1638	1,1	10909,682927	0,758333		10909,682927	0,758333		10909,682927	0,758333		10909,682927	
Площадки эксплуатационных скважин	0552	2	0,758333	0,1638	1,1	10916,5537834	0,758333		10916,5537834	0,758333		10916,5537834	0,758333		10916,5537834	
Площадки эксплуатационных скважин	0553	2	0,758333	0,1638	1,1	10916,5537834	0,758333		10916,5537834	0,758333		10916,5537834	0,758333		10916,5537834	
Площадки эксплуатационных скважин	1006	2	0,048882	3,40E-03	0,1	3058,72354455	0,048882		3058,72354455	0,048882		3058,72354455	0,048882		3058,72354455	
Площадки эксплуатационных скважин	1009	2	0,045627	3,10E-03	0,1	3149,0873256	0,045627		3149,0873256	0,045627		3149,0873256	0,045627		3149,0873256	
Площадки эксплуатационных скважин	1015	2	0,312739	0,0224005	0,5	3017,13031793	0,312739		3017,13031793	0,312739		3017,13031793	0,312739		3017,13031793	
Площадки эксплуатационных скважин	1018	2	0,020156	1,30E-03		3214,25811421	0,020156		3214,25811421	0,020156		3214,25811421	0,020156		3214,25811421	
Площадки эксплуатационных скважин	1021	2	0,02633	1,80E-03		3148,56429596	0,02633		3148,56429596	0,02633		3148,56429596	0,02633		3148,56429596	
Площадки эксплуатационных скважин	1027	2	0,051925	3,60E-03	0,1	3132,48341378	0,051925		3132,48341378	0,051925		3132,48341378	0,051925		3132,48341378	
Площадки эксплуатационных скважин	1030	2	0,051443	3,60E-03	0,1	3103,40576321	0,051443		3103,40576321	0,051443		3103,40576321	0,051443		3103,40576321	
Площадки эксплуатационных скважин	1036	2	0,025728	1,80E-03		3076,57661247	0,025728		3076,57661247	0,025728		3076,57661247	0,025728		3076,57661247	
Площадки эксплуатационных скважин	1045	2	0,029256	1,80E-03		3498,45792034	0,029256		3498,45792034	0,029256		3498,45792034	0,029256		3498,45792034	
Площадки эксплуатационных скважин	1054	2	0,189337	0,020001	0,3	602,52231803	0,189337		602,52231803	0,189337		602,52231803	0,189337		602,52231803	
Площадки эксплуатационных скважин	1057	2	0,0249	1,80E-03		2968,25468317	0,0249		2968,25468317	0,0249		2968,25468317	0,0249		2968,25468317	
Площадки эксплуатационных скважин	1060	2	0,331065	0,034109	0,5	2752,26067427	0,331065		2752,26067427	0,331065		2752,26067427	0,331065		2752,26067427	
Площадки эксплуатационных скважин	1066	2	0,521878	0,05432	0,8	2724,66924533	0,521878		2724,66924533	0,521878		2724,66924533	0,521878		2724,66924533	
Площадки эксплуатационных скважин	1069	2	0,239026	0,023911	0,4	2835,68125357	0,239026		2835,68125357	0,239026		2835,68125357	0,239026		2835,68125357	
Площадки эксплуатационных скважин	1072	2	0,281267	0,026449	0,4	2707,9379108	0,281267		2707,9379108	0,281267		2707,9379108	0,281267		2707,9379108	
Площадки эксплуатационных скважин	1075	2	0,339164	0,034026	0,5	2537,96653374	0,339164		2537,96653374	0,339164		2537,96653374	0,339164		2537,96653374	
Площадки эксплуатационных скважин	1078	2	0,019801	1,30E-03		3157,64660247	0,019801		3157,64660247	0,019801		3157,64660247	0,019801		3157,64660247	
Площадки эксплуатационных скважин	1084	2	0,062523	3,61E-03	0,1	3760,03762369	0,062523		3760,03762369	0,062523		3760,03762369	0,062523		3760,03762369	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1087	2	0,143666	0,014804	0,2	2887,74830457	0,143666		2887,74830457	0,143666		2887,74830457	0,143666		2887,74830457	
Площадки эксплуатационных скважин	1096	2,8	0,12551	2,85E-04	0,2	15,9433807135	0,12551		15,9433807135	0,12551		15,9433807135	0,12551		15,9433807135	
Площадки эксплуатационных скважин	1099	2	0,2918	0,03031	0,4	2734,84657426	0,2918		2734,84657426	0,2918		2734,84657426	0,2918		2734,84657426	
Площадки эксплуатационных скважин	1106	2	0,02549	1,80E-03		2935,03650373	0,02549		2935,03650373	0,02549		2935,03650373	0,02549		2935,03650373	
Площадки эксплуатационных скважин	1110	2	0,137153	0,014800002	0,2	2629,76810388	0,137153		2629,76810388	0,137153		2629,76810388	0,137153		2629,76810388	
Площадки эксплуатационных скважин	1135	2	0,199761	0,01981	0,3	3509,48114707	0,199761		3509,48114707	0,199761		3509,48114707	0,199761		3509,48114707	
Площадки эксплуатационных скважин	1150	2	0,0216	1,60E-03		3233,31015207	0,0216		3233,31015207	0,0216		3233,31015207	0,0216		3233,31015207	
Площадки эксплуатационных скважин	1151	2	0,069036	4,90E-03	0,1	3021,07062383	0,069036		3021,07062383	0,069036		3021,07062383	0,069036		3021,07062383	
Площадки эксплуатационных скважин	1152	2	0,019202	1,30E-03		3062,12464324	0,019202		3062,12464324	0,019202		3062,12464324	0,019202		3062,12464324	
Площадки эксплуатационных скважин	1162	2	0,031042	1,81E-03		3712,0293534	0,031042		3712,0293534	0,031042		3712,0293534	0,031042		3712,0293534	
Площадки эксплуатационных скважин	1166	2	0,303166	0,031308	0,5	2751,46084167	0,303166		2751,46084167	0,303166		2751,46084167	0,303166		2751,46084167	
Площадки эксплуатационных скважин	1181	2	0,066767	2,02E-03	0,1	7531,27779312	0,066767		7531,27779312	0,066767		7531,27779312	0,066767		7531,27779312	
Площадки эксплуатационных скважин	1184	2	0,053172	3,22E-03	0,1	4925,00412174	0,053172		4925,00412174	0,053172		4925,00412174	0,053172		4925,00412174	
Площадки эксплуатационных скважин	1193	2	0,0177	9,02E-04		4230,94308014	0,0177		4230,94308014	0,0177		4230,94308014	0,0177		4230,94308014	
Площадки эксплуатационных скважин	1194	2	0,158886	0,01491916	0,2	3035,82777257	0,158886		3035,82777257	0,158886		3035,82777257	0,158886		3035,82777257	
Площадки эксплуатационных скважин	1199	2	0,1439	0,0155	0,2	3143,03470873	0,1439		3143,03470873	0,1439		3143,03470873	0,1439		3143,03470873	
Площадки эксплуатационных скважин	1202	2	1,1237	0,0809	1,7	2763,66109044	1,1237		2763,66109044	1,1237		2763,66109044	1,1237		2763,66109044	
Площадки эксплуатационных скважин	1218	5,5	0,016207	0,502702		29,9346614085	0,016207		29,9346614085	0,016207		29,9346614085	0,016207		29,9346614085	
Площадки эксплуатационных скважин	1219	6,9	7,54E-03	0,233811		45,8844913627	7,54E-03		45,8844913627	7,54E-03		45,8844913627	7,54E-03		45,8844913627	
Площадки эксплуатационных скважин	1220	8,5	0,010699	1,89E-03		51,1739301915	0,010699		51,1739301915	0,010699		51,1739301915	0,010699		51,1739301915	
Площадки эксплуатационных скважин	1221	7,1	7,54E-03	0,233811		45,8844913627	7,54E-03		45,8844913627	7,54E-03		45,8844913627	7,54E-03		45,8844913627	
Площадки эксплуатационных скважин	1223	7,3	0,023895	0,741166		39,0010726652	0,023895		39,0010726652	0,023895		39,0010726652	0,023895		39,0010726652	
Площадки эксплуатационных скважин	1225	7,3	0,016207	0,502702		39,0025396156	0,016207		39,0025396156	0,016207		39,0025396156	0,016207		39,0025396156	
Площадки эксплуатационных скважин	1228	2	0,118464	8,50E-03	0,2	3004,58003788	0,118464		3004,58003788	0,118464		3004,58003788	0,118464		3004,58003788	
Площадки эксплуатационных скважин	1231	2	0,0549	5,90E-03	0,1	2630,82313969	0,0549		2630,82313969	0,0549		2630,82313969	0,0549		2630,82313969	
Площадки эксплуатационных скважин	1234	2,7														
Площадки эксплуатационных скважин	1235	2	0,066271	4,60E-03	0,1	3102,67873385	0,066271		3102,67873385	0,066271		3102,67873385	0,066271		3102,67873385	
Площадки эксплуатационных скважин	1238	2	0,149519	0,010501	0,2	3431,84167734	0,149519		3431,84167734	0,149519		3431,84167734	0,149519		3431,84167734	
Площадки эксплуатационных скважин	1245	2	0,2194	0,0237	0,3	27177,4562193	0,2194		27177,4562193	0,2194		27177,4562193	0,2194		27177,4562193	
Площадки эксплуатационных скважин	1254	2	0,137607	9,70E-03	0,2	3061,01415879	0,137607		3061,01415879	0,137607		3061,01415879	0,137607		3061,01415879	
Площадки эксплуатационных скважин	1260	2	0,114078	0,011405	0,2	3223,63309834	0,114078		3223,63309834	0,114078		3223,63309834	0,114078		3223,63309834	
Площадки эксплуатационных скважин	1293	2	0,6151	0,0664	0,9	2626,98231752	0,6151		2626,98231752	0,6151		2626,98231752	0,6151		2626,98231752	
Площадки эксплуатационных скважин	1296	2	0,0497	3,60E-03	0,1	2998,25567	0,0497		2998,25567	0,0497		2998,25567	0,0497		2998,25567	
Площадки эксплуатационных скважин	1302	1	0,067167	0,01443	0,1	18002,4605792	0,067167		18002,4605792	0,067167		18002,4605792	0,067167		18002,4605792	
Площадки эксплуатационных скважин	1305	1,5	0,070417	0,024492	0,1	18015,9582981	0,070417		18015,9582981	0,070417		18015,9582981	0,070417		18015,9582981	
Площадки эксплуатационных скважин	1306	2	0,339308	0,0366	0,5	3007,89084331	0,339308		3007,89084331	0,339308		3007,89084331	0,339308		3007,89084331	
Площадки эксплуатационных скважин	1309	2	0,01413	1,00E-03		3334,60403327	0,01413		3334,60403327	0,01413		3334,60403327	0,01413		3334,60403327	
Площадки эксплуатационных скважин	1315	2	0,03	0,0108		3671,77042375	0,03		3671,77042375	0,03		3671,77042375	0,03		3671,77042375	
Площадки эксплуатационных скважин	1318	2	0,0796	5,70E-03	0,1	2435,21478445	0,0796		2435,21478445	0,0796		2435,21478445	0,0796		2435,21478445	
Площадки эксплуатационных скважин	1319	2	0,026113	1,10E-04		34953,3205349	0,026113		34953,3205349	0,026113		34953,3205349	0,026113		34953,3205349	
Площадки эксплуатационных скважин	1339	2	0,5298	0,0572	0,8	2627,48780772	0,5298		2627,48780772	0,5298		2627,48780772	0,5298		2627,48780772	
Площадки эксплуатационных скважин	1342	2	0,08048	5,21E-03	0,1	3346,89807643	0,08048		3346,89807643	0,08048		3346,89807643	0,08048		3346,89807643	
Площадки эксплуатационных скважин	1348	2	0,07415	7,60E-03	0,1	3130,33728371	0,07415		3130,33728371	0,07415		3130,33728371	0,07415		3130,33728371	
Площадки эксплуатационных скважин	1357	2	0,0249	1,80E-03		2977,56365246	0,0249		2977,56365246	0,0249		2977,56365246	0,0249		2977,56365246	
Площадки эксплуатационных скважин	1359	1,5	0,070417	1,79E-03	0,1	18015,9582981	0,070417		18015,9582981	0,070417		18015,9582981	0,070417		18015,9582981	
Площадки эксплуатационных скважин	1369	6	6,41E-03	0,19873		31,8902195342	6,41E-03		31,8902195342	6,41E-03		31,8902195342	6,41E-03		31,8902195342	
Площадки эксплуатационных скважин	1370	1,2	0,2145	0,100074	0,3	18015,8730159	0,2145		18015,8730159	0,2145		18015,8730159	0,2145		18015,8730159	
Площадки эксплуатационных скважин	1371	2	0,067167	0,016341	0,1	18015,9624247	0,067167		18015,9624247	0,067167		18015,9624247	0,067167		18015,9624247	
Площадки эксплуатационных скважин	1372	2	0,38025	0,099489	0,6	18007,3054375	0,38025		18007,3054375	0,38025		18007,3054375	0,38025		18007,3054375	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1373	2	0,187417	0,045357	0,3	18015,9050583	0,187417		18015,9050583	0,187417		18015,9050583	0,187417		18015,9050583	
Площадки эксплуатационных скважин	1411	2	0,4445	0,048	0,7	3223,17451741	0,4445		3223,17451741	0,4445		3223,17451741	0,4445		3223,17451741	
Площадки эксплуатационных скважин	1413	2	0,2278	0,0246	0,3	2358,44648943	0,2278		2358,44648943	0,2278		2358,44648943	0,2278		2358,44648943	
Площадки эксплуатационных скважин	1415	2	0,043	4,60E-03	0,1	2609,11655463	0,043		2609,11655463	0,043		2609,11655463	0,043		2609,11655463	
Площадки эксплуатационных скважин	1429	6	7,54E-03	0,233811		34,1974364326	7,54E-03		34,1974364326	7,54E-03		34,1974364326	7,54E-03		34,1974364326	
Площадки эксплуатационных скважин	1455	1,5	0,014083	0,012168		18072,4443137	0,014083		18072,4443137	0,014083		18072,4443137	0,014083		18072,4443137	
Площадки эксплуатационных скважин	1456	2	0,0784	5,60E-03	0,1	2999,47834814	0,0784		2999,47834814	0,0784		2999,47834814	0,0784		2999,47834814	
Площадки эксплуатационных скважин	1457	2	0,0873	6,30E-03	0,1	549,190702814	0,0873		549,190702814	0,0873		549,190702814	0,0873		549,190702814	
Площадки эксплуатационных скважин	1458	2	0,4254	0,0459	0,6	2620,16651703	0,4254		2620,16651703	0,4254		2620,16651703	0,4254		2620,16651703	
УКПГ-1/2	0101	22	0,08463	0,658083	0,1	57,4128754636	0,08463		57,4128754636	0,08463		57,4128754636	0,08463		57,4128754636	
УКПГ-1/2	0105	5,7	0,040395	0,635203	0,1	55,6212623638	0,040395		55,6212623638	0,040395		55,6212623638	0,040395		55,6212623638	
УКПГ-1/2	0107	5,7	0,040395	0,635203	0,1	55,6212623638	0,040395		55,6212623638	0,040395		55,6212623638	0,040395		55,6212623638	
УКПГ-1/2	0108	8	0,153267	2,416714	0,2	233,084769296	0,153267		233,084769296	0,153267		233,084769296	0,153267		233,084769296	
УКПГ-1/2	0109	8	0,153267	2,416714	0,2	233,05099161	0,153267		233,05099161	0,153267		233,05099161	0,153267		233,05099161	
УКПГ-1/2	0113	11,8	0,3476	5,405875	0,5	216,937728938	0,3476		216,937728938	0,3476		216,937728938	0,3476		216,937728938	
УКПГ-1/2	0114	11,8	0,219267	3,44793	0,3	216,935156588	0,219267		216,935156588	0,219267		216,935156588	0,219267		216,935156588	
УКПГ-1/2	0118	11,8	0,692267	10,766136	1	242,079676883	0,692267		242,079676883	0,692267		242,079676883	0,692267		242,079676883	
УКПГ-1/2	0119	11,8	0,3476	5,405875	0,5	216,937728938	0,3476		216,937728938	0,3476		216,937728938	0,3476		216,937728938	
УКПГ-1/2	0127	5,7	0,040395	0,635203	0,1	55,6212623638	0,040395		55,6212623638	0,040395		55,6212623638	0,040395		55,6212623638	
УКПГ-1/2	0129	5,7	0,034131	1,058662	0,1	55,6225956067	0,034131		55,6225956067	0,034131		55,6225956067	0,034131		55,6225956067	
УКПГ-1/2	0130	63	0,262559	8,14395	0,4	62,1735417309	0,262559		62,1735417309	0,262559		62,1735417309	0,262559		62,1735417309	
УКПГ-1/2	0136	39,8	8,890298	1,084645	14,3	2652,41306379	8,890298		2652,41306379	8,890298		2652,41306379	8,890298		2652,41306379	
УКПГ-1/2	0137	16,5	0,126342	3,984323	0,2	2,37134695751	0,126342		2,37134695751	0,126342		2,37134695751	0,126342		2,37134695751	
УКПГ-1/2	0138	16,5	0,126342	3,984323	0,2	2,37132360119	0,126342		2,37132360119	0,126342		2,37132360119	0,126342		2,37132360119	
УКПГ-1/2	0139	16,5	0,22319	7,038515	0,3	4,18907184111		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0143	3,2	0,541667	0,014274	0,8	11406,1727626	0,541667		11406,1727626	0,541667		11406,1727626	0,541667		11406,1727626	
УКПГ-1/2	0144	3,2	0,541667	5,38E-03	0,8	11412,2887216	0,541667		11412,2887216	0,541667		11412,2887216	0,541667		11412,2887216	
УКПГ-1/2	0151	12	0,261067	4,060114	0,4	216,935568448	0,261067		216,935568448	0,261067		216,935568448	0,261067		216,935568448	
УКПГ-1/2	0154	5,7	5,61E-03	0,174071		56,9432806547	5,61E-03		56,9432806547	5,61E-03		56,9432806547	5,61E-03		56,9432806547	
УКПГ-1/2	0155	2	2,858917		4,3	11413,2808071	2,858917		11413,2808071	2,858917		11413,2808071	2,858917		11413,2808071	
УКПГ-1/2	0159	14	0,020956	0,683338		280,989385529	0,020956		280,989385529	0,020956		280,989385529	0,020956		280,989385529	
УКПГ-1/2	0160	2,5	0,51025	0,110838	0,8	549,527476374	0,51025		549,527476374	0,51025		549,527476374	0,51025		549,527476374	
УКПГ-1/2	0169	2	1,72E-04	6,40E-05		0,91812641535		100			100			100		Инструментальный
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300	1,5	0,1105		0,2	18018,6994785	0,1105		18018,6994785	0,1105		18018,6994785	0,1105		18018,6994785	
Система поддержания пластового давления	0301	2,5	2,553417	0,082797	3,8	18022,0343617	2,553417		18022,0343617	2,553417		18022,0343617	2,553417		18022,0343617	
Пожарное депо	0080	10	1,99E-03	0,031434		28,7178571429	1,99E-03		28,7178571429	1,99E-03		28,7178571429	1,99E-03		28,7178571429	
Пожарное депо	0081	10	1,99E-03	0,015717		28,7722366702	1,99E-03		28,7722366702	1,99E-03		28,7722366702	1,99E-03		28,7722366702	
Пожарное депо	0082	5	5,59E-04	0,015717		28,4859943978	5,59E-04		28,4859943978	5,59E-04		28,4859943978	5,59E-04		28,4859943978	
Пожарное депо	0085	10	5,22E-03			82,0713967708	5,22E-03		82,0713967708	5,22E-03		82,0713967708	5,22E-03		82,0713967708	
Цех ПБО	0401	1,9	6,06E-03	0,049327		61,8609259528	6,06E-03		61,8609259528	6,06E-03		61,8609259528	6,06E-03		61,8609259528	
Вахтовый городок 1	0501	8	1,08E-03	3,80E-03		33,0337374802	1,08E-03		33,0337374802	1,08E-03		33,0337374802	1,08E-03		33,0337374802	
Вахтовый городок 1	0502	8	1,08E-03	3,80E-03		33,0337374802	1,08E-03		33,0337374802	1,08E-03		33,0337374802	1,08E-03		33,0337374802	
Вахтовый городок 1	0508	8	1,08E-03	3,72E-03		33,1513112491	1,08E-03		33,1513112491	1,08E-03		33,1513112491	1,08E-03		33,1513112491	
Вахтовый городок 1	0509	8	1,08E-03	3,72E-03		33,1513112491	1,08E-03		33,1513112491	1,08E-03		33,1513112491	1,08E-03		33,1513112491	
Вахтовый городок 1	0511	3	1,06275	0,012597	1,6	17989,9700264	1,06275		17989,9700264	1,06275		17989,9700264	1,06275		17989,9700264	
Вахтовый городок 1	0514	3,3	1,60E-05	7,80E-05		0,15194921222		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0515	2,3	1,41E-03	1,95E-03		14,2263498806		100			100			100		Инструментальный

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Вахтовый городок 1	6503	2	1,60E-05	1,17E-04				100			100			100		Расчетный
Вахтовый городок 1	6504	2	1,41E-03	3,89E-03		19927,0385665		100			100			100		Расчетный
Система газлифта	0806	2,4	1,516667	0,19071	2,3	11343,9518239	1,516667		11343,9518239	1,516667		11343,9518239	1,516667		11343,9518239	
Система газлифта	0807	1,5	0,070417	6,12E-03	0,1	18018,3145392	0,070417		18018,3145392	0,070417		18018,3145392	0,070417		18018,3145392	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0705	7,3	0,023895	0,741166		39,0010726652	0,023895		39,0010726652	0,023895		39,0010726652	0,023895		39,0010726652	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	1,5	0,070417	5,93E-03	0,1	18035,9365663	0,070417		18035,9365663	0,070417		18035,9365663	0,070417		18035,9365663	
ГТЭС-26 МВт	0750	30	0,566585	17,378306	0,8	5,3959014318	0,566585		5,3959014318	0,566585		5,3959014318	0,566585		5,3959014318	
УКПГ-3	0902	17,6	0,474467	7,378911	0,7	534,602469761	0,474467		534,602469761	0,474467		534,602469761	0,474467		534,602469761	
УКПГ-3	0903	17,6	0,474467	3,689455	0,7	534,602469761	0,474467		534,602469761	0,474467		534,602469761	0,474467		534,602469761	
УКПГ-3	0905	17,6	0,470067	7,310482	0,7	332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	
УКПГ-3	0906	17,6	0,470067	7,310482	0,7	332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	
УКПГ-3	0907	17,6	0,470067	7,310482	0,7	332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	
УКПГ-3	0908	17,6	0,470067	7,310482	0,7	332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	
УКПГ-3	0909	17,6	0,470067	3,655241	0,7	332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	
УКПГ-3	0910	17,6	0,470067	3,655241	0,7	332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	0,470067		332,113337482	
УКПГ-3	0912	17,6	1,2496	9,71689	1,9	926,944829211	1,2496		926,944829211	1,2496		926,944829211	1,2496		926,944829211	
УКПГ-3	0913	17,6	1,2496	9,71689	1,9	926,944829211	1,2496		926,944829211	1,2496		926,944829211	1,2496		926,944829211	
УКПГ-3	0914	17,6	0,064533	0,501809	0,1	259,945827049	0,064533		259,945827049	0,064533		259,945827049	0,064533		259,945827049	
УКПГ-3	0915	17,6	0,064533	0,501809	0,1	259,952750627	0,064533		259,952750627	0,064533		259,952750627	0,064533		259,952750627	
УКПГ-3	0916	47,6	0,0243	0,251943		8,44027839461	0,0243		8,44027839461	0,0243		8,44027839461	0,0243		8,44027839461	
УКПГ-3	0917	36	2,30E-03	0,03577		5,51879120504	2,30E-03		5,51879120504	2,30E-03		5,51879120504	2,30E-03		5,51879120504	
УКПГ-3	0918	8	0,100334	0,390054	0,1	132,57501528	0,100334		132,57501528	0,100334		132,57501528	0,100334		132,57501528	
УКПГ-3	0919	2	6,10E-05	8,00E-05		863,316301533		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-3	0922	82,5	0,0158	1,0512		1,0598718381	0,0158		1,0598718381	0,0158		1,0598718381	0,0158		1,0598718381	
УКПГ-3	0923	82,4	9,30E-03	0,3022		3,19468793834	9,30E-03		3,19468793834	9,30E-03		3,19468793834	9,30E-03		3,19468793834	
УКПГ-3	0925	82,1	2,90E-03	0,8244		57,6319099537	2,90E-03		57,6319099537	2,90E-03		57,6319099537	2,90E-03		57,6319099537	
УКПГ-3	0926	35,9	0,0491	0,1815	0,1	15,255757621	0,0491		15,255757621	0,0491		15,255757621	0,0491		15,255757621	
УКПГ-3	0930	15	1,51E-03	0,088452		1160,18543956	1,51E-03		1160,18543956	1,51E-03		1160,18543956	1,51E-03		1160,18543956	
УКПГ-3	0945	2,1	0,474467	3,689455	0,7	793388,957069	0,474467		793388,957069	0,474467		793388,957069	0,474467		793388,957069	
Подрядные организации	3001	2	0,325	2,1606	0,5	1342,47458939	0,325		1342,47458939	0,325		1342,47458939	0,325		1342,47458939	
Подрядные организации	3004	2	0,455	2,34	0,7	1879,88099665	0,455		1879,88099665	0,455		1879,88099665	0,455		1879,88099665	
Подрядные организации	3009	2	0,400833	2,301	0,6	1656,08426271	0,400833		1656,08426271	0,400833		1656,08426271	0,400833		1656,08426271	
Подрядные организации	3015	3,7	0,0693333	1,66E-04	0,1	136,221948922	0,0693333		136,221948922	0,0693333		136,221948922	0,0693333		136,221948922	
Подрядные организации	3016	3,7	0,0693333	9,57E-03	0,1	114,463122301	0,0693333		114,463122301	0,0693333		114,463122301	0,0693333		114,463122301	
Подрядные организации	3017	2	0,020583	0,624		188,699299956	0,020583		188,699299956	0,020583		188,699299956	0,020583		188,699299956	
Подрядные организации	3018	2	0,459333	0,39	0,7	4211,03899076	0,459333		4211,03899076	0,459333		4211,03899076	0,459333		4211,03899076	
Подрядные организации	3019	2	0,027083	0,0975		248,289517598	0,027083		248,289517598	0,027083		248,289517598	0,027083		248,289517598	
Подрядные организации	3118	4	0,586083	2,14968	0,9	16738,6059776	0,586083		16738,6059776	0,586083		16738,6059776	0,586083		16738,6059776	
Подрядные организации	3124	2	0,13	2,0865	0,2	4457,67195767	0,13		4457,67195767	0,13		4457,67195767	0,13		4457,67195767	
Подрядные организации	3125	2	0,379167	2,0787	0,6	4457,6758765	0,379167		4457,6758765	0,379167		4457,6758765	0,379167		4457,6758765	
Подрядные организации	3126	2	0,262167	2,7495	0,4	4460,40820894	0,262167		4460,40820894	0,262167		4460,40820894	0,262167		4460,40820894	
Подрядные организации	3129	2														
Подрядные организации	3130	2	0,99775	0,4095	1,5	4457,13424091	0,99775		4457,13424091	0,99775		4457,13424091	0,99775		4457,13424091	
Подрядные организации	3137	6	0,634779	1,606488	0,9	494,862269677	0,634779		494,862269677	0,634779		494,862269677	0,634779		494,862269677	
Подрядные организации	3138	6	2,920363	8,557848	4,4	2276,52515385	2,920363		2276,52515385	2,920363		2276,52515385	2,920363		2276,52515385	
Подрядные организации	3139	6	0,593331	0,166608	0,9	462,550155771	0,593331		462,550155771	0,593331		462,550155771	0,593331		462,550155771	
Подрядные организации	3140	6	0,550951	0,166608	0,8	429,48558451	0,550951		429,48558451	0,550951		429,48558451	0,550951		429,48558451	
Подрядные организации	3141	6	0,857036	0,166608	1,3	568,347068811	0,857036		568,347068811	0,857036		568,347068811	0,857036		568,347068811	
Подрядные организации	3143	4	0,01053	0,02422		66,2180541702	0,01053		66,2180541702	0,01053		66,2180541702	0,01053		66,2180541702	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3148	6	0,026986	0,079092		17,8917304484	0,026986		17,8917304484	0,026986		17,8917304484	0,026986		17,8917304484	
Подрядные организации	3149	6	0,541201	0,179244	0,8	582,489761082	0,541201		582,489761082	0,541201		582,489761082	0,541201		582,489761082	
Подрядные организации	3152	2	0,541201	0,179244	0,8	1941,40654827	0,541201		1941,40654827	0,541201		1941,40654827	0,541201		1941,40654827	
Подрядные организации	3159	4	0,01053	6,33E-04		66,2181983745	0,01053		66,2181983745	0,01053		66,2181983745	0,01053		66,2181983745	
Подрядные организации	3161	6	0,1456	0,705796	0,2	113,506870665	0,1456		113,506870665	0,1456		113,506870665	0,1456		113,506870665	
Подрядные организации	3162	6	0,1456	0,705796	0,2	113,506870665	0,1456		113,506870665	0,1456		113,506870665	0,1456		113,506870665	
Подрядные организации	3163	6	0,1456	0,705796	0,2	113,506870665	0,1456		113,506870665	0,1456		113,506870665	0,1456		113,506870665	
Подрядные организации	3164	6	0,1456	0,705796	0,2	113,506870665	0,1456		113,506870665	0,1456		113,506870665	0,1456		113,506870665	
Подрядные организации	3165	6	0,0305067	0,298896		46,3273076475	0,0305067		46,3273076475	0,0305067		46,3273076475	0,0305067		46,3273076475	
Подрядные организации	3188	4	0,014729	0,010055		92,6237268621	0,014729		92,6237268621	0,014729		92,6237268621	0,014729		92,6237268621	
Подрядные организации	3201	1,8	0,5265	0,113724	0,8	11917,5824176	0,5265		11917,5824176	0,5265		11917,5824176	0,5265		11917,5824176	
Подрядные организации	3202	1,8	1,324917	0,40053	2	11802,3751123	1,324917		11802,3751123	1,324917		11802,3751123	1,324917		11802,3751123	
Подрядные организации	3203	1,7	0,128917	0,035334	0,2	563,209418427	0,128917		563,209418427	0,128917		563,209418427	0,128917		563,209418427	
Подрядные организации	3204	2	0,076917	0,02769	0,1	9875,82818223	0,076917		9875,82818223	0,076917		9875,82818223	0,076917		9875,82818223	
Подрядные организации	3205	2	5,42E-03	1,95E-03		9538,56881214	5,42E-03		9538,56881214	5,42E-03		9538,56881214	5,42E-03		9538,56881214	
Подрядные организации	3206	2	5,42E-03	1,95E-03		9538,56881214	5,42E-03		9538,56881214	5,42E-03		9538,56881214	5,42E-03		9538,56881214	
Подрядные организации	3207	2	5,42E-03	1,95E-03		9538,56881214	5,42E-03		9538,56881214	5,42E-03		9538,56881214	5,42E-03		9538,56881214	
Подрядные организации	3208	2	5,42E-03	1,95E-03		9446,13166655	5,42E-03		9446,13166655	5,42E-03		9446,13166655	5,42E-03		9446,13166655	
Подрядные организации	3209	2	0,063158	0,022737	0,1	9917,01873498	0,063158		9917,01873498	0,063158		9917,01873498	0,063158		9917,01873498	
Подрядные организации	3210	2	0,089917	0,360438	0,1	9895,69286368	0,089917		9895,69286368	0,089917		9895,69286368	0,089917		9895,69286368	
Подрядные организации	3211	2	0,04875	0,01755	0,1	9850,70257611	0,04875		9850,70257611	0,04875		9850,70257611	0,04875		9850,70257611	
Подрядные организации	3212	2	0,039	0,030108	0,1	9911,634757	0,039		9911,634757	0,039		9911,634757	0,039		9911,634757	
Подрядные организации	3213	2	2,47E-04			0,66933774555	2,47E-04		0,66933774555	2,47E-04		0,66933774555	2,47E-04		0,66933774555	
Подрядные организации	3214	2	2,47E-04			0,66933937817	2,47E-04		0,66933937817	2,47E-04		0,66933937817	2,47E-04		0,66933937817	
Подрядные организации	3215	2	2,47E-04			0,66933937817	2,47E-04		0,66933937817	2,47E-04		0,66933937817	2,47E-04		0,66933937817	
Подрядные организации	3216	2	7,42E-04			2,01072801053	7,42E-04		2,01072801053	7,42E-04		2,01072801053	7,42E-04		2,01072801053	
Подрядные организации	3217	2	0,4641	0,3315	0,7	9888,50475367	0,4641		9888,50475367	0,4641		9888,50475367	0,4641		9888,50475367	
Подрядные организации	3218	2	0,016792	6,05E-03		9856,11023897	0,016792		9856,11023897	0,016792		9856,11023897	0,016792		9856,11023897	
Подрядные организации	3219	2	0,056333	0,02028	0,1	9919,44243851	0,056333		9919,44243851	0,056333		9919,44243851	0,056333		9919,44243851	
Подрядные организации	3220	2	0,070417	0,02535	0,1	1040,6039349	0,070417		1040,6039349	0,070417		1040,6039349	0,070417		1040,6039349	
Подрядные организации	3221		5,42E-04	1,95E-04		6021,56043956	5,42E-04		6021,56043956	5,42E-04		6021,56043956	5,42E-04		6021,56043956	
Подрядные организации	3222		5,42E-04	1,95E-04		6021,56043956	5,42E-04		6021,56043956	5,42E-04		6021,56043956	5,42E-04		6021,56043956	
Подрядные организации	3223	2	0,039	0,01404	0,1	21558,4415584	0,039		21558,4415584	0,039		21558,4415584	0,039		21558,4415584	
Подрядные организации	3224	2,2	0,065	0,0234	0,1	176,141511986	0,065		176,141511986	0,065		176,141511986	0,065		176,141511986	
Подрядные организации	3225	2,1	0,0325	0,0117		131346,463649	0,0325		131346,463649	0,0325		131346,463649	0,0325		131346,463649	
Подрядные организации	3226	2,1	0,0477	0,01716	0,1	192776,19434	0,0477		192776,19434	0,0477		192776,19434	0,0477		192776,19434	
Подрядные организации	3227	2	2,48E-04			0,67204925419	2,48E-04		0,67204925419	2,48E-04		0,67204925419	2,48E-04		0,67204925419	
Подрядные организации	3228	2,1	0,043333	0,0156	0,1	9890,24859657	0,043333		9890,24859657	0,043333		9890,24859657	0,043333		9890,24859657	
Подрядные организации	3304	8	0,025754	0,78322125			0,025754			0,025754			0,025754			
Подрядные организации	3401	2	0,052	0,0936	0,1	197,307182069	0,052		197,307182069	0,052		197,307182069	0,052		197,307182069	
Подрядные организации	3402	2	0,132167	0,694668	0,2	501,490352549	0,132167		501,490352549	0,132167		501,490352549	0,132167		501,490352549	
Подрядные организации	3403	2	0,26975	0,937131	0,4	1023,53100698	0,26975		1023,53100698	0,26975		1023,53100698	0,26975		1023,53100698	
Подрядные организации	3501	2	0,642417	3,8844	1	5889,50289948	0,642417		5889,50289948	0,642417		5889,50289948	0,642417		5889,50289948	
Подрядные организации	3502	2	0,631583	2,73	0,9	5790,16468531	0,631583		5790,16468531	0,631583		5790,16468531	0,631583		5790,16468531	
Подрядные организации	3504	2	0,671667	3,4827	1	6157,65887887	0,671667		6157,65887887	0,671667		6157,65887887	0,671667		6157,65887887	
Подрядные организации	3601	25	0,088833	0,03198	0,1	41,1807495824	0,088833		41,1807495824	0,088833		41,1807495824	0,088833		41,1807495824	
Подрядные организации	3602	2	0,017333	6,24E-03		9937,05511543	0,017333		9937,05511543	0,017333		9937,05511543	0,017333		9937,05511543	
Подрядные организации	3603	2	0,064458	0,023205	0,1	9869,6867108	0,064458		9869,6867108	0,064458		9869,6867108	0,064458		9869,6867108	
Подрядные организации	3604	2	3,77E-04			1,02162326141	3,77E-04		1,02162326141	3,77E-04		1,02162326141	3,77E-04		1,02162326141	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3701	2	0,040083	7,29E-03	0,1	9881,26703297	0,040083		9881,26703297	0,040083		9881,26703297	0,040083		9881,26703297	
Подрядные организации	3751	2	0,2167	0,156	0,3	19392,0805839	0,2167		19392,0805839	0,2167		19392,0805839	0,2167		19392,0805839	
Подрядные организации	3752	2	0,8125	0,585	1,2	1099,05234579	0,8125		1099,05234579	0,8125		1099,05234579	0,8125		1099,05234579	
Подрядные организации	3753	2	0,65	1,17	1	9888,35329179	0,65		9888,35329179	0,65		9888,35329179	0,65		9888,35329179	
Подрядные организации	9206	2	3,12E-04	1,01E-03				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9208	2	1,23E-03	7,02E-04				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9212	2	1,48E-03	1,31E-03			1,48E-03			1,48E-03			1,48E-03			
Подрядные организации	9318	2	1,80E-04	1,21E-04		0,05579565937		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		66,90215297	211,918708593			66,63846997			66,63846997			66,63846997			
В том числе по градациям высот																
	0-10		44,70901597	65,7312465932	66,1		44,70421297			44,70421297			44,70421297			
	10-20		8,876532	115,493476	13,1		8,617652			8,617652			8,617652			
	20-30		0,747302	18,134177	1		0,747302			0,747302			0,747302			
	30-50		12,278744	2,238059	19,4		12,278744			12,278744			12,278744			
	50-100		0,290559	10,32175	0,4		0,290559			0,290559			0,290559			
*****Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)**																
УПН-1/2	0039	5	0,0229	8,24E-04	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1005	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1008	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1014	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1017	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1020	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1026	4	0,0229	0,033141	1,7	7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	
Площадки эксплуатационных скважин	1029	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1041	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1044	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1053	4	0,0229	0,033141	1,7	7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	
Площадки эксплуатационных скважин	1056	4	0,0229	0,079142	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1059	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1065	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1068	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1074	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1077	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1083	4	0,0229	0,033141	1,7	7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	
Площадки эксплуатационных скважин	1086	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1095	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1098	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1108	4	0,0229	0,033141	1,7	7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	
Площадки эксплуатационных скважин	1111	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1134	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	
Площадки эксплуатационных скважин	1149	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1158	4	0,0229	0,033141	1,7	7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	
Площадки эксплуатационных скважин	1164	4	0,0229	0,033141	1,7	7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	
Площадки эксплуатационных скважин	1183	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1201	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	
Площадки эксплуатационных скважин	1203	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	
Площадки эксплуатационных скважин	1213	4	0,0229	0,033141	1,7	7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	0,0229		7708,88960144	
Площадки эксплуатационных скважин	1232	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1236	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1240	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1253	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	
Площадки эксплуатационных скважин	1259	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	
Площадки эксплуатационных скважин	1262	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	0,0229		7709,12319	
Площадки эксплуатационных скважин	1271	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1289	4	0,0229	0,033141	1,7	7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	0,0229		7709,59040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1292	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1295	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1298	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1308	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1311	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1314	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1317	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1320	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1323	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1326	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1329	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1332	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1341	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
Площадки эксплуатационных скважин	1344	4	0,0229	0,033141	1,7	770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	0,0229		770959,040959	
УКПГ-1/2	0168	2	2,64E-04	8,33E-03		1,41010143702	2,64E-04		1,41010143702	2,64E-04		1,41010143702	2,64E-04		1,41010143702	
Цех ПБО	6403	2	8,92E-03	0,212971	0,6		8,92E-03			8,92E-03			8,92E-03			
Подрядные организации	9501	2	0,072222	0,7189	5,2		0,072222			0,072222			0,072222			
Подрядные организации	9502	2	2,78E-03	2,30E-03	0,2		2,78E-03			2,78E-03			2,78E-03			
Подрядные организации	9503	2	0,088144	0,813475	3,9		0,088144			0,088144			0,088144			
	ВСЕГО:		1,386028	3,5261294			1,386028			1,386028			1,386028			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,386028	3,5261294	100		1,386028			1,386028			1,386028			
*****Серная кислота (517)(0322)**																
УКПГ-1/2	0168	2	5,40E-05	1,68E-03	100	0,28842983939	5,40E-05		0,28842983939	5,40E-05		0,28842983939	5,40E-05		0,28842983939	
	ВСЕГО:		5,40E-05	1,68E-03			5,40E-05			5,40E-05			5,40E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,40E-05	1,68E-03	100		5,40E-05			5,40E-05			5,40E-05			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
УПН-1/2	0007	37,3	2,10E-03	0,0667		0,20978984613	2,10E-03		0,20978984613	2,10E-03		0,20978984613	2,10E-03		0,20978984613	
УПН-1/2	0008	34	2,475179	1,259506	11,2	675,910307952	2,475179		675,910307952	2,475179		675,910307952	2,475179		675,910307952	
УПН-1/2	0011	5	0,195	5,70E-03	0,9	1464,12226113	0,195		1464,12226113	0,195		1464,12226113	0,195		1464,12226113	
УПН-1/2	0040	2	1,40E-05	5,00E-10		0,32433744333	1,40E-05		0,32433744333	1,40E-05		0,32433744333	1,40E-05		0,32433744333	
УПН-1/2	0054	5	0,0275		0,1	1839,13308913	0,0275		1839,13308913	0,0275		1839,13308913	0,0275		1839,13308913	
Площадки эксплуатационных скважин	0551	2	0,097222	0,021	0,4	1398,67471616	0,097222		1398,67471616	0,097222		1398,67471616	0,097222		1398,67471616	
Площадки эксплуатационных скважин	0552	2	0,097222	0,021	0,4	1399,55559356	0,097222		1399,55559356	0,097222		1399,55559356	0,097222		1399,55559356	
Площадки эксплуатационных скважин	0553	2	0,097222	0,021	0,4	1399,55559356	0,097222		1399,55559356	0,097222		1399,55559356	0,097222		1399,55559356	
Площадки эксплуатационных скважин	1006	2	0,250534	0,017701	1,1	15676,818553	0,250534		15676,818553	0,250534		15676,818553	0,250534		15676,818553	
Площадки эксплуатационных скважин	1009	2	0,234107	0,016103	1	16157,6125218	0,234107		16157,6125218	0,234107		16157,6125218	0,234107		16157,6125218	
Площадки эксплуатационных скважин	1015	2	1,603832	0,114803	7	15472,870835	1,603832		15472,870835	1,603832		15472,870835	1,603832		15472,870835	
Площадки эксплуатационных скважин	1018	2	0,103165	6,90E-03	0,5	16451,6242485	0,103165		16451,6242485	0,103165		16451,6242485	0,103165		16451,6242485	
Площадки эксплуатационных скважин	1021	2	0,134935	9,20E-03	0,6	16135,6446364	0,134935		16135,6446364	0,134935		16135,6446364	0,134935		16135,6446364	
Площадки эксплуатационных скважин	1027	2	0,266509	0,018403	1,2	16077,7086591	0,266509		16077,7086591	0,266509		16077,7086591	0,266509		16077,7086591	
Площадки эксплуатационных скважин	1030	2	0,26404	0,018403	1,2	15928,7611088	0,26404		15928,7611088	0,26404		15928,7611088	0,26404		15928,7611088	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1036	2	0,131848	9,20E-03	0,6	15766,498492	0,131848		15766,498492	0,131848		15766,498492	0,131848		15766,498492	
Площадки эксплуатационных скважин	1045	2	0,149938	9,21E-03	0,7	17929,7164226	0,149938		17929,7164226	0,149938		17929,7164226	0,149938		17929,7164226	
Площадки эксплуатационных скважин	1054	2	0,019679	6,00E-06	0,1	62,6239810312	0,019679		62,6239810312	0,019679		62,6239810312	0,019679		62,6239810312	
Площадки эксплуатационных скважин	1057	2	0,1278	9,20E-03	0,6	15234,6565666	0,1278		15234,6565666	0,1278		15234,6565666	0,1278		15234,6565666	
Площадки эксплуатационных скважин	1060	2	0,077767	4,80E-05	0,3	646,504631585	0,077767		646,504631585	0,077767		646,504631585	0,077767		646,504631585	
Площадки эксплуатационных скважин	1066	2	0,097326	1,05E-04	0,4	508,128641121	0,097326		508,128641121	0,097326		508,128641121	0,097326		508,128641121	
Площадки эксплуатационных скважин	1069	2	0,089365	5,50E-05	0,4	1060,18029514	0,089365		1060,18029514	0,089365		1060,18029514	0,089365		1060,18029514	
Площадки эксплуатационных скважин	1072	2	0,187012	2,49E-04	0,8	1800,48453809	0,187012		1800,48453809	0,187012		1800,48453809	0,187012		1800,48453809	
Площадки эксплуатационных скважин	1075	2	0,124429	1,34E-04	0,5	931,103058776	0,124429		931,103058776	0,124429		931,103058776	0,124429		931,103058776	
Площадки эксплуатационных скважин	1078	2	0,101345	6,90E-03	0,4	16161,3905827	0,101345		16161,3905827	0,101345		16161,3905827	0,101345		16161,3905827	
Площадки эксплуатационных скважин	1084	2	0,320847	0,01844	1,4	19295,2480119	0,320847		19295,2480119	0,320847		19295,2480119	0,320847		19295,2480119	
Площадки эксплуатационных скважин	1087	2	0,034695	2,10E-05	0,2	697,384401508	0,034695		697,384401508	0,034695		697,384401508	0,034695		697,384401508	
Площадки эксплуатационных скважин	1096	2,8	0,64364	1,46E-03	2,8	81,7607964499	0,64364		81,7607964499	0,64364		81,7607964499	0,64364		81,7607964499	
Площадки эксплуатационных скважин	1099	2	0,05795	5,20E-05	0,3	543,126658596	0,05795		543,126658596	0,05795		543,126658596	0,05795		543,126658596	
Площадки эксплуатационных скважин	1106	2	0,130624	9,20E-03	0,6	15040,6515599	0,130624		15040,6515599	0,130624		15040,6515599	0,130624		15040,6515599	
Площадки эксплуатационных скважин	1110	2	2,72E-04	1,00E-08		5,21532102291	2,72E-04		5,21532102291	2,72E-04		5,21532102291	2,72E-04		5,21532102291	
Площадки эксплуатационных скважин	1135	2	0,082879	5,10E-05	0,4	1456,05142139	0,082879		1456,05142139	0,082879		1456,05142139	0,082879		1456,05142139	
Площадки эксплуатационных скважин	1150	2	0,111	8,00E-03	0,5	16615,6216148	0,111		16615,6216148	0,111		16615,6216148	0,111		16615,6216148	
Площадки эксплуатационных скважин	1151	2	0,354062	0,0253004	1,5	15494,0365492	0,354062		15494,0365492	0,354062		15494,0365492	0,354062		15494,0365492	
Площадки эксплуатационных скважин	1152	2	0,098274	6,90E-03	0,4	15671,6611389	0,098274		15671,6611389	0,098274		15671,6611389	0,098274		15671,6611389	
Площадки эксплуатационных скважин	1162	2	0,159098	9,23E-03	0,7	19025,0771879	0,159098		19025,0771879	0,159098		19025,0771879	0,159098		19025,0771879	
Площадки эксплуатационных скважин	1166	2	0,07008	4,30E-05	0,3	636,02902629	0,07008		636,02902629	0,07008		636,02902629	0,07008		636,02902629	
Площадки эксплуатационных скважин	1181	2	0,342281	0,010493	1,5	38609,09273	0,342281		38609,09273	0,342281		38609,09273	0,342281		38609,09273	
Площадки эксплуатационных скважин	1184	2	0,272906	0,01641	1,2	25277,6494179	0,272906		25277,6494179	0,272906		25277,6494179	0,272906		25277,6494179	
Площадки эксплуатационных скважин	1193	2	0,090982	4,61E-03	0,4	21748,0035773	0,090982		21748,0035773	0,090982		21748,0035773	0,090982		21748,0035773	
Площадки эксплуатационных скважин	1194	2	0,109156	9,82E-05	0,5	2085,63886272	0,109156		2085,63886272	0,109156		2085,63886272	0,109156		2085,63886272	
Площадки эксплуатационных скважин	1220	8,5	8,40E-03	1,48E-03		40,177681429	8,40E-03		40,177681429	8,40E-03		40,177681429	8,40E-03		40,177681429	
Площадки эксплуатационных скважин	1228	2	1,87E-03	3,00E-07		47,4030936892	1,87E-03		47,4030936892	1,87E-03		47,4030936892	1,87E-03		47,4030936892	
Площадки эксплуатационных скважин	1231	2	0,2814	0,0304	1,2	13484,7656013	0,2814		13484,7656013	0,2814		13484,7656013	0,2814		13484,7656013	
Площадки эксплуатационных скважин	1235	2	0,340146	0,023707	1,5	15924,9711126	0,340146		15924,9711126	0,340146		15924,9711126	0,340146		15924,9711126	
Площадки эксплуатационных скважин	1238	2	0,015995	4,00E-06	0,1	367,125968132	0,015995		367,125968132	0,015995		367,125968132	0,015995		367,125968132	
Площадки эксплуатационных скважин	1245	2	1,125	0,1215	4,9	139355,689365	1,125		139355,689365	1,125		139355,689365	1,125		139355,689365	
Площадки эксплуатационных скважин	1254	2	0,013882	8,00E-06	0,1	308,79968717	0,013882		308,79968717	0,013882		308,79968717	0,013882		308,79968717	
Площадки эксплуатационных скважин	1260	2	0,041426	2,50E-05	0,2	1170,62207202	0,041426		1170,62207202	0,041426		1170,62207202	0,041426		1170,62207202	
Площадки эксплуатационных скважин	1296	2	0,2551	0,0184	1,1	15389,4370506	0,2551		15389,4370506	0,2551		15389,4370506	0,2551		15389,4370506	
Площадки эксплуатационных скважин	1302	1	8,61E-03	1,85E-03		2307,9665319	8,61E-03		2307,9665319	8,61E-03		2307,9665319	8,61E-03		2307,9665319	
Площадки эксплуатационных скважин	1305	1,5	9,03E-03	3,14E-03		2309,78416455	9,03E-03		2309,78416455	9,03E-03		2309,78416455	9,03E-03		2309,78416455	
Площадки эксплуатационных скважин	1306	2	3,12E-03	1,00E-06		27,6403846931	3,12E-03		27,6403846931	3,12E-03		27,6403846931	3,12E-03		27,6403846931	
Площадки эксплуатационных скважин	1309	2	0,072753	5,20E-03	0,3	17169,3168601	0,072753		17169,3168601	0,072753		17169,3168601	0,072753		17169,3168601	
Площадки эксплуатационных скважин	1315	2	0,1539	0,0554	0,7	18836,1822738	0,1539		18836,1822738	0,1539		18836,1822738	0,1539		18836,1822738	
Площадки эксплуатационных скважин	1318	2	0,4082	0,0294	1,8	12488,1240579	0,4082		12488,1240579	0,4082		12488,1240579	0,4082		12488,1240579	
Площадки эксплуатационных скважин	1319	2	0,133911	5,64E-04	0,6	179245,360784	0,133911		179245,360784	0,133911		179245,360784	0,133911		179245,360784	
Площадки эксплуатационных скважин	1342	2	0,412876	0,026626	1,8	17170,1527113	0,412876		17170,1527113	0,412876		17170,1527113	0,412876		17170,1527113	
Площадки эксплуатационных скважин	1348	2	0,380495	0,039211	1,7	16063,0840831	0,380495		16063,0840831	0,380495		16063,0840831	0,380495		16063,0840831	
Площадки эксплуатационных скважин	1357	2	0,1276	9,20E-03	0,6	15258,518958	0,1276		15258,518958	0,1276		15258,518958	0,1276		15258,518958	
Площадки эксплуатационных скважин	1359	1,5	9,03E-03	2,30E-04		2309,78416455	9,03E-03		2309,78416455	9,03E-03		2309,78416455	9,03E-03		2309,78416455	
Площадки эксплуатационных скважин	1370	1,2	0,0275	0,01283	0,1	2309,72730973	0,0275		2309,72730973	0,0275		2309,72730973	0,0275		2309,72730973	
Площадки эксплуатационных скважин	1371	2	8,61E-03	2,10E-03		2309,69750679	8,61E-03		2309,69750679	8,61E-03		2309,69750679	8,61E-03		2309,69750679	
Площадки эксплуатационных скважин	1372	2	0,04875	0,012755	0,2	2308,62890224	0,04875		2308,62890224	0,04875		2308,62890224	0,04875		2308,62890224	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1373	2	0,024028	5,82E-03	0,1	2309,74867137	0,024028		2309,74867137	0,024028		2309,74867137	0,024028		2309,74867137	
Площадки эксплуатационных скважин	1413	2	1,1683	0,1262	5,1	12095,5796031	1,1683		12095,5796031	1,1683		12095,5796031	1,1683		12095,5796031	
Площадки эксплуатационных скважин	1415	2	0,2203	0,0238	1	13367,1715578	0,2203		13367,1715578	0,2203		13367,1715578	0,2203		13367,1715578	
Площадки эксплуатационных скважин	1455	1,5	1,81E-03	1,56E-03		2317,60522832	1,81E-03		2317,60522832	1,81E-03		2317,60522832	1,81E-03		2317,60522832	
Площадки эксплуатационных скважин	1456	2	0,4018	0,0289	1,8	15372,3265342	0,4018		15372,3265342	0,4018		15372,3265342	0,4018		15372,3265342	
Площадки эксплуатационных скважин	1457	2	0,4479	0,0322	2	2817,66913849	0,4479		2817,66913849	0,4479		2817,66913849	0,4479		2817,66913849	
Площадки эксплуатационных скважин	1458	2	2,1815	0,2356	9,5	13436,5144732	2,1815		13436,5144732	2,1815		13436,5144732	2,1815		13436,5144732	
УКПГ-1/2	0136	39,8	0,493933	0,133535	2,2	147,364502499	0,493933		147,364502499	0,493933		147,364502499	0,493933		147,364502499	
УКПГ-1/2	0143	3,2	0,069444	1,83E-03	0,3	1462,31958256	0,069444		1462,31958256	0,069444		1462,31958256	0,069444		1462,31958256	
УКПГ-1/2	0144	3,2	0,069444	6,90E-04	0,3	1463,10367437	0,069444		1463,10367437	0,069444		1463,10367437	0,069444		1463,10367437	
УКПГ-1/2	0155	2	0,366528		1,6	1463,24184566	0,366528		1463,24184566	0,366528		1463,24184566	0,366528		1463,24184566	
УКПГ-1/2	0160	2,5	0,065417	0,01421	0,3	70,4525995531	0,065417		70,4525995531	0,065417		70,4525995531	0,065417		70,4525995531	
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300	1,5	0,014167		0,1	2310,14403179	0,014167		2310,14403179	0,014167		2310,14403179	0,014167		2310,14403179	
Система поддержания пластового давления	0301	2,5	0,327361	0,010615	1,4	2310,51614001	0,327361		2310,51614001	0,327361		2310,51614001	0,327361		2310,51614001	
Цех ПБО	0401	1,9	2,08E-03			21,2704372334	2,08E-03		21,2704372334	2,08E-03		21,2704372334	2,08E-03		21,2704372334	
Вахтовый городок 1	0501	8	6,94E-04	2,44E-03		21,2469080735	6,94E-04		21,2469080735	6,94E-04		21,2469080735	6,94E-04		21,2469080735	
Вахтовый городок 1	0502	8	6,94E-04	2,44E-03		21,2469080735	6,94E-04		21,2469080735	6,94E-04		21,2469080735	6,94E-04		21,2469080735	
Вахтовый городок 1	0508	8	6,92E-04	2,39E-03		21,2610819133	6,92E-04		21,2610819133	6,92E-04		21,2610819133	6,92E-04		21,2610819133	
Вахтовый городок 1	0509	8	6,92E-04	2,39E-03		21,2610819133	6,92E-04		21,2610819133	6,92E-04		21,2610819133	6,92E-04		21,2610819133	
Вахтовый городок 1	0511	3	0,13625	1,62E-03	0,6	2306,40641364	0,13625		2306,40641364	0,13625		2306,40641364	0,13625		2306,40641364	
Система газлифта	0806	2,4	0,194444	0,02445	0,9	1454,34915406	0,194444		1454,34915406	0,194444		1454,34915406	0,194444		1454,34915406	
Система газлифта	0807	1,5	9,03E-03	7,85E-04		2310,08625276	9,03E-03		2310,08625276	9,03E-03		2310,08625276	9,03E-03		2310,08625276	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	1,5	9,03E-03	7,60E-04		2312,34553191	9,03E-03		2312,34553191	9,03E-03		2312,34553191	9,03E-03		2312,34553191	
УКПГ-3	0922	82,5	0,0809	5,3909	0,4	5,42681213307	0,0809		5,42681213307	0,0809		5,42681213307	0,0809		5,42681213307	
УКПГ-3	0923	82,4	0,0477	1,5496	0,2	16,3856574902	0,0477		16,3856574902	0,0477		16,3856574902	0,0477		16,3856574902	
УКПГ-3	0925	82,1	0,0147	4,2274	0,1	292,134164248	0,0147		292,134164248	0,0147		292,134164248	0,0147		292,134164248	
УКПГ-3	0926	35,9	0,2517	0,9309	1,1	78,2051770511	0,2517		78,2051770511	0,2517		78,2051770511	0,2517		78,2051770511	
УКПГ-3	0930	15	1,93E-04	0,01134		148,68246337	1,93E-04		148,68246337	1,93E-04		148,68246337	1,93E-04		148,68246337	
Подрядные организации	3001	2	0,041667	0,277	0,2	172,113503741	0,041667		172,113503741	0,041667		172,113503741	0,041667		172,113503741	
Подрядные организации	3004	2	0,058333	0,3	0,3	241,009006984	0,058333		241,009006984	0,058333		241,009006984	0,058333		241,009006984	
Подрядные организации	3009	2	0,051389	0,295	0,2	212,319130851	0,051389		212,319130851	0,051389		212,319130851	0,051389		212,319130851	
Подрядные организации	3015	3,7	0,0198417	4,57E-05	0,1	38,9837934141	0,0198417		38,9837934141	0,0198417		38,9837934141	0,0198417		38,9837934141	
Подрядные организации	3016	3,7	0,0198417	2,63E-03	0,1	32,7568849853	0,0198417		32,7568849853	0,0198417		32,7568849853	0,0198417		32,7568849853	
Подрядные организации	3017	2	2,64E-03	0,08		24,1936283625	2,64E-03		24,1936283625	2,64E-03		24,1936283625	2,64E-03		24,1936283625	
Подрядные организации	3018	2	0,058889	0,05	0,3	539,878204107	0,058889		539,878204107	0,058889		539,878204107	0,058889		539,878204107	
Подрядные организации	3019	2	3,47E-03	0,0125		31,8303439464	3,47E-03		31,8303439464	3,47E-03		31,8303439464	3,47E-03		31,8303439464	
Подрядные организации	3118	4	0,075139	0,2756	0,3	2145,9795192	0,075139		2145,9795192	0,075139		2145,9795192	0,075139		2145,9795192	
Подрядные организации	3124	2	0,016667	0,2675	0,1	571,507834758	0,016667		571,507834758	0,016667		571,507834758	0,016667		571,507834758	
Подрядные организации	3125	2	0,048611	0,2665	0,2	571,495098552	0,048611		571,495098552	0,048611		571,495098552	0,048611		571,495098552	
Подрядные организации	3126	2	0,033611	0,3525	0,1	571,844588796	0,033611		571,844588796	0,033611		571,844588796	0,033611		571,844588796	
Подрядные организации	3129	2														
Подрядные организации	3130	2	0,127917	0,0525	0,6	571,428955845	0,127917		571,428955845	0,127917		571,428955845	0,127917		571,428955845	
Подрядные организации	3137	6	0,081382	0,20596	0,4	63,4439406957	0,081382		63,4439406957	0,081382		63,4439406957	0,081382		63,4439406957	
Подрядные организации	3138	6	0,374406	1,09716	1,6	291,862578984	0,374406		291,862578984	0,374406		291,862578984	0,374406		291,862578984	
Подрядные организации	3139	6	0,076068	0,02136	0,3	59,301242054	0,076068		59,301242054	0,076068		59,301242054	0,076068		59,301242054	
Подрядные организации	3140	6	0,070635	0,02136	0,3	55,0624543051	0,070635		55,0624543051	0,070635		55,0624543051	0,070635		55,0624543051	
Подрядные организации	3141	6	0,109876	0,02136	0,5	72,8647367587	0,109876		72,8647367587	0,109876		72,8647367587	0,109876		72,8647367587	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3143	4	4,48E-03	0,010298		28,1411008938	4,48E-03		28,1411008938	4,48E-03		28,1411008938	4,48E-03		28,1411008938	
Подрядные организации	3148	6	3,46E-03	0,01014		2,29398159607	3,46E-03		2,29398159607	3,46E-03		2,29398159607	3,46E-03		2,29398159607	
Подрядные организации	3149	6	0,069385	0,02298	0,3	74,6784504698	0,069385		74,6784504698	0,069385		74,6784504698	0,069385		74,6784504698	
Подрядные организации	3152	2	0,069385	0,02298	0,3	248,899195219	0,069385		248,899195219	0,069385		248,899195219	0,069385		248,899195219	
Подрядные организации	3159	4	4,48E-03	2,69E-04		28,1411621772	4,48E-03		28,1411621772	4,48E-03		28,1411621772	4,48E-03		28,1411621772	
Подрядные организации	3161	6	0,033333	0,1661994	0,1	25,9857453289	0,033333		25,9857453289	0,033333		25,9857453289	0,033333		25,9857453289	
Подрядные организации	3162	6	0,033333	0,1661994	0,1	25,9857453289	0,033333		25,9857453289	0,033333		25,9857453289	0,033333		25,9857453289	
Подрядные организации	3163	6	0,033333	0,1661994	0,1	25,9857453289	0,033333		25,9857453289	0,033333		25,9857453289	0,033333		25,9857453289	
Подрядные организации	3164	6	0,033333	0,1661994	0,1	25,9857453289	0,033333		25,9857453289	0,033333		25,9857453289	0,033333		25,9857453289	
Подрядные организации	3165	6	8,73E-03	0,082114491		13,2577857964	8,73E-03		13,2577857964	8,73E-03		13,2577857964	8,73E-03		13,2577857964	
Подрядные организации	3188	4	6,26E-03	4,28E-03		39,3913385202	6,26E-03		39,3913385202	6,26E-03		39,3913385202	6,26E-03		39,3913385202	
Подрядные организации	3201	1,8	0,0675	0,01458	0,3	1527,89518174	0,0675		1527,89518174	0,0675		1527,89518174	0,0675		1527,89518174	
Подрядные организации	3202	1,8	0,169861	0,05135	0,7	1513,12364393	0,169861		1513,12364393	0,169861		1513,12364393	0,169861		1513,12364393	
Подрядные организации	3203	1,7	0,016528	4,53E-03	0,1	72,207119835	0,016528		72,207119835	0,016528		72,207119835	0,016528		72,207119835	
Подрядные организации	3204	2	9,86E-03	3,55E-03		1266,11206502	9,86E-03		1266,11206502	9,86E-03		1266,11206502	9,86E-03		1266,11206502	
Подрядные организации	3205	2	6,94E-04	2,50E-04		1222,03558346	6,94E-04		1222,03558346	6,94E-04		1222,03558346	6,94E-04		1222,03558346	
Подрядные организации	3206	2	6,94E-04	2,50E-04		1222,03558346	6,94E-04		1222,03558346	6,94E-04		1222,03558346	6,94E-04		1222,03558346	
Подрядные организации	3207	2	6,94E-04	2,50E-04		1222,03558346	6,94E-04		1222,03558346	6,94E-04		1222,03558346	6,94E-04		1222,03558346	
Подрядные организации	3208	2	6,94E-04	2,50E-04		1210,19298072	6,94E-04		1210,19298072	6,94E-04		1210,19298072	6,94E-04		1210,19298072	
Подрядные организации	3209	2	8,10E-03	2,92E-03		1271,3844754	8,10E-03		1271,3844754	8,10E-03		1271,3844754	8,10E-03		1271,3844754	
Подрядные организации	3210	2	0,011528	0,04621	0,1	1268,69832548	0,011528		1268,69832548	0,011528		1268,69832548	0,011528		1268,69832548	
Подрядные организации	3211	2	6,25E-03	2,25E-03		1262,91058668	6,25E-03		1262,91058668	6,25E-03		1262,91058668	6,25E-03		1262,91058668	
Подрядные организации	3212	2	5,00E-03	3,86E-03		1270,72240474	5,00E-03		1270,72240474	5,00E-03		1270,72240474	5,00E-03		1270,72240474	
Подрядные организации	3213	2	1,39E-04			0,37667184871	1,39E-04		0,37667184871	1,39E-04		0,37667184871	1,39E-04		0,37667184871	
Подрядные организации	3214	2	1,39E-04			0,37667276747	1,39E-04		0,37667276747	1,39E-04		0,37667276747	1,39E-04		0,37667276747	
Подрядные организации	3215	2	1,39E-04			0,37667276747	1,39E-04		0,37667276747	1,39E-04		0,37667276747	1,39E-04		0,37667276747	
Подрядные организации	3216	2	4,17E-04			1,13001830241	4,17E-04		1,13001830241	4,17E-04		1,13001830241	4,17E-04		1,13001830241	
Подрядные организации	3217	2	0,0595	0,0425	0,3	1267,7570197	0,0595		1267,7570197	0,0595		1267,7570197	0,0595		1267,7570197	
Подрядные организации	3218	2	2,15E-03	7,75E-04		1263,70922728	2,15E-03		1263,70922728	2,15E-03		1263,70922728	2,15E-03		1263,70922728	
Подрядные организации	3219	2	7,22E-03	2,60E-03		1271,69178441	7,22E-03		1271,69178441	7,22E-03		1271,69178441	7,22E-03		1271,69178441	
Подрядные организации	3220	2	9,03E-03	3,25E-03		133,413413299	9,03E-03		133,413413299	9,03E-03		133,413413299	9,03E-03		133,413413299	
Подрядные организации	3221		6,94E-05	2,50E-05		771,026373626	6,94E-05		771,026373626	6,94E-05		771,026373626	6,94E-05		771,026373626	
Подрядные организации	3222		6,94E-05	2,50E-05		771,026373626	6,94E-05		771,026373626	6,94E-05		771,026373626	6,94E-05		771,026373626	
Подрядные организации	3223	2	5,00E-03	1,80E-03		2763,9027639	5,00E-03		2763,9027639	5,00E-03		2763,9027639	5,00E-03		2763,9027639	
Подрядные организации	3224	2,2	8,33E-03	3,00E-03		22,5732122284	8,33E-03		22,5732122284	8,33E-03		22,5732122284	8,33E-03		22,5732122284	
Подрядные организации	3225	2,1	4,17E-03	1,50E-03		16852,7616436	4,17E-03		16852,7616436	4,17E-03		16852,7616436	4,17E-03		16852,7616436	
Подрядные организации	3226	2,1	6,11E-03	2,20E-03		24693,135166	6,11E-03		24693,135166	6,11E-03		24693,135166	6,11E-03		24693,135166	
Подрядные организации	3227	2	1,39E-04			0,37667276747	1,39E-04		0,37667276747	1,39E-04		0,37667276747	1,39E-04		0,37667276747	
Подрядные организации	3228	2,1	5,56E-03	2,00E-03		1268,0917823	5,56E-03		1268,0917823	5,56E-03		1268,0917823	5,56E-03		1268,0917823	
Подрядные организации	3401	2	6,67E-03	0,012		25,2970573626	6,67E-03		25,2970573626	6,67E-03		25,2970573626	6,67E-03		25,2970573626	
Подрядные организации	3402	2	0,016944	0,08906	0,1	64,2917864035	0,016944		64,2917864035	0,016944		64,2917864035	0,016944		64,2917864035	
Подрядные организации	3403	2	0,034583	0,120145	0,2	131,220659183	0,034583		131,220659183	0,034583		131,220659183	0,034583		131,220659183	
Подрядные организации	3501	2	0,082361	0,498	0,4	755,063063873	0,082361		755,063063873	0,082361		755,063063873	0,082361		755,063063873	
Подрядные организации	3502	2	0,080972	0,35	0,4	742,327160325	0,080972		742,327160325	0,080972		742,327160325	0,080972		742,327160325	
Подрядные организации	3504	2	0,086111	0,4465	0,4	789,442035589	0,086111		789,442035589	0,086111		789,442035589	0,086111		789,442035589	
Подрядные организации	3601	25	0,011389	4,10E-03		5,27965459901	0,011389		5,27965459901	0,011389		5,27965459901	0,011389		5,27965459901	
Подрядные организации	3602	2	2,22E-03	8,00E-04		1273,87852458	2,22E-03		1273,87852458	2,22E-03		1273,87852458	2,22E-03		1273,87852458	
Подрядные организации	3603	2	8,26E-03	2,98E-03		1265,36800673	8,26E-03		1265,36800673	8,26E-03		1265,36800673	8,26E-03		1265,36800673	
Подрядные организации	3604	2	2,08E-04			0,56365421319	2,08E-04		0,56365421319	2,08E-04		0,56365421319	2,08E-04		0,56365421319	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3701	2	5,14E-03	9,35E-04		1266,86703297	5,14E-03		1266,86703297	5,14E-03		1266,86703297	5,14E-03		1266,86703297	
Подрядные организации	3751	2	0,02778	0,02	0,1	2485,980612	0,02778		2485,980612	0,02778		2485,980612	0,02778		2485,980612	
Подрядные организации	3752	2	0,1041667	0,075	0,5	140,904191985	0,1041667		140,904191985	0,1041667		140,904191985	0,1041667		140,904191985	
Подрядные организации	3753	2	0,0833333	0,15	0,4	1267,73709442	0,0833333		1267,73709442	0,0833333		1267,73709442	0,0833333		1267,73709442	
Подрядные организации	9314	2	1,61E-03	1,74E-03			1,61E-03			1,61E-03			1,61E-03			
	ВСЕГО:		22,8493845	21,2762418475			22,8493845			22,8493845			22,8493845			
В том числе по градациям высот																
	0-10		19,4715905	7,7022608475	84,8		19,4715905			19,4715905			19,4715905			
	10-20		1,93E-04	0,01134			1,93E-04			1,93E-04			1,93E-04			
	20-30		0,011389	4,10E-03			0,011389			0,011389			0,011389			
	30-50		3,222912	2,390641	14,5		3,222912			3,222912			3,222912			
	50-100		0,1433	11,1679	0,7		0,1433			0,1433			0,1433			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																
УПН-1/2	0001	12	5,05E-03	0,046763		1,79646120895	5,05E-03		1,79646120895	5,05E-03		1,79646120895	5,05E-03		1,79646120895	
УПН-1/2	0007	37,3	0,832684	0,1609	0,2	83,1850705864	0,832684		83,1850705864	0,832684		83,1850705864	0,832684		83,1850705864	
УПН-1/2	0008	34	33,100041	3,073757	7,5	9038,8044281	33,100041		9038,8044281	33,100041		9038,8044281	33,100041		9038,8044281	
УПН-1/2	0011	5	0,39	0,01139	0,1	2928,24452227	0,39		2928,24452227	0,39		2928,24452227	0,39		2928,24452227	
УПН-1/2	0016	12	1,55E-03	2,84E-03		0,47984267061		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0017	12	1,55E-03	2,84E-03		0,47984267061		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0026	9,9	1,69E-04	2,47E-03		0,88765664996	1,69E-04		0,88765664996	1,69E-04		0,88765664996	1,69E-04		0,88765664996	
УПН-1/2	0030	8	1,07E-04	1,56E-03		1,30710576098	1,07E-04		1,30710576098	1,07E-04		1,30710576098	1,07E-04		1,30710576098	
УПН-1/2	0032	9,9	4,11E-04	6,01E-03		2,16299257394	4,11E-04		2,16299257394	4,11E-04		2,16299257394	4,11E-04		2,16299257394	
УПН-1/2	0034	21	2,38E-04	6,33E-04		2,79924524955	2,38E-04		2,79924524955	2,38E-04		2,79924524955	2,38E-04		2,79924524955	
УПН-1/2	0035	21	2,38E-04	6,33E-04		2,8003499962	2,38E-04		2,8003499962	2,38E-04		2,8003499962	2,38E-04		2,8003499962	
УПН-1/2	0040	2	6,158027	0,44340000457	1,4	142662,766653	6,158027		142662,766653	6,158027		142662,766653	6,158027		142662,766653	
УПН-1/2	0054	5	0,055			3678,26617827	0,055		3678,26617827	0,055		3678,26617827	0,055		3678,26617827	
Площадки эксплуатационных скважин	0551	2	0,194444	0,042		2797,34943231	0,194444		2797,34943231	0,194444		2797,34943231	0,194444		2797,34943231	
Площадки эксплуатационных скважин	0552	2	0,194444	0,042		2799,11118713	0,194444		2799,11118713	0,194444		2799,11118713	0,194444		2799,11118713	
Площадки эксплуатационных скважин	0553	2	0,194444	0,042		2799,11118713	0,194444		2799,11118713	0,194444		2799,11118713	0,194444		2799,11118713	
Площадки эксплуатационных скважин	1006	2	2,326335	0,1641135	0,5	145567,195225	2,326335		145567,195225	2,326335		145567,195225	2,326335		145567,195225	
Площадки эксплуатационных скважин	1009	2	2,173661	0,1492292	0,5	150021,879704	2,173661		150021,879704	2,173661		150021,879704	2,173661		150021,879704	
Площадки эксплуатационных скважин	1015	2	14,966042	1,065847	3,4	144383,972122	14,966042		144383,972122	14,966042		144383,972122	14,966042		144383,972122	
Площадки эксплуатационных скважин	1018	2	0,957507	0,06402	0,2	152692,728923	0,957507		152692,728923	0,957507		152692,728923	0,957507		152692,728923	
Площадки эксплуатационных скважин	1021	2	1,252301	0,0853196	0,3	149751,242552	1,252301		149751,242552	1,252301		149751,242552	1,252301		149751,242552	
Площадки эксплуатационных скважин	1027	2	2,474316	0,1705305	0,6	149268,249022	2,474316		149268,249022	2,474316		149268,249022	2,474316		149268,249022	
Площадки эксплуатационных скважин	1030	2	2,4514	0,1705239	0,6	147885,793751	2,4514		147885,793751	2,4514		147885,793751	2,4514		147885,793751	
Площадки эксплуатационных скважин	1036	2	1,223638	0,0853114	0,3	146323,696087	1,223638		146323,696087	1,223638		146323,696087	1,223638		146323,696087	
Площадки эксплуатационных скважин	1045	2	1,391581	0,08539	0,3	166406,466067	1,391581		166406,466067	1,391581		166406,466067	1,391581		166406,466067	
Площадки эксплуатационных скважин	1054	2	4,956732	0,5049811	1,1	15773,6821355	4,956732		15773,6821355	4,956732		15773,6821355	4,956732		15773,6821355	
Площадки эксплуатационных скважин	1078	2	0,940608	0,064032	0,2	149997,861495	0,940608		149997,861495	0,940608		149997,861495	0,940608		149997,861495	
Площадки эксплуатационных скважин	1087	2	3,947233	0,373004	0,9	79341,0786372	3,947233		79341,0786372	3,947233		79341,0786372	3,947233		79341,0786372	
Площадки эксплуатационных скважин	1106	2	1,21227	0,085305053	0,3	139586,375142	1,21227		139586,375142	1,21227		139586,375142	1,21227		139586,375142	
Площадки эксплуатационных скважин	1150	2	1,5218	0,1096	0,3	227798,675436	1,5218		227798,675436	1,5218		227798,675436	1,5218		227798,675436	
Площадки эксплуатационных скважин	1151	2	3,286886	0,23450327	0,7	143836,762536	3,286886		143836,762536	3,286886		143836,762536	3,286886		143836,762536	
Площадки эксплуатационных скважин	1152	2	0,912097	0,0640056	0,2	145451,239492	0,912097		145451,239492	0,912097		145451,239492	0,912097		145451,239492	
Площадки эксплуатационных скважин	1162	2	1,476622	0,085563	0,3	176575,742796	1,476622		176575,742796	1,476622		176575,742796	1,476622		176575,742796	
Площадки эксплуатационных скважин	1181	2	1,524126	9,33E-04	0,3	171920,504107	1,524126		171920,504107	1,524126		171920,504107	1,524126		171920,504107	
Площадки эксплуатационных скважин	1184	2	2,48672	0,08167	0,6	230329,990401	2,48672		230329,990401	2,48672		230329,990401	2,48672		230329,990401	
Площадки эксплуатационных скважин	1193	2	0,844453	0,042709	0,2	201854,947845	0,844453		201854,947845	0,844453		201854,947845	0,844453		201854,947845	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1218	5,5	1,04E-03	0,015195		1,92090133059	1,04E-03		1,92090133059	1,04E-03		1,92090133059	1,04E-03		1,92090133059	
Площадки эксплуатационных скважин	1219	6,9	4,84E-04	7,07E-03		2,94615200578	4,84E-04		2,94615200578	4,84E-04		2,94615200578	4,84E-04		2,94615200578	
Площадки эксплуатационных скважин	1220	8,5	0,18	0,031752		860,950316335	0,18		860,950316335	0,18		860,950316335	0,18		860,950316335	
Площадки эксплуатационных скважин	1221	7,1	4,84E-04	7,07E-03		2,94615200578	4,84E-04		2,94615200578	4,84E-04		2,94615200578	4,84E-04		2,94615200578	
Площадки эксплуатационных скважин	1223	7,3	1,53E-03	0,022403		2,50214038066	1,53E-03		2,50214038066	1,53E-03		2,50214038066	1,53E-03		2,50214038066	
Площадки эксплуатационных скважин	1225	7,3	1,04E-03	0,015195		2,50278529032	1,04E-03		2,50278529032	1,04E-03		2,50278529032	1,04E-03		2,50278529032	
Площадки эксплуатационных скважин	1228	2	5,625	0,405	1,3	142665,811665	5,625		142665,811665	5,625		142665,811665	5,625		142665,811665	
Площадки эксплуатационных скважин	1231	2	0,439	0,0474	0,1	21037,0010624	0,439		21037,0010624	0,439		21037,0010624	0,439		21037,0010624	
Площадки эксплуатационных скважин	1235	2	3,157523	0,219666	0,7	147829,057412	3,157523		147829,057412	3,157523		147829,057412	3,157523		147829,057412	
Площадки эксплуатационных скважин	1238	2	14,35589	1,0121754	3,2	329504,220984	14,35589		329504,220984	14,35589		329504,220984	14,35589		329504,220984	
Площадки эксплуатационных скважин	1254	2	6,55328	0,462679	1,5	145775,163084	6,55328		145775,163084	6,55328		145775,163084	6,55328		145775,163084	
Площадки эксплуатационных скважин	1296	2	2,3684	0,1705	0,5	142878,646455	2,3684		142878,646455	2,3684		142878,646455	2,3684		142878,646455	
Площадки эксплуатационных скважин	1302	1	0,017222	3,70E-03		4615,93306379	0,017222		4615,93306379	0,017222		4615,93306379	0,017222		4615,93306379	
Площадки эксплуатационных скважин	1305	1,5	0,018056	6,28E-03		4619,56832911	0,018056		4619,56832911	0,018056		4619,56832911	0,018056		4619,56832911	
Площадки эксплуатационных скважин	1309	2	1,360755	0,0978000956	0,3	321130,864211	1,360755		321130,864211	1,360755		321130,864211	1,360755		321130,864211	
Площадки эксплуатационных скважин	1315	2	1,3099	0,4716	0,3	160321,735936	1,3099		160321,735936	1,3099		160321,735936	1,3099		160321,735936	
Площадки эксплуатационных скважин	1318	2	3,7895	0,2728	0,9	115932,744041	3,7895		115932,744041	3,7895		115932,744041	3,7895		115932,744041	
Площадки эксплуатационных скважин	1342	2	3,833184	0,247544	0,9	159409,494983	3,833184		159409,494983	3,833184		159409,494983	3,833184		159409,494983	
Площадки эксплуатационных скважин	1357	2	1,1842	0,0853	0,3	141607,665753	1,1842		141607,665753	1,1842		141607,665753	1,1842		141607,665753	
Площадки эксплуатационных скважин	1359	1,5	0,018056	4,60E-04		4619,56832911	0,018056		4619,56832911	0,018056		4619,56832911	0,018056		4619,56832911	
Площадки эксплуатационных скважин	1369	6	4,11E-04	6,01E-03		2,04571253762	4,11E-04		2,04571253762	4,11E-04		2,04571253762	4,11E-04		2,04571253762	
Площадки эксплуатационных скважин	1370	1,2	0,055	0,02566		4619,45461945	0,055		4619,45461945	0,055		4619,45461945	0,055		4619,45461945	
Площадки эксплуатационных скважин	1371	2	0,017222	4,19E-03		4619,39501359	0,017222		4619,39501359	0,017222		4619,39501359	0,017222		4619,39501359	
Площадки эксплуатационных скважин	1372	2	0,0975	0,02551		4617,25780449	0,0975		4617,25780449	0,0975		4617,25780449	0,0975		4617,25780449	
Площадки эксплуатационных скважин	1373	2	0,048056	0,01163		4619,49734273	0,048056		4619,49734273	0,048056		4619,49734273	0,048056		4619,49734273	
Площадки эксплуатационных скважин	1415	2	0,3437	0,0371	0,1	20854,7292983	0,3437		20854,7292983	0,3437		20854,7292983	0,3437		20854,7292983	
Площадки эксплуатационных скважин	1429	6	4,84E-04	7,07E-03		2,19574943399	4,84E-04		2,19574943399	4,84E-04		2,19574943399	4,84E-04		2,19574943399	
Площадки эксплуатационных скважин	1455	1,5	3,61E-03	3,12E-03		4633,92717579	3,61E-03		4633,92717579	3,61E-03		4633,92717579	3,61E-03		4633,92717579	
Площадки эксплуатационных скважин	1456	2	3,7303	0,2686	0,8	142716,251047	3,7303		142716,251047	3,7303		142716,251047	3,7303		142716,251047	
Площадки эксплуатационных скважин	1457	2	3,8113	0,2744	0,9	23976,2946808	3,8113		23976,2946808	3,8113		23976,2946808	3,8113		23976,2946808	
Площадки эксплуатационных скважин	1458	2	3,4028	0,3675	0,8	20958,868416	3,4028		20958,868416	3,4028		20958,868416	3,4028		20958,868416	
УКПГ-1/2	0101	22	5,55E-03	0,012655		3,76375556035	5,55E-03		3,76375556035	5,55E-03		3,76375556035	5,55E-03		3,76375556035	
УКПГ-1/2	0105	5,7	2,99E-03	0,022178		4,12116445735	2,99E-03		4,12116445735	2,99E-03		4,12116445735	2,99E-03		4,12116445735	
УКПГ-1/2	0107	5,7	2,99E-03	0,022178		4,12116445735	2,99E-03		4,12116445735	2,99E-03		4,12116445735	2,99E-03		4,12116445735	
УКПГ-1/2	0108	8	1,25E-03	9,27E-03		1,89944917596	1,25E-03		1,89944917596	1,25E-03		1,89944917596	1,25E-03		1,89944917596	
УКПГ-1/2	0109	8	1,25E-03	0,019694		1,89917391559	1,25E-03		1,89917391559	1,25E-03		1,89917391559	1,25E-03		1,89917391559	
УКПГ-1/2	0113	11,8	2,83E-03	0,044043		1,7674558353	2,83E-03		1,7674558353	2,83E-03		1,7674558353	2,83E-03		1,7674558353	
УКПГ-1/2	0114	11,8	1,79E-03	0,027786		1,76700638795	1,79E-03		1,76700638795	1,79E-03		1,76700638795	1,79E-03		1,76700638795	
УКПГ-1/2	0118	11,8	5,64E-03	0,087713		1,97225835931	5,64E-03		1,97225835931	5,64E-03		1,97225835931	5,64E-03		1,97225835931	
УКПГ-1/2	0119	11,8	2,83E-03	0,044043		1,7674558353	2,83E-03		1,7674558353	2,83E-03		1,7674558353	2,83E-03		1,7674558353	
УКПГ-1/2	0127	5,7	2,99E-03	0,022178		4,12116445735	2,99E-03		4,12116445735	2,99E-03		4,12116445735	2,99E-03		4,12116445735	
УКПГ-1/2	0129	5,7	2,53E-03	0,035336		4,12145979577	2,53E-03		4,12145979577	2,53E-03		4,12145979577	2,53E-03		4,12145979577	
УКПГ-1/2	0130	63	4,390889	67,626562	1	1039,755333	4,390889		1039,755333	4,390889		1039,755333	4,390889		1039,755333	
УКПГ-1/2	0136	39,8	278,573496	33,347466	64,1	83112,1723946	278,573496		83112,1723946	278,573496		83112,1723946	278,573496		83112,1723946	
УКПГ-1/2	0137	16,5	9,86E-03	0,14651		0,18506499027	9,86E-03		0,18506499027	9,86E-03		0,18506499027	9,86E-03		0,18506499027	
УКПГ-1/2	0138	16,5	9,86E-03	0,14651		0,1850631675	9,86E-03		0,1850631675	9,86E-03		0,1850631675	9,86E-03		0,1850631675	
УКПГ-1/2	0139	16,5	0,017419	0,258818		0,32693867288		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0143	3,2	0,138889	3,66E-03		2924,66022266	0,138889		2926,66022266	0,138889		2924,66022266	0,138889		2924,66022266	
УКПГ-1/2	0144	3,2	0,138889	1,38E-03		2926,22841756	0,138889		2926,22841756	0,138889		2926,22841756	0,138889		2926,22841756	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-1/2	0151	12	2,13E-03	0,033079		1,76744649492	2,13E-03		1,76744649492	2,13E-03		1,76744649492	2,13E-03		1,76744649492	
УКПГ-1/2	0154	5,7	4,16E-04	6,08E-03		4,22102721888	4,16E-04		4,22102721888	4,16E-04		4,22102721888	4,16E-04		4,22102721888	
УКПГ-1/2	0155	2	0,733056		0,2	2926,48369131	0,733056		2926,48369131	0,733056		2926,48369131	0,733056		2926,48369131	
УКПГ-1/2	0159	14	1,37E-03	0,013141		18,4233353559	1,37E-03		18,4233353559	1,37E-03		18,4233353559	1,37E-03		18,4233353559	
УКПГ-1/2	0160	2,5	0,130833	0,02842		140,904122129	0,130833		140,904122129	0,130833		140,904122129	0,130833		140,904122129	
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300	1,5	0,028333			4620,12499842	0,028333		4620,12499842	0,028333		4620,12499842	0,028333		4620,12499842	
Система поддержания пластового давления	0301	2,5	0,654722	0,02123	0,1	4621,03228001	0,654722		4621,03228001	0,654722		4621,03228001	0,654722		4621,03228001	
Пожарное депо	0080	10	1,87E-04	8,64E-04		2,69996947497	1,87E-04		2,69996947497	1,87E-04		2,69996947497	1,87E-04		2,69996947497	
Пожарное депо	0081	10	1,87E-04	4,32E-04		2,7050820801	1,87E-04		2,7050820801	1,87E-04		2,7050820801	1,87E-04		2,7050820801	
Пожарное депо	0082	5	5,30E-05	4,32E-04		2,70081878905	5,30E-05		2,70081878905	5,30E-05		2,70081878905	5,30E-05		2,70081878905	
Пожарное депо	0085	10	4,63E-03			72,8150693916	4,63E-03		72,8150693916	4,63E-03		72,8150693916	4,63E-03		72,8150693916	
Цех ПБО	0401	1,9	0,050264	9,49E-04		513,268006288	0,050264		513,268006288	0,050264		513,268006288	0,050264		513,268006288	
Вахтовый городок 1	0501	8	0,016667	0,058638		510,262560318	0,016667		510,262560318	0,016667		510,262560318	0,016667		510,262560318	
Вахтовый городок 1	0502	8	0,016667	0,058638		510,262560318	0,016667		510,262560318	0,016667		510,262560318	0,016667		510,262560318	
Вахтовый городок 1	0508	8	0,0166	0,057354		510,020173064	0,0166		510,020173064	0,0166		510,020173064	0,0166		510,020173064	
Вахтовый городок 1	0509	8	0,0166	0,057354		510,020173064	0,0166		510,020173064	0,0166		510,020173064	0,0166		510,020173064	
Вахтовый городок 1	0511	3	0,2725	3,23E-03	0,1	4612,81282728	0,2725		4612,81282728	0,2725		4612,81282728	0,2725		4612,81282728	
Система газлифта	0806	2,4	0,388889	0,0489	0,1	2908,70578765	0,388889		2908,70578765	0,388889		2908,70578765	0,388889		2908,70578765	
Система газлифта	0807	1,5	0,018056	1,57E-03		4620,17250551	0,018056		4620,17250551	0,018056		4620,17250551	0,018056		4620,17250551	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0705	7,3	1,53E-03	0,022403		2,50214038066	1,53E-03		2,50214038066	1,53E-03		2,50214038066	1,53E-03		2,50214038066	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	1,5	0,018056	1,52E-03		4624,69106382	0,018056		4624,69106382	0,018056		4624,69106382	0,018056		4624,69106382	
ГТЭС-26 МВт	0750	30	0,044491	0,642945		0,42371233019	0,044491		0,42371233019	0,044491		0,42371233019	0,044491		0,42371233019	
УКПГ-3	0902	17,6	3,87E-03	0,060108		4,35486249966	3,87E-03		4,35486249966	3,87E-03		4,35486249966	3,87E-03		4,35486249966	
УКПГ-3	0903	17,6	3,87E-03	0,030054		4,35486249966	3,87E-03		4,35486249966	3,87E-03		4,35486249966	3,87E-03		4,35486249966	
УКПГ-3	0905	17,6	3,83E-03	0,059549		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	
УКПГ-3	0906	17,6	3,83E-03	0,059549		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	
УКПГ-3	0907	17,6	3,83E-03	0,059549		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	
УКПГ-3	0908	17,6	3,83E-03	0,059549		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	
УКПГ-3	0909	17,6	3,83E-03	0,029774		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	
УКПГ-3	0910	17,6	3,83E-03	0,029774		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	3,83E-03		2,70527811827	
УКПГ-3	0912	17,6	5,09E-03	0,03958		3,77572757737	5,09E-03		3,77572757737	5,09E-03		3,77572757737	5,09E-03		3,77572757737	
УКПГ-3	0913	17,6	5,09E-03	0,03958		3,77572757737	5,09E-03		3,77572757737	5,09E-03		3,77572757737	5,09E-03		3,77572757737	
УКПГ-3	0914	17,6	5,26E-04	4,09E-03		2,11878426584	5,26E-04		2,11878426584	5,26E-04		2,11878426584	5,26E-04		2,11878426584	
УКПГ-3	0915	17,6	5,26E-04	4,09E-03		2,11884069902	5,26E-04		2,11884069902	5,26E-04		2,11884069902	5,26E-04		2,11884069902	
УКПГ-3	0916	47,6	0,03627	0,177175		12,5978970112	0,03627		12,5978970112	0,03627		12,5978970112	0,03627		12,5978970112	
УКПГ-3	0917	36	3,43E-03	0,025159		8,23979521658	3,43E-03		8,23979521658	3,43E-03		8,23979521658	3,43E-03		8,23979521658	
УКПГ-3	0918	8	9,69E-03	0,011048		12,7984690933	9,69E-03		12,7984690933	9,69E-03		12,7984690933	9,69E-03		12,7984690933	
УКПГ-3	0922	82,5	5,20E-05	1,60E-03		3,49E-03	5,20E-05		3,49E-03	5,20E-05		3,49E-03	5,20E-05		3,49E-03	
УКПГ-3	0923	82,4	5,20E-05	1,60E-03		0,01786277127	5,20E-05		0,01786277127	5,20E-05		0,01786277127	5,20E-05		0,01786277127	
УКПГ-3	0925	82,1	2,95E-03	1,1594		58,6653097184	2,95E-03		58,6653097184	2,95E-03		58,6653097184	2,95E-03		58,6653097184	
УКПГ-3	0926	35,9	2,83E-03	4,0977		0,8793033415	2,83E-03		0,8793033415	2,83E-03		0,8793033415	2,83E-03		0,8793033415	
УКПГ-3	0930	15	3,86E-04	0,02268		297,36492674	3,86E-04		297,36492674	3,86E-04		297,36492674	3,86E-04		297,36492674	
УКПГ-3	0945	2,1	3,87E-03	0,030054		6462,9327626	3,87E-03		6462,9327626	3,87E-03		6462,9327626	3,87E-03		6462,9327626	
Подрядные организации	3001	2	0,083333	0,554		344,222876792	0,083333		344,222876792	0,083333		344,222876792	0,083333		344,222876792	
Подрядные организации	3004	2	0,116667	0,6		482,022145575	0,116667		482,022145575	0,116667		482,022145575	0,116667		482,022145575	
Подрядные организации	3009	2	0,102778	0,59		424,638261701	0,102778		424,638261701	0,102778		424,638261701	0,102778		424,638261701	
Подрядные организации	3015	3,7	0,166667	4,00E-04		327,457420329	0,166667		327,457420329	0,166667		327,457420329	0,166667		327,457420329	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3016	3,7	0,166667	0,023		275,152418888	0,166667		275,152418888	0,166667		275,152418888	0,166667		275,152418888	
Подрядные организации	3017	2	5,28E-03	0,16		48,3872567249	5,28E-03		48,3872567249	5,28E-03		48,3872567249	5,28E-03		48,3872567249	
Подрядные организации	3018	2	0,117778	0,1		1079,75640821	0,117778		1079,75640821	0,117778		1079,75640821	0,117778		1079,75640821	
Подрядные организации	3019	2	6,94E-03	0,025		63,6606878927	6,94E-03		63,6606878927	6,94E-03		63,6606878927	6,94E-03		63,6606878927	
Подрядные организации	3118	4	0,150278	0,5512		4291,95903839	0,150278		4291,95903839	0,150278		4291,95903839	0,150278		4291,95903839	
Подрядные организации	3124	2	0,033333	0,535		1142,98137973	0,033333		1142,98137973	0,033333		1142,98137973	0,033333		1142,98137973	
Подрядные организации	3125	2	0,097222	0,533		1142,9901971	0,097222		1142,9901971	0,097222		1142,9901971	0,097222		1142,9901971	
Подрядные организации	3126	2	0,067222	0,705		1143,68917759	0,067222		1143,68917759	0,067222		1143,68917759	0,067222		1143,68917759	
Подрядные организации	3129	2														
Подрядные организации	3130	2	0,255833	0,105	0,1	1142,8534445	0,255833		1142,8534445	0,255833		1142,8534445	0,255833		1142,8534445	
Подрядные организации	3137	6	0,162764	0,41192		126,887881391	0,162764		126,887881391	0,162764		126,887881391	0,162764		126,887881391	
Подрядные организации	3138	6	0,748811	2,19432	0,2	583,724378434	0,748811		583,724378434	0,748811		583,724378434	0,748811		583,724378434	
Подрядные организации	3139	6	0,152136	0,04272		118,602484108	0,152136		118,602484108	0,152136		118,602484108	0,152136		118,602484108	
Подрядные организации	3140	6	0,141269	0,04272		110,124129075	0,141269		110,124129075	0,141269		110,124129075	0,141269		110,124129075	
Подрядные организации	3141	6	0,219753	0,04272		145,730136672	0,219753		145,730136672	0,219753		145,730136672	0,219753		145,730136672	
Подрядные организации	3143	4	0,105252	0,242209		661,878693022	0,105252		661,878693022	0,105252		661,878693022	0,105252		661,878693022	
Подрядные организации	3148	6	6,92E-03	0,02028		4,58730019168	6,92E-03		4,58730019168	6,92E-03		4,58730019168	6,92E-03		4,58730019168	
Подрядные организации	3149	6	0,138769	0,04596		149,355824649	0,138769		149,355824649	0,138769		149,355824649	0,138769		149,355824649	
Подрядные организации	3152	2	0,138769	0,04596		497,794803219	0,138769		497,794803219	0,138769		497,794803219	0,138769		497,794803219	
Подрядные организации	3159	4	0,105252	6,33E-03		661,880134408	0,105252		661,880134408	0,105252		661,880134408	0,105252		661,880134408	
Подрядные организации	3161	6	0,466667	2,3268	0,1	363,804332505	0,466667		363,804332505	0,466667		363,804332505	0,466667		363,804332505	
Подрядные организации	3162	6	0,466667	2,3268	0,1	363,804332505	0,466667		363,804332505	0,466667		363,804332505	0,466667		363,804332505	
Подрядные организации	3163	6	0,466667	2,3268	0,1	363,804332505	0,466667		363,804332505	0,466667		363,804332505	0,466667		363,804332505	
Подрядные организации	3164	6	0,466667	2,3268	0,1	363,804332505	0,466667		363,804332505	0,466667		363,804332505	0,466667		363,804332505	
Подрядные организации	3165	6	0,073333	0,7185		111,363092426	0,073333		111,363092426	0,073333		111,363092426	0,073333		111,363092426	
Подрядные организации	3188	4	0,147327	0,100548		926,469944152	0,147327		926,469944152	0,147327		926,469944152	0,147327		926,469944152	
Подрядные организации	3201	1,8	0,135	0,02916		3055,79036348	0,135		3055,79036348	0,135		3055,79036348	0,135		3055,79036348	
Подрядные организации	3202	1,8	0,339722	0,1027	0,1	3026,24728786	0,339722		3026,24728786	0,339722		3026,24728786	0,339722		3026,24728786	
Подрядные организации	3203	1,7	0,033056	9,06E-03		144,41423967	0,033056		144,41423967	0,033056		144,41423967	0,033056		144,41423967	
Подрядные организации	3204	2	0,019722	7,10E-03		2532,22413004	0,019722		2532,22413004	0,019722		2532,22413004	0,019722		2532,22413004	
Подрядные организации	3205	2	1,39E-03	5,00E-04		2445,83202512	1,39E-03		2445,83202512	1,39E-03		2445,83202512	1,39E-03		2445,83202512	
Подрядные организации	3206	2	1,39E-03	5,00E-04		2445,83202512	1,39E-03		2445,83202512	1,39E-03		2445,83202512	1,39E-03		2445,83202512	
Подрядные организации	3207	2	1,39E-03	5,00E-04		2445,83202512	1,39E-03		2445,83202512	1,39E-03		2445,83202512	1,39E-03		2445,83202512	
Подрядные организации	3208	2	1,39E-03	5,00E-04		2422,12975537	1,39E-03		2422,12975537	1,39E-03		2422,12975537	1,39E-03		2422,12975537	
Подрядные организации	3209	2	0,016194	5,83E-03		2542,76895079	0,016194		2542,76895079	0,016194		2542,76895079	0,016194		2542,76895079	
Подрядные организации	3210	2	0,023056	0,09242		2537,39665097	0,023056		2537,39665097	0,023056		2537,39665097	0,023056		2537,39665097	
Подрядные организации	3211	2	0,0125	4,50E-03		2525,82117336	0,0125		2525,82117336	0,0125		2525,82117336	0,0125		2525,82117336	
Подрядные организации	3212	2	0,01	7,72E-03		2541,44480949	0,01		2541,44480949	0,01		2541,44480949	0,01		2541,44480949	
Подрядные организации	3213	2	3,33E-03			9,03199476077	3,33E-03		9,03199476077	3,33E-03		9,03199476077	3,33E-03		9,03199476077	
Подрядные организации	3214	2	3,33E-03			9,03201679122	3,33E-03		9,03201679122	3,33E-03		9,03201679122	3,33E-03		9,03201679122	
Подрядные организации	3215	2	3,33E-03			9,03201679122	3,33E-03		9,03201679122	3,33E-03		9,03201679122	3,33E-03		9,03201679122	
Подрядные организации	3216	2	9,93E-03			26,917198556	9,93E-03		26,917198556	9,93E-03		26,917198556	9,93E-03		26,917198556	
Подрядные организации	3217	2	0,119	0,085		2535,5140394	0,119		2535,5140394	0,119		2535,5140394	0,119		2535,5140394	
Подрядные организации	3218	2	4,31E-03	1,55E-03		2527,41845456	4,31E-03		2527,41845456	4,31E-03		2527,41845456	4,31E-03		2527,41845456	
Подрядные организации	3219	2	0,014444	5,20E-03		2543,38356881	0,014444		2543,38356881	0,014444		2543,38356881	0,014444		2543,38356881	
Подрядные организации	3220	2	0,018056	6,50E-03		266,826826599	0,018056		266,826826599	0,018056		266,826826599	0,018056		266,826826599	
Подрядные организации	3221		1,39E-04	5,00E-05		1544,27472527	1,39E-04		1544,27472527	1,39E-04		1544,27472527	1,39E-04		1544,27472527	
Подрядные организации	3222		1,39E-04	5,00E-05		1544,27472527	1,39E-04		1544,27472527	1,39E-04		1544,27472527	1,39E-04		1544,27472527	
Подрядные организации	3223	2	0,01	3,60E-03		5527,80552781	0,01		5527,80552781	0,01		5527,80552781	0,01		5527,80552781	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3224	2,2	0,01667	6,00E-03		45,1735231509	0,01667		45,1735231509	0,01667		45,1735231509	0,01667		45,1735231509	
Подрядные организации	3225	2,1	8,33E-03	3,00E-03		33665,1089907	8,33E-03		33665,1089907	8,33E-03		33665,1089907	8,33E-03		33665,1089907	
Подрядные организации	3226	2,1	0,01222	4,40E-03		49386,2703321	0,01222		49386,2703321	0,01222		49386,2703321	0,01222		49386,2703321	
Подрядные организации	3227	2	3,27E-03			8,85316497357	3,27E-03		8,85316497357	3,27E-03		8,85316497357	3,27E-03		8,85316497357	
Подрядные организации	3228	2,1	0,011111	4,00E-03		2535,95532635	0,011111		2535,95532635	0,011111		2535,95532635	0,011111		2535,95532635	
Подрядные организации	3304	8	0,031482	0,9505857			0,031482			0,031482			0,031482			
Подрядные организации	3401	2	0,013333	0,024		50,5903203564	0,013333		50,5903203564	0,013333		50,5903203564	0,013333		50,5903203564	
Подрядные организации	3402	2	0,033889	0,17812		128,587367176	0,033889		128,587367176	0,033889		128,587367176	0,033889		128,587367176	
Подрядные организации	3403	2	0,069167	0,24029		262,445112734	0,069167		262,445112734	0,069167		262,445112734	0,069167		262,445112734	
Подрядные организации	3501	2	0,164722	0,996		1510,12612775	0,164722		1510,12612775	0,164722		1510,12612775	0,164722		1510,12612775	
Подрядные организации	3502	2	0,161944	0,7		1484,65432065	0,161944		1484,65432065	0,161944		1484,65432065	0,161944		1484,65432065	
Подрядные организации	3504	2	0,172222	0,893		1578,88407118	0,172222		1578,88407118	0,172222		1578,88407118	0,172222		1578,88407118	
Подрядные организации	3601	25	0,022778	8,20E-03		10,559309198	0,022778		10,559309198	0,022778		10,559309198	0,022778		10,559309198	
Подрядные организации	3602	2	4,44E-03	1,60E-03		2547,75704915	4,44E-03		2547,75704915	4,44E-03		2547,75704915	4,44E-03		2547,75704915	
Подрядные организации	3603	2	0,016528	5,95E-03		2530,73601347	0,016528		2530,73601347	0,016528		2530,73601347	0,016528		2530,73601347	
Подрядные организации	3604	2	5,00E-03			13,5493801248	5,00E-03		13,5493801248	5,00E-03		13,5493801248	5,00E-03		13,5493801248	
Подрядные организации	3701	2	0,010278	1,87E-03		2533,73406593	0,010278		2533,73406593	0,010278		2533,73406593	0,010278		2533,73406593	
Подрядные организации	3751	2	0,05556	0,04		4971,961224	0,05556		4971,961224	0,05556		4971,961224	0,05556		4971,961224	
Подрядные организации	3752	2	0,208333	0,15		281,807842899	0,208333		281,807842899	0,208333		281,807842899	0,208333		281,807842899	
Подрядные организации	3753	2	0,166667	0,3		2535,48027397	0,166667		2535,48027397	0,166667		2535,48027397	0,166667		2535,48027397	
Подрядные организации	9314	2	0,055556	0,06			0,055556			0,055556			0,055556			
	ВСЕГО:		442,41065375	143,767406323			442,39013875			442,39013875			442,39013875			
В том числе по градациям высот																
	0-10		125,29045875	32,0790193232	27,2		125,29045875			125,29045875			125,29045875			
	10-20		0,104202	1,352002			0,083687			0,083687			0,083687			
	20-30		0,073293	0,665066			0,073293			0,073293			0,073293			
	30-50		312,548755	40,882157	71,8		312,548755			312,548755			312,548755			
	50-100		4,393945	68,789162	1		4,393945			4,393945			4,393945			
*****Сера элементарная (1125*)(0331)**																
УКПГ-1/2	0133	14,4	0,066583	2,099952	82,5	156,661844348	0,066583		156,661844348	0,066583		156,661844348	0,066583		156,661844348	
УКПГ-1/2	6105	2	0,01417	0,408082	17,5		0,01417			0,01417			0,01417			
	ВСЕГО:		0,080753	2,508034			0,080753			0,080753			0,080753			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,01417	0,408082	17,5		0,01417			0,01417			0,01417			
	10-20		0,066583	2,099952	82,5		0,066583			0,066583			0,066583			
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																
УПН-1/2	0002	4	6,00E-07	8,30E-06		0,02215678111	6,00E-07		0,02215678111	6,00E-07		0,02215678111	6,00E-07		0,02215678111	
УПН-1/2	0004	6	6,48E-04	4,00E-07		654,71160342	6,48E-04		654,71160342	6,48E-04		654,71160342	6,48E-04		654,71160342	
УПН-1/2	0005	6	6,48E-04	4,00E-07		654,473526474	6,48E-04		654,473526474	6,48E-04		654,473526474	6,48E-04		654,473526474	
УПН-1/2	0006	0,4	6,00E-07	1,75E-05		0,01709213863	6,00E-07		0,01709213863	6,00E-07		0,01709213863	6,00E-07		0,01709213863	
УПН-1/2	0007	37,3	7,09E-04	1,36E-04		0,07082005706	7,09E-04		0,07082005706	7,09E-04		0,07082005706	7,09E-04		0,07082005706	
УПН-1/2	0008	34	0,07739529	2,65E-03	1,3	21,1347439106	0,07739529		21,1347439106	0,07739529		21,1347439106	0,07739529		21,1347439106	
УПН-1/2	0012	4	1,09E-04	1,96E-04		6,04933516484	1,09E-04		6,04933516484	1,09E-04		6,04933516484	1,09E-04		6,04933516484	
УПН-1/2	0013	6,5	9,20E-05	2,00E-06		9,8122235459	9,20E-05		9,8122235459	9,20E-05		9,8122235459	9,20E-05		9,8122235459	
УПН-1/2	0014	6,5	9,20E-05	2,00E-06		9,8114700275	9,20E-05		9,8114700275	9,20E-05		9,8114700275	9,20E-05		9,8114700275	
УПН-1/2	0015	6,5	9,20E-05	2,00E-06		9,8114700275	9,20E-05		9,8114700275	9,20E-05		9,8114700275	9,20E-05		9,8114700275	
УПН-1/2	0021	8	1,10E-06	3,46E-05		3,70E-03	1,10E-06		3,70E-03	1,10E-06		3,70E-03	1,10E-06		3,70E-03	
УПН-1/2	0022	2,8	3,00E-07	1,10E-06		0,02563820795	3,00E-07		0,02563820795	3,00E-07		0,02563820795	3,00E-07		0,02563820795	
УПН-1/2	0023	2,8	3,00E-07	1,10E-06		0,02563820795	3,00E-07		0,02563820795	3,00E-07		0,02563820795	3,00E-07		0,02563820795	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УПН-1/2	0024	3	8,10E-03	6,10E-05	0,1	692,316822764	8,10E-03		692,316822764	8,10E-03		692,316822764	8,10E-03		692,316822764	
УПН-1/2	0025	3	8,10E-03	6,10E-05	0,1	648,254993121	8,10E-03		648,254993121	8,10E-03		648,254993121	8,10E-03		648,254993121	
УПН-1/2	0027	2	8,10E-03	1,06E-04	0,1	648,254993121	8,10E-03		648,254993121	8,10E-03		648,254993121	8,10E-03		648,254993121	
УПН-1/2	0028	2	8,10E-03	5,50E-05	0,1	648,254993121	8,10E-03		648,254993121	8,10E-03		648,254993121	8,10E-03		648,254993121	
УПН-1/2	0033	5	1,10E-06	3,50E-05		5,19E-03	1,10E-06		5,19E-03	1,10E-06		5,19E-03	1,10E-06		5,19E-03	
УПН-1/2	0036	15	1,26E-04	4,79E-04		4,99945054945	1,26E-04		4,99945054945	1,26E-04		4,99945054945	1,26E-04		4,99945054945	
УПН-1/2	0037	15	1,26E-04	3,19E-04		5,09238660499	1,26E-04		5,09238660499	1,26E-04		5,09238660499	1,26E-04		5,09238660499	
УПН-1/2	0038	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12682,006244	9,41E-03		12682,006244	9,41E-03		12682,006244	9,41E-03		12682,006244	
УПН-1/2	0040	2	5,27E-03	4,00E-04	0,1	122,043546533	5,27E-03		122,043546533	5,27E-03		122,043546533	5,27E-03		122,043546533	
УПН-1/2	0041	5	1,90E-06			2,11087912088		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0042	2	4,00E-07			0,2221978022		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0043	2,7	1,90E-03			2,11621186813		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0044	2,7	1,90E-03			2,11621186813		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0045	5	1,90E-03			2,11621186813		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0046	5	1,90E-03			2,11621186813		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0047	5	1,90E-03			2,11621186813		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0048	5	1,90E-03			2,11621186813		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0049	5	1,90E-03			2,11621186813		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0050	5	1,90E-03			2,11621186813		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0051	5	1,90E-03			2,11621186813		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0052	5	1,90E-03			2,11621186813		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	6001	3	9,20E-05	2,00E-06			9,20E-05			9,20E-05			9,20E-05			
УПН-1/2	6004	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
УПН-1/2	6005	2	1,00E-06	1,90E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
УПН-1/2	6006	2	1,45E-04	4,58E-03			1,45E-04			1,45E-04			1,45E-04			
УПН-1/2	6007	2	1,45E-04	4,58E-03			1,45E-04			1,45E-04			1,45E-04			
УПН-1/2	6008	2	3,77E-04	0,011884			3,77E-04			3,77E-04			3,77E-04			
УПН-1/2	6009	2	2,61E-04	8,23E-03			2,61E-04			2,61E-04			2,61E-04			
УПН-1/2	6010	2	5,80E-05	1,83E-03			5,80E-05			5,80E-05			5,80E-05			
УПН-1/2	6011	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
УПН-1/2	6013	2	5,80E-05	1,84E-03			5,80E-05			5,80E-05			5,80E-05			
УПН-1/2	6014	2	3,19E-04	0,010075			3,19E-04			3,19E-04			3,19E-04			
УПН-1/2	6015	2	1,45E-04	4,58E-03			1,45E-04			1,45E-04			1,45E-04			
УПН-1/2	6016	2	1,45E-04	4,58E-03			1,45E-04			1,45E-04			1,45E-04			
УПН-1/2	6017	2	1,45E-04	4,58E-03			1,45E-04			1,45E-04			1,45E-04			
УПН-1/2	6018	2	1,45E-04	4,58E-03			1,45E-04			1,45E-04			1,45E-04			
УПН-1/2	6019	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
УПН-1/2	6020	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
УПН-1/2	6021	2	6,11E-05	2,00E-06			6,11E-05			6,11E-05			6,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	0555	2	2,00E-07	2,00E-06		11,1098901099	2,00E-07		11,1098901099	2,00E-07		11,1098901099	2,00E-07		11,1098901099	
Площадки эксплуатационных скважин	0557	2	2,00E-07	2,00E-06		11,1098901099	2,00E-07		11,1098901099	2,00E-07		11,1098901099	2,00E-07		11,1098901099	
Площадки эксплуатационных скважин	0558	2	1,00E-06	2,00E-06		55,5494505495	1,00E-06		55,5494505495	1,00E-06		55,5494505495	1,00E-06		55,5494505495	
Площадки эксплуатационных скважин	1004	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1006	2	0,026768	1,07E-04	0,4	1674,97057895	0,026768		1674,97057895	0,026768		1674,97057895	0,026768		1674,97057895	
Площадки эксплуатационных скважин	1007	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1009	2	0,055681	1,16E-04	0,9	3842,99496738	0,055681		3842,99496738	0,055681		3842,99496738	0,055681		3842,99496738	
Площадки эксплуатационных скважин	1010	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1013	2	0,021593	2,79E-04	0,4	28903,1153184	0,021593		28903,1153184	0,021593		28903,1153184	0,021593		28903,1153184	
Площадки эксплуатационных скважин	1015	2	0,099514	9,25E-04	1,6	960,055210442	0,099514		960,055210442	0,099514		960,055210442	0,099514		960,055210442	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1016	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	13075,1975865	9,41E-03		13075,1975865	9,41E-03		13075,1975865	9,41E-03		13075,1975865	
Площадки эксплуатационных скважин	1018	2	0,037678	1,11E-04	0,6	6008,47475825	0,037678		6008,47475825	0,037678		6008,47475825	0,037678		6008,47475825	
Площадки эксплуатационных скважин	1019	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1021	2	0,037236	1,10E-04	0,6	4452,71325956	0,037236		4452,71325956	0,037236		4452,71325956	0,037236		4452,71325956	
Площадки эксплуатационных скважин	1022	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1025	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1027	2	0,058358	1,16E-04	0,9	3520,56749275	0,058358		3520,56749275	0,058358		3520,56749275	0,058358		3520,56749275	
Площадки эксплуатационных скважин	1028	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1030	2	0,046164	1,13E-04	0,8	2784,93912978	0,046164		2784,93912978	0,046164		2784,93912978	0,046164		2784,93912978	
Площадки эксплуатационных скважин	1034	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1036	2	0,021985	1,06E-04	0,4	2628,98541765	0,021985		2628,98541765	0,021985		2628,98541765	0,021985		2628,98541765	
Площадки эксплуатационных скважин	1040	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1043	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1045	2	0,111348	1,48E-04	1,8	13315,0906656	0,111348		13315,0906656	0,111348		13315,0906656	0,111348		13315,0906656	
Площадки эксплуатационных скважин	1052	2	1,10E-05			14,723950748	1,10E-05		14,723950748	1,10E-05		14,723950748	1,10E-05		14,723950748	
Площадки эксплуатационных скважин	1054	2	0,153857	4,43E-04	2,5	489,615216704	0,153857		489,615216704	0,153857		489,615216704	0,153857		489,615216704	
Площадки эксплуатационных скважин	1073	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1076	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1078	2	0,028686	1,17E-04	0,5	4574,52908634	0,028686		4574,52908634	0,028686		4574,52908634	0,028686		4574,52908634	
Площадки эксплуатационных скважин	1085	2	1,10E-05			14,723950748	1,10E-05		14,723950748	1,10E-05		14,723950748	1,10E-05		14,723950748	
Площадки эксплуатационных скважин	1087	2	0,267106	4,62E-04	4,3	5368,94532207	0,267106		5368,94532207	0,267106		5368,94532207	0,267106		5368,94532207	
Площадки эксплуатационных скважин	1106	2	0,015936	1,03E-04	0,3	1834,9447518	0,015936		1834,9447518	0,015936		1834,9447518	0,015936		1834,9447518	
Площадки эксплуатационных скважин	1107	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1122	2	2,00E-06	3,00E-06		55,5494505495	2,00E-06		55,5494505495	2,00E-06		55,5494505495	2,00E-06		55,5494505495	
Площадки эксплуатационных скважин	1124	4,3	0,01134	4,20E-03	0,2	662,85127795	0,01134		662,85127795	0,01134		662,85127795	0,01134		662,85127795	
Площадки эксплуатационных скважин	1125	4,3	0,01134	4,20E-03	0,2	663,085020243	0,01134		663,085020243	0,01134		663,085020243	0,01134		663,085020243	
Площадки эксплуатационных скважин	1126	4,3	0,01134	4,20E-03	0,2	662,85127795	0,01134		662,85127795	0,01134		662,85127795	0,01134		662,85127795	
Площадки эксплуатационных скважин	1127	4,3	0,01134	4,20E-03	0,2	663,085020243	0,01134		663,085020243	0,01134		663,085020243	0,01134		663,085020243	
Площадки эксплуатационных скважин	1128	4,3	0,01134	4,20E-03	0,2	663,085020243	0,01134		663,085020243	0,01134		663,085020243	0,01134		663,085020243	
Площадки эксплуатационных скважин	1129	5,9	0,01134	4,20E-03	0,2	1049,88461538	0,01134		1049,88461538	0,01134		1049,88461538	0,01134		1049,88461538	
Площадки эксплуатационных скважин	1130	5,9	9,72E-03	0,0203604	0,2	635,078610602	9,72E-03		635,078610602	9,72E-03		635,078610602	9,72E-03		635,078610602	
Площадки эксплуатационных скважин	1131	2	8,30E-06	5,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	
Площадки эксплуатационных скважин	1132	2	8,30E-06	5,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	
Площадки эксплуатационных скважин	1137	2	2,00E-06	3,00E-06		5,55494505495	2,00E-06		5,55494505495	2,00E-06		5,55494505495	2,00E-06		5,55494505495	
Площадки эксплуатационных скважин	1139	4,3	0,01134	4,20E-03	0,2	662,85127795	0,01134		662,85127795	0,01134		662,85127795	0,01134		662,85127795	
Площадки эксплуатационных скважин	1140	4,3	0,01134	4,20E-03	0,2	662,85127795	0,01134		662,85127795	0,01134		662,85127795	0,01134		662,85127795	
Площадки эксплуатационных скважин	1141	4,3	0,01134	4,20E-03	0,2	663,085020243	0,01134		663,085020243	0,01134		663,085020243	0,01134		663,085020243	
Площадки эксплуатационных скважин	1142	4,3	0,01134	4,20E-03	0,2	662,85127795	0,01134		662,85127795	0,01134		662,85127795	0,01134		662,85127795	
Площадки эксплуатационных скважин	1143	4,3		4,07E-03												
Площадки эксплуатационных скважин	1144	5,9		4,07E-03												
Площадки эксплуатационных скважин	1145	5,9	9,72E-03	0,0203604	0,2	635,224305107	9,72E-03		635,224305107	9,72E-03		635,224305107	9,72E-03		635,224305107	
Площадки эксплуатационных скважин	1146	2	8,30E-06	5,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	
Площадки эксплуатационных скважин	1147	2	8,30E-06	5,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	8,30E-06		0,48532677848	
Площадки эксплуатационных скважин	1148	2	0,021593	2,79E-04	0,4	28903,1153184	0,021593		28903,1153184	0,021593		28903,1153184	0,021593		28903,1153184	
Площадки эксплуатационных скважин	1150	2	1,30E-03	1,00E-04		194,597370263	1,30E-03		194,597370263	1,30E-03		194,597370263	1,30E-03		194,597370263	
Площадки эксплуатационных скважин	1151	2	0,018915	2,02E-04	0,3	827,735541597	0,018915		827,735541597	0,018915		827,735541597	0,018915		827,735541597	
Площадки эксплуатационных скважин	1152	2	0,013516	1,03E-04	0,2	2155,38364118	0,013516		2155,38364118	0,013516		2155,38364118	0,013516		2155,38364118	
Площадки эксплуатационных скважин	1153	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1159	2	7,50E-03	9,70E-05	0,1	10035,0417053	7,50E-03		10035,0417053	7,50E-03		10035,0417053	7,50E-03		10035,0417053	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1162	2	0,156598	2,40E-04	2,5	18726,125014	0,156598		18726,125014	0,156598		18726,125014	0,156598		18726,125014	
Площадки эксплуатационных скважин	1163	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1181	2	0,810989	4,96E-04	13,2	91479,0756835	0,810989		91479,0756835	0,810989		91479,0756835	0,810989		91479,0756835	
Площадки эксплуатационных скважин	1182	2	1,10E-05			14,723950748	1,10E-05		14,723950748	1,10E-05		14,723950748	1,10E-05		14,723950748	
Площадки эксплуатационных скважин	1184	2	0,928915	9,35E-04	15,1	86039,8368267	0,928915		86039,8368267	0,928915		86039,8368267	0,928915		86039,8368267	
Площадки эксплуатационных скважин	1193	2	0,134777	5,80E-05	2,2	32216,5997465	0,134777		32216,5997465	0,134777		32216,5997465	0,134777		32216,5997465	
Площадки эксплуатационных скважин	1228	2	4,80E-03	3,00E-04	0,1	121,741492621	4,80E-03		121,741492621	4,80E-03		121,741492621	4,80E-03		121,741492621	
Площадки эксплуатационных скважин	1231	2	4,00E-04			19,1681103074	4,00E-04		19,1681103074	4,00E-04		19,1681103074	4,00E-04		19,1681103074	
Площадки эксплуатационных скважин	1233	2	1,62E-03	2,10E-05		2172,45200583	1,62E-03		2172,45200583	1,62E-03		2172,45200583	1,62E-03		2172,45200583	
Площадки эксплуатационных скважин	1235	2	0,060133	2,35E-04	1	2815,30956682	0,060133		2815,30956682	0,060133		2815,30956682	0,060133		2815,30956682	
Площадки эксплуатационных скважин	1237	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1238	2	0,171306	9,40E-04	2,8	3931,90879004	0,171306		3931,90879004	0,171306		3931,90879004	0,171306		3931,90879004	
Площадки эксплуатационных скважин	1239	2	0,021593	2,79E-04	0,4	28903,1153184	0,021593		28903,1153184	0,021593		28903,1153184	0,021593		28903,1153184	
Площадки эксплуатационных скважин	1252	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1254	2	0,074077	4,42E-04	1,2	1647,81403447	0,074077		1647,81403447	0,074077		1647,81403447	0,074077		1647,81403447	
Площадки эксплуатационных скважин	1273	2	1,62E-03	2,10E-05		2172,45200583	1,62E-03		2172,45200583	1,62E-03		2172,45200583	1,62E-03		2172,45200583	
Площадки эксплуатационных скважин	1294	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1296	2	2,00E-03	1,00E-04		120,65415171	2,00E-03		120,65415171	2,00E-03		120,65415171	2,00E-03		120,65415171	
Площадки эксплуатационных скважин	1309	2	2,61E-03	1,00E-04		616,653951801	2,61E-03		616,653951801	2,61E-03		616,653951801	2,61E-03		616,653951801	
Площадки эксплуатационных скважин	1310	2	0,021593	2,79E-04	0,4	28903,1153184	0,021593		28903,1153184	0,021593		28903,1153184	0,021593		28903,1153184	
Площадки эксплуатационных скважин	1315	2	1,10E-03	4,00E-04		134,631582204	1,10E-03		134,631582204	1,10E-03		134,631582204	1,10E-03		134,631582204	
Площадки эксплуатационных скважин	1318	2	3,20E-03	2,00E-04	0,1	97,8980817868	3,20E-03		97,8980817868	3,20E-03		97,8980817868	3,20E-03		97,8980817868	
Площадки эксплуатационных скважин	1322	2	8,24E-04	1,10E-05		1102,95776513	8,24E-04		1102,95776513	8,24E-04		1102,95776513	8,24E-04		1102,95776513	
Площадки эксплуатационных скважин	1331	2	0,021593	2,79E-04	0,4	28903,1153184	0,021593		28903,1153184	0,021593		28903,1153184	0,021593		28903,1153184	
Площадки эксплуатационных скважин	1342	2	0,2152	3,30E-04	3,5	8949,45907117	0,2152		8949,45907117	0,2152		8949,45907117	0,2152		8949,45907117	
Площадки эксплуатационных скважин	1343	2	4,11E-03	5,30E-05	0,1	5498,72633391	4,11E-03		5498,72633391	4,11E-03		5498,72633391	4,11E-03		5498,72633391	
Площадки эксплуатационных скважин	1357	2	1,00E-03	1,00E-04		119,580869577	1,00E-03		119,580869577	1,00E-03		119,580869577	1,00E-03		119,580869577	
Площадки эксплуатационных скважин	1376	1	3,78E-03	6,20E-04	0,1	214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	
Площадки эксплуатационных скважин	1379	1	3,78E-03	6,20E-04	0,1	214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	
Площадки эксплуатационных скважин	1382	1	3,78E-03	6,20E-04	0,1	214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	
Площадки эксплуатационных скважин	1385	1	3,78E-03	6,20E-04	0,1	214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	
Площадки эксплуатационных скважин	1388	1	3,78E-03	6,20E-04	0,1	214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	
Площадки эксплуатационных скважин	1391	1	3,78E-03	6,20E-04	0,1	214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	
Площадки эксплуатационных скважин	1394	1	3,78E-03	6,20E-04	0,1	214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	3,78E-03		214035,433954	
Площадки эксплуатационных скважин	1406	2	9,41E-03	1,22E-04	0,2	12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	9,41E-03		12601,0247584	
Площадки эксплуатационных скважин	1415	2	3,00E-04			18,2031387533	3,00E-04		18,2031387533	3,00E-04		18,2031387533	3,00E-04		18,2031387533	
Площадки эксплуатационных скважин	1430	1	2,57E-03	6,95E-04		145675,59991	2,57E-03		145675,59991	2,57E-03		145675,59991	2,57E-03		145675,59991	
Площадки эксплуатационных скважин	1431	1	1,09E-03	1,97E-04		61727,9098453	1,09E-03		61727,9098453	1,09E-03		61727,9098453	1,09E-03		61727,9098453	
Площадки эксплуатационных скважин	1432	1	1,69E-03	2,10E-04		95964,5099798	1,69E-03		95964,5099798	1,69E-03		95964,5099798	1,69E-03		95964,5099798	
Площадки эксплуатационных скважин	1440	2	7,50E-03	9,70E-05	0,1	10035,0417053	7,50E-03		10035,0417053	7,50E-03		10035,0417053	7,50E-03		10035,0417053	
Площадки эксплуатационных скважин	1445	0,3	5,60E-05	8,70E-06		2,23770589772	5,60E-05		2,23770589772	5,60E-05		2,23770589772	5,60E-05		2,23770589772	
Площадки эксплуатационных скважин	1446	0,3	5,60E-05	8,60E-06		2,23770589772	5,60E-05		2,23770589772	5,60E-05		2,23770589772	5,60E-05		2,23770589772	
Площадки эксплуатационных скважин	1447	1	7,34E-04	1,13E-04		1467,98547987	7,34E-04		1467,98547987	7,34E-04		1467,98547987	7,34E-04		1467,98547987	
Площадки эксплуатационных скважин	1448	2	7,34E-04	1,14E-04		1467,98547987	7,34E-04		1467,98547987	7,34E-04		1467,98547987	7,34E-04		1467,98547987	
Площадки эксплуатационных скважин	1449	4	0,157029	5,00E-06	2,6	27088,4110067		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	1450	4	0,090915	3,00E-06	1,5	26792,6379835		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	1451	4	0,036432	1,00E-06	0,6	27122,9321506		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	1452	4	0,031607	1,00E-06	0,5	27944,4768982		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	1453	4	0,075956	2,00E-06	1,2	26860,9247895		100			100			100		Инструментальный

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1454	4	0,096705	3,00E-06	1,6	27358,8470353		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	1456	2	3,20E-03	2,00E-04	0,1	122,427687679	3,20E-03		122,427687679	3,20E-03		122,427687679	3,20E-03		122,427687679	
Площадки эксплуатационных скважин	1457	2	3,20E-03	2,00E-04	0,1	20,1307015923	3,20E-03		20,1307015923	3,20E-03		20,1307015923	3,20E-03		20,1307015923	
Площадки эксплуатационных скважин	1458	2	2,90E-03	3,00E-04		17,8619720249	2,90E-03		17,8619720249	2,90E-03		17,8619720249	2,90E-03		17,8619720249	
Площадки эксплуатационных скважин	8001	2	2,19E-04	6,91E-03			2,19E-04			2,19E-04			2,19E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8002	2	2,90E-05	9,22E-04			2,90E-05			2,90E-05			2,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8003	2	1,50E-05	4,61E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8004	2	1,46E-04	4,61E-03			1,46E-04			1,46E-04			1,46E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8006	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8007	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8009	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8010	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8012	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8013	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8015	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8016	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8018	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8019	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8020	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8021	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8022	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8023	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8027	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8028	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8030	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8031	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8036	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8037	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8039	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8040	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8042	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8043	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8045	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8046	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8053	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8054	2	1,75E-04	5,53E-03			1,75E-04			1,75E-04			1,75E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8056	2	1,40E-05	1,00E-05			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8057	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8060	2	1,75E-04	5,53E-03			1,75E-04			1,75E-04			1,75E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8062	2	2,90E-05	2,10E-05			2,90E-05			2,90E-05			2,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8063	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8064	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8070	2	1,75E-04	5,53E-03			1,75E-04			1,75E-04			1,75E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8071	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8073	2	2,90E-05	2,10E-05			2,90E-05			2,90E-05			2,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8075	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8076	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8083	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8084	2	1,75E-04	5,53E-03			1,75E-04			1,75E-04			1,75E-04			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8086	2	1,40E-05	1,00E-05			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8087	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8088	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8096	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8097	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8099	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8100	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8104	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8105	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8106	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8107	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8108	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8109	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8135	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8136	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8151	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8152	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8153	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8154	2	1,75E-04	5,53E-03			1,75E-04			1,75E-04			1,75E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8156	2	1,40E-05	1,00E-05			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8157	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8158	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8160	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8163	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8164	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8165	2	1,40E-05	1,00E-05			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8166	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8167	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8171	2	1,40E-05	1,00E-05			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8174	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8175	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8176	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8177	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8181	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8182	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8183	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8184	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8185	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8186	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8190	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8191	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8193	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8194	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8199	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8200	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8207	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8208	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8217	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8218	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8220	2	1,40E-05	1,00E-05			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8221	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8222	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8224	2	1,40E-05	1,00E-05			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8225	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8226	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8300	2	5,82E-05	1,85E-03			5,82E-05			5,82E-05			5,82E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8301	2	1,17E-04	3,68E-03			1,17E-04			1,17E-04			1,17E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8302	2	5,80E-05	1,85E-03			5,80E-05			5,80E-05			5,80E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8303	2	1,17E-04	3,68E-03			1,17E-04			1,17E-04			1,17E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8304	2	1,74E-04	5,49E-03			1,74E-04			1,74E-04			1,74E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8305	2	1,16E-04	3,66E-03			1,16E-04			1,16E-04			1,16E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8307	2	1,17E-04	3,68E-03			1,17E-04			1,17E-04			1,17E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8308	2	1,17E-04	3,68E-03			1,17E-04			1,17E-04			1,17E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8309	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8310	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8311	2	1,00E-06	2,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8312	2	3,00E-06	9,20E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8314	2	6,64E-03	2,00E-05	0,1		6,64E-03			6,64E-03			6,64E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8315	2	1,17E-04	3,68E-03			1,17E-04			1,17E-04			1,17E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8317	2	2,08E-04	6,55E-03			2,08E-04			2,08E-04			2,08E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8319	2	6,64E-03	1,00E-05	0,1		6,64E-03			6,64E-03			6,64E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8320	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8321	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8322	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8323	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8324	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8325	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8326	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8327	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8328	2	2,11E-05	8,34E-05			2,11E-05			2,11E-05			2,11E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8329	2	6,10E-05	1,80E-06			6,10E-05			6,10E-05			6,10E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8330	2	6,10E-05	1,80E-06			6,10E-05			6,10E-05			6,10E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8331	2	2,02E-04	2,33E-05			2,02E-04			2,02E-04			2,02E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8332	2	4,10E-05	1,29E-03			4,10E-05			4,10E-05			4,10E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8334	2	2,10E-05	8,30E-05			2,10E-05			2,10E-05			2,10E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8335	2	2,70E-05	8,55E-04			2,70E-05			2,70E-05			2,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8337	2	2,70E-05	8,56E-04			2,70E-05			2,70E-05			2,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8339	2	2,10E-05	8,30E-05			2,10E-05			2,10E-05			2,10E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8340	2	4,20E-03	3,00E-06	0,1		4,20E-03			4,20E-03			4,20E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8344	2	1,40E-05	4,42E-04			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8345	2	1,30E-05	4,14E-04			1,30E-05			1,30E-05			1,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8349	2	2,92E-04	9,22E-03			2,92E-04			2,92E-04			2,92E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8350	2	6,62E-03	5,00E-06	0,1		6,62E-03			6,62E-03			6,62E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8352	2	1,40E-05	4,43E-04			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8353	2	6,62E-03	5,00E-06	0,1		6,62E-03			6,62E-03			6,62E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8355	2	2,92E-04	9,22E-03			2,92E-04			2,92E-04			2,92E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8356	2	3,10E-07	7,20E-06			3,10E-07			3,10E-07			3,10E-07			
Площадки эксплуатационных скважин	8357	2	3,10E-05	9,70E-04			3,10E-05			3,10E-05			3,10E-05			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8358	2	2,10E-05	6,73E-04			2,10E-05			2,10E-05			2,10E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8360	5	0,031515	2,30E-05	0,5		0,031515			0,031515			0,031515			
Площадки эксплуатационных скважин	8365	2	5,00E-06	1,68E-04			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8366	2	3,20E-05	9,97E-04			3,20E-05			3,20E-05			3,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8368	2	6,50E-05	2,07E-03			6,50E-05			6,50E-05			6,50E-05			
УКПГ-1/2	0125	3,7	0,025307	2,60E-05	0,4	232,036866654	0,025307		232,036866654	0,025307		232,036866654	0,025307		232,036866654	
УКПГ-1/2	0136	39,8	1,07612339	0,028901	17,1	321,060524392	1,07612339		321,060524392	1,07612339		321,060524392	1,07612339		321,060524392	
УКПГ-1/2	0149	5	3,50E-06	8,62E-05		0,08251552369	3,50E-06		0,08251552369	3,50E-06		0,08251552369	3,50E-06		0,08251552369	
УКПГ-1/2	0152	1,5	1,10E-06			0,15569783951		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0156	4,1	3,20E-05	6,00E-07		7,94130815575	3,20E-05		7,94130815575	3,20E-05		7,94130815575	3,20E-05		7,94130815575	
УКПГ-1/2	0157	2	1,84E-04			0,79109880221		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0158	2	1,00E-06			4,30E-03		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0161	13,1	1,80E-04			2,62915158432		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0162	13,1	1,80E-04			2,62915158432		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0163	2,6	1,00E-07			1,48131868132		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0166	2,1	6,00E-06	2,00E-06		9,9984011788	6,00E-06		9,9984011788	6,00E-06		9,9984011788	6,00E-06		9,9984011788	
УКПГ-1/2	6101	2	2,00E-07	4,00E-06			2,00E-07			2,00E-07			2,00E-07			
УКПГ-1/2	6103	2	1,50E-05	9,60E-05			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
УКПГ-1/2	6104	2	2,13E-05	9,64E-05			2,13E-05			2,13E-05			2,13E-05			
УКПГ-1/2	6105	2	0,019513	0,561973	0,3		0,019513			0,019513			0,019513			
УКПГ-1/2	6106	2														
УКПГ-1/2	6107	2	3,03E-04	9,55E-03			3,03E-04			3,03E-04			3,03E-04			
УКПГ-1/2	6108	2	8,00E-06	2,67E-04			8,00E-06			8,00E-06			8,00E-06			
УКПГ-1/2	6110	2	1,00E-08	3,01E-07			1,00E-08			1,00E-08			1,00E-08			
УКПГ-1/2	6113	2	4,60E-05	1,46E-03			4,60E-05			4,60E-05			4,60E-05			
УКПГ-1/2	6114	2	1,20E-06	4,10E-05			1,20E-06			1,20E-06			1,20E-06			
УКПГ-1/2	6115	2	2,00E-07	5,00E-06			2,00E-07			2,00E-07			2,00E-07			
УКПГ-1/2	6116	2	1,40E-07	3,00E-06			1,40E-07			1,40E-07			1,40E-07			
УКПГ-1/2	6117	2	5,00E-07	1,50E-05			5,00E-07			5,00E-07			5,00E-07			
УКПГ-1/2	6118	2	4,00E-06	1,37E-04			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
УКПГ-1/2	6119	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
УКПГ-1/2	6120	2	6,00E-06	1,81E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УКПГ-1/2	6122	2	2,35E-04	6,95E-03			2,35E-04			2,35E-04			2,35E-04			
УКПГ-1/2	6123	2	4,71E-05	1,47E-03			4,71E-05			4,71E-05			4,71E-05			
УКПГ-1/2	6124	2	1,10E-06	3,50E-05			1,10E-06			1,10E-06			1,10E-06			
УКПГ-1/2	6125	2	3,66E-05	1,16E-03			3,66E-05			3,66E-05			3,66E-05			
УКПГ-1/2	6126	2	1,09E-04	3,43E-03			1,09E-04			1,09E-04			1,09E-04			
УКПГ-1/2	6127	2	5,00E-06	1,54E-04			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
УКПГ-1/2	6128	2	9,80E-05	1,04E-03			9,80E-05			9,80E-05			9,80E-05			
УКПГ-1/2	6129	2	5,43E-03	0,15811	0,1		5,43E-03			5,43E-03			5,43E-03			
УКПГ-1/2	6130	2	2,92E-04	9,19E-03			2,92E-04			2,92E-04			2,92E-04			
УКПГ-1/2	6132	2	1,18E-04	3,72E-03			1,18E-04			1,18E-04			1,18E-04			
УКПГ-1/2	6134	2	7,80E-06	2,45E-04			7,80E-06			7,80E-06			7,80E-06			
УКПГ-1/2	6135	2	1,73E-04	5,44E-03			1,73E-04			1,73E-04			1,73E-04			
УКПГ-1/2	6138	2	1,00E-07	2,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
УКПГ-1/2	6139	2	3,00E-08	1,00E-06			3,00E-08			3,00E-08			3,00E-08			
УКПГ-1/2	6140	2	1,46E-05	4,61E-04			1,46E-05			1,46E-05			1,46E-05			
УКПГ-1/2	6141	2	2,00E-07	8,00E-06			2,00E-07			2,00E-07			2,00E-07			
УКПГ-1/2	6142	2	7,08E-04	0,021406			7,08E-04			7,08E-04			7,08E-04			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-1/2	6143	2	1,35E-04	4,27E-03			1,35E-04			1,35E-04			1,35E-04			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0201	4,8	6,39E-04	1,00E-06		9,09500358194	6,39E-04		9,09500358194	6,39E-04		9,09500358194	6,39E-04		9,09500358194	
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0202	4,5	0,1778558	5,27E-04	2,9	3,16761525073	0,1184519628	33.4	2,10963175699	0,1184519628	33,4	2,10963175699	0,1184519628	33,4	2,10963175699	Инструментальный
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0204	3	7,82E-05	2,00E-06		9,7615043099	7,82E-05		9,7615043099	7,82E-05		9,7615043099	7,82E-05		9,7615043099	
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6201	2	1,00E-07	2,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6202	2	1,00E-07	4,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6203	2	1,00E-07	2,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6204	2	3,00E-07	8,00E-06			3,00E-07			3,00E-07			3,00E-07			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6205	2	1,01E-04	2,00E-06			1,01E-04			1,01E-04			1,01E-04			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6206	2	1,00E-06	2,30E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Система поддержания пластового давления	0302	3	7,80E-05	2,00E-06		9,7367576244	7,80E-05		9,7367576244	7,80E-05		9,7367576244	7,80E-05		9,7367576244	
Система поддержания пластового давления	6301	2	1,01E-04	2,30E-06			1,01E-04			1,01E-04			1,01E-04			
Система поддержания пластового давления	6303	2	1,00E-06	2,30E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Пожарное депо	0084	3,9	1,00E-07			0,01428832887		100			100			100		Инструментальный
Цех ПБО	6401	5	2,50E-03	0,0593914			2,50E-03			2,50E-03			2,50E-03			
Цех ПБО	6402	5	2,50E-03	0,0593914			2,50E-03			2,50E-03			2,50E-03			
Цех ПБО	6403	2	2,50E-05	5,96E-04			2,50E-05			2,50E-05			2,50E-05			
Цех ПБО	6404	2	1,00E-06	2,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Цех ПБО	6407	2	1,20E-05	3,69E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Вахтовый городок 1	0503	0,5	5,20E-05	1,00E-06		8,32441333882	5,20E-05		8,32441333882	5,20E-05		8,32441333882	5,20E-05		8,32441333882	
Вахтовый городок 1	0510	0,5	5,20E-05	1,00E-06		8,31961816985	5,20E-05		8,31961816985	5,20E-05		8,31961816985	5,20E-05		8,31961816985	
Вахтовый городок 1	6501	2	8,00E-06	4,00E-06			8,00E-06			8,00E-06			8,00E-06			
Система газлифта	0801	22	1,80E-06			0,03416389572		100			100			100		Инструментальный
Система газлифта	0802	5	1,80E-06			0,32233723723		100			100			100		Инструментальный
Система газлифта	0803	2	3,00E-07	2,00E-06		8,48083214495	3,00E-07		8,48083214495	3,00E-07		8,48083214495	3,00E-07		8,48083214495	
Система газлифта	0804	1,8	7,30E-05	3,00E-08		21,1176143216	7,30E-05		21,1176143216	7,30E-05		21,1176143216	7,30E-05		21,1176143216	
Система газлифта	6801	2	8,00E-06	4,20E-05			8,00E-06			8,00E-06			8,00E-06			
Система газлифта	6802	2	1,00E-07	2,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
УПН-1/2	0601	15	1,40E-04	5,92E-04		4,71237279856	1,40E-04		4,71237279856	1,40E-04		4,71237279856	1,40E-04		4,71237279856	
УПН-1/2	0602	15	1,40E-04	5,92E-04		4,71328671329	1,40E-04		4,71328671329	1,40E-04		4,71328671329	1,40E-04		4,71328671329	
УПН-1/2	0603	15	1,40E-04	5,92E-04		4,67082467082	1,40E-04		4,67082467082	1,40E-04		4,67082467082	1,40E-04		4,67082467082	
УПН-1/2	0604	15	4,55E-04	9,19E-04		15,1797243326	4,55E-04		15,1797243326	4,55E-04		15,1797243326	4,55E-04		15,1797243326	
УПН-1/2	0605	150	4,55E-04	9,19E-04		15,1797699161	4,55E-04		15,1797699161	4,55E-04		15,1797699161	4,55E-04		15,1797699161	
УПН-1/2	6602	2	2,80E-07	6,50E-06			2,80E-07			2,80E-07			2,80E-07			
УПН-1/2	6611	2	1,00E-06	2,30E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УПН-1/2	6710	2	1,00E-06	3,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
УПН-1/2	6719	2		2,00E-06												
УПН-1/2	6720	2		2,00E-06												
УПН-1/2	6721	2		2,00E-06												
УПН-1/2	6726	2	1,45E-04	4,58E-03			1,45E-04			1,45E-04			1,45E-04			
УПН-1/2	6728	2		3,00E-06												
УПН-1/2	6729	2		2,00E-06												
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	5	2,05E-03	4,60E-05		0,3308023697		100			100			100		Инструментальный
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	3	1,66E-03	2,88E-04		6,27293115048	1,66E-03		6,27293115048	1,66E-03		6,27293115048	1,66E-03		6,27293115048	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0704	3	1,01E-03	3,12E-04		3,82043806534	1,01E-03		3,82043806534	1,01E-03		3,82043806534	1,01E-03		3,82043806534	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0709	3	3,24E-03	6,22E-05	0,1	521,681796464	3,24E-03		521,681796464	3,24E-03		521,681796464	3,24E-03		521,681796464	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	2	4,60E-05	6,00E-06			4,60E-05			4,60E-05			4,60E-05			
ГТЭС-26 МВт	0751	11	4,27E-05	6,00E-06		96,6372596644		100			100			100		Инструментальный
ГТЭС-26 МВт	0752	18	1,11E-05	1,00E-06		1,46733955386		100			100			100		Инструментальный
ГТЭС-26 МВт	6750	2	4,00E-08	1,00E-06			4,00E-08			4,00E-08			4,00E-08			
ГТЭС-26 МВт	6752	2	1,00E-07	5,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
ГТЭС-26 МВт	6753	2	1,00E-06	3,40E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
ГТЭС-26 МВт	6754	2	3,00E-08	1,00E-06			3,00E-08			3,00E-08			3,00E-08			
ГТЭС-26 МВт	6755	2	4,00E-08	1,00E-06			4,00E-08			4,00E-08			4,00E-08			
УКПГ-3	0911	13,8	1,75E-04	5,30E-03		0,04303824692	1,75E-04		0,04303824692	1,75E-04		0,04303824692	1,75E-04		0,04303824692	
УКПГ-3	0920	25	0,020025	0,605527	0,3	5,95255905629	0,020025		5,95255905629	0,020025		5,95255905629	0,020025		5,95255905629	
УКПГ-3	0922	82,5	3,61E-04	0,024823		0,02420733862	3,61E-04		0,02420733862	3,61E-04		0,02420733862	3,61E-04		0,02420733862	
УКПГ-3	0923	82,4	3,00E-08	1,00E-06		1,03E-05	3,00E-08		1,03E-05	3,00E-08		1,03E-05	3,00E-08		1,03E-05	
УКПГ-3	0924	30	0,01668	1,44E-03	0,3	1067,6370578		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-3	0925	82,1	2,48E-06	9,86E-04		0,04918585418	2,48E-06		0,04918585418	2,48E-06		0,04918585418	2,48E-06		0,04918585418	
УКПГ-3	0926	35,9	1,58E-06	3,49E-03		4,91E-04	1,58E-06		4,91E-04	1,58E-06		4,91E-04	1,58E-06		4,91E-04	
УКПГ-3	6901	2	6,20E-05	1,90E-03			6,20E-05			6,20E-05			6,20E-05			
УКПГ-3	6902	2	1,00E-04	3,00E-03			1,00E-04			1,00E-04			1,00E-04			
УКПГ-3	6903	2	2,26E-04	6,84E-03			2,26E-04			2,26E-04			2,26E-04			
УКПГ-3	6906	2	1,00E-07	3,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
УКПГ-3	6907	2	5,00E-06	1,60E-04			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
УКПГ-3	6910	2	2,20E-05	6,42E-04			2,20E-05			2,20E-05			2,20E-05			
УКПГ-3	6917	2	6,00E-06	2,00E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УКПГ-3	6918	2	4,10E-05	1,24E-03			4,10E-05			4,10E-05			4,10E-05			
УКПГ-3	6922	2	4,90E-05	1,48E-03			4,90E-05			4,90E-05			4,90E-05			
УКПГ-3	6944	2	3,50E-04	0,010585			3,50E-04			3,50E-04			3,50E-04			
УКПГ-3	6945	2	1,87E-04	5,66E-03			1,87E-04			1,87E-04			1,87E-04			
УКПГ-3	6953	2	1,00E-06	2,80E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	2	1,77E-03	0,05578			1,77E-03			1,77E-03			1,77E-03			
Подрядные организации	3017	2		2,00E-06												
Подрядные организации	3018	2		1,00E-06												
Подрядные организации	3019	2		1,00E-06												
Подрядные организации	3116	2	2,00E-06	2,00E-06		0,09999901089	2,00E-06		0,09999901089	2,00E-06		0,09999901089	2,00E-06		0,09999901089	
Подрядные организации	3132	2	2,00E-06	2,00E-06		0,09999901089	2,00E-06		0,09999901089	2,00E-06		0,09999901089	2,00E-06		0,09999901089	
Подрядные организации	3134	3	1,20E-05	2,00E-06		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	
Подрядные организации	3135	3	1,20E-05	2,00E-06		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	
Подрядные организации	3136	3	1,20E-05	2,00E-06		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	
Подрядные организации	3144	3	1,20E-05	2,00E-06		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	1,20E-05		9,60E-03	
Подрядные организации	3145	3														

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3146	3														
Подрядные организации	3154	3														
Подрядные организации	3180	3	1,22E-05	2,14E-06		9,76E-03	1,22E-05		9,76E-03	1,22E-05		9,76E-03	1,22E-05		9,76E-03	
Подрядные организации	9103	2	3,10E-05	1,78E-04			3,10E-05			3,10E-05			3,10E-05			
Подрядные организации	9114	2	2,10E-05	8,30E-05			2,10E-05			2,10E-05			2,10E-05			
Подрядные организации	9115	2	2,10E-05	8,34E-05			2,10E-05			2,10E-05			2,10E-05			
Подрядные организации	9209	2		2,00E-06												
Подрядные организации	9224	2		2,00E-06												
Подрядные организации	9225	2		2,00E-06												
Подрядные организации	9301	2	6,00E-06	1,88E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
Подрядные организации	9302	2	6,00E-06	1,88E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
Подрядные организации	9303	2	6,00E-06	1,88E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
Подрядные организации	9304	2	3,00E-06	9,40E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Подрядные организации	9305	2	4,00E-06	1,30E-04			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
Подрядные организации	9306	2	4,00E-06	1,17E-04			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
Подрядные организации	9307	2	4,00E-06	1,17E-04			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
Подрядные организации	9308	2	7,22E-04	0,022763			7,22E-04			7,22E-04			7,22E-04			
Подрядные организации	9315	2	4,90E-05	2,00E-06			4,90E-05			4,90E-05			4,90E-05			
Подрядные организации	9316	2	7,56E-03	6,83E-04	0,1		7,56E-03			7,56E-03			7,56E-03			
Подрядные организации	9317	2	2,00E-06	2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
	ВСЕГО:		6,14363431503	2,37698969135			5,55719737783			5,55719737783			5,55719737783			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,95016357003	1,69932139135	81		4,38082283283			4,38082283283			4,38082283283			
	10-20		1,72E-03	8,80E-03			1,30E-03			1,30E-03			1,30E-03			
	20-30		0,0367068	0,606968	0,6		0,020025			0,020025			0,020025			
	30-50		1,15422917	0,0351693	18,4		1,15422917			1,15422917			1,15422917			
	50-100		3,63E-04	0,02581			3,63E-04			3,63E-04			3,63E-04			
	>100		4,55E-04	9,19E-04			4,55E-04			4,55E-04			4,55E-04			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
УПН-1/2	0001	12	1,482833	46,762632	0,1	527,0779509	1,482833		527,0779509	1,482833		527,0779509	1,482833		527,0779509	
УПН-1/2	0007	37,3	105,3865	20,9243	8,4	10528,103628	105,3865		10528,103628	105,3865		10528,103628	105,3865		10528,103628	
УПН-1/2	0008	34	64,501786	14,163761	5,2	17613,8461254	64,501786		17613,8461254	64,501786		17613,8461254	64,501786		17613,8461254	
УПН-1/2	0011	5	0,975	0,028475	0,1	7320,61130567	0,975		7320,61130567	0,975		7320,61130567	0,975		7320,61130567	
УПН-1/2	0016	12	1,0174	3,955651	0,1	315,369465812		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0017	12	1,0174	3,955651	0,1	315,369465812		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0026	9,9	0,011096	0,344186		58,2806993371	0,011096		58,2806993371	0,011096		58,2806993371	0,011096		58,2806993371	
УПН-1/2	0030	8	7,00E-03	0,217123		85,5115918396	7,00E-03		85,5115918396	7,00E-03		85,5115918396	7,00E-03		85,5115918396	
УПН-1/2	0032	9,9	0,026949	0,835879		141,826002129	0,026949		141,826002129	0,026949		141,826002129	0,026949		141,826002129	
УПН-1/2	0034	21	0,06975	0,632772		820,367042674	0,06975		820,367042674	0,06975		820,367042674	0,06975		820,367042674	
УПН-1/2	0035	21	0,06975	0,632772		820,690807709	0,06975		820,690807709	0,06975		820,690807709	0,06975		820,690807709	
УПН-1/2	0040	2	6,633037	0,477600005	0,5	153667,304435	6,633037		153667,304435	6,633037		153667,304435	6,633037		153667,304435	
УПН-1/2	0054	5	0,1375			9195,66544567	0,1375		9195,66544567	0,1375		9195,66544567	0,1375		9195,66544567	
Площадки эксплуатационных скважин	0551	2	0,486111	0,105		6993,38796719	0,486111		6993,38796719	0,486111		6993,38796719	0,486111		6993,38796719	
Площадки эксплуатационных скважин	0552	2	0,486111	0,105		6997,79236328	0,486111		6997,79236328	0,486111		6997,79236328	0,486111		6997,79236328	
Площадки эксплуатационных скважин	0553	2	0,486111	0,105		6997,79236328	0,486111		6997,79236328	0,486111		6997,79236328	0,486111		6997,79236328	
Площадки эксплуатационных скважин	1006	2	2,50574	0,176814	0,2	156793,214977	2,50574		156793,214977	2,50574		156793,214977	2,50574		156793,214977	
Площадки эксплуатационных скважин	1009	2	2,341271	0,160731	0,2	161589,99785	2,341271		161589,99785	2,341271		161589,99785	2,341271		161589,99785	
Площадки эксплуатационных скважин	1015	2	16,038718	1,148027	1,3	154732,54803	16,038718		154732,54803	16,038718		154732,54803	16,038718		154732,54803	
Площадки эксплуатационных скважин	1018	2	1,031353	0,068922	0,1	164468,880178	1,031353		164468,880178	1,031353		164468,880178	1,031353		164468,880178	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1021	2	1,348953	0,091821	0,1	161308,972758	1,348953		161308,972758	1,348953		161308,972758	1,348953		161308,972758	
Площадки эксплуатационных скважин	1027	2	2,665185	0,183733	0,2	160782,817663	2,665185		160782,817663	2,665185		160782,817663	2,665185		160782,817663	
Площадки эксплуатационных скважин	1030	2	2,640501	0,183726	0,2	159293,704122	2,640501		159293,704122	2,640501		159293,704122	2,640501		159293,704122	
Площадки эксплуатационных скважин	1036	2	1,31808	0,091812	0,1	157617,152572	1,31808		157617,152572	1,31808		157617,152572	1,31808		157617,152572	
Площадки эксплуатационных скважин	1045	2	1,498976	0,091896	0,1	179248,853555	1,498976		179248,853555	1,498976		179248,853555	1,498976		179248,853555	
Площадки эксплуатационных скважин	1054	2	9,709792	1,027457	0,8	30899,2240472	9,709792		30899,2240472	9,709792		30899,2240472	9,709792		30899,2240472	
Площадки эксплуатационных скважин	1057	2	1,2778	0,092	0,1	152322,724263	1,2778		152322,724263	1,2778		152322,724263	1,2778		152322,724263	
Площадки эксплуатационных скважин	1060	2	16,975471	1,749876	1,4	141123,106521	16,975471		141123,106521	16,975471		141123,106521	16,975471		141123,106521	
Площадки эксплуатационных скважин	1066	2	26,764755	2,786551	2,1	139735,924502	26,764755		139735,924502	26,764755		139735,924502	26,764755		139735,924502	
Площадки эксплуатационных скважин	1069	2	12,255753	1,227647	1	145395,936135	12,255753		145395,936135	12,255753		145395,936135	12,255753		145395,936135	
Площадки эксплуатационных скважин	1072	2	14,425718	1,358491	1,2	138885,644824	14,425718		138885,644824	14,425718		138885,644824	14,425718		138885,644824	
Площадки эксплуатационных скважин	1075	2	17,394285	1,745544	1,4	130161,553727	17,394285		130161,553727	17,394285		130161,553727	17,394285		130161,553727	
Площадки эксплуатационных скважин	1078	2	1,01315	0,068935	0,1	161566,065113	1,01315		161566,065113	1,01315		161566,065113	1,01315		161566,065113	
Площадки эксплуатационных скважин	1084	2	3,208067	0,184399	0,3	192928,244315	3,208067		192928,244315	3,208067		192928,244315	3,208067		192928,244315	
Площадки эксплуатационных скважин	1087	2	7,368454	0,758512	0,6	148109,090152	7,368454		148109,090152	7,368454		148109,090152	7,368454		148109,090152	
Площадки эксплуатационных скважин	1096	2,8	6,436399	0,014598	0,5	817,607837471	6,436399		817,607837471	6,436399		817,607837471	6,436399		817,607837471	
Площадки эксплуатационных скважин	1099	2	14,965395	1,554222	1,2	140260,655408	14,965395		140260,655408	14,965395		140260,655408	14,965395		140260,655408	
Площадки эксплуатационных скважин	1106	2	1,305835	0,091805	0,1	150359,882026	1,305835		150359,882026	1,305835		150359,882026	1,305835		150359,882026	
Площадки эксплуатационных скважин	1110	2	7,035315	0,7595001	0,6	134894,949347	7,035315		134894,949347	7,035315		134894,949347	7,035315		134894,949347	
Площадки эксплуатационных скважин	1135	2	10,24299	1,017207	0,8	179952,945243	10,24299		179952,945243	10,24299		179952,945243	10,24299		179952,945243	
Площадки эксплуатационных скважин	1150	2	1,11	0,0799	0,1	166156,216148	1,11		166156,216148	1,11		166156,216148	1,11		166156,216148	
Площадки эксплуатационных скважин	1151	2	3,540421	0,252604	0,3	154931,657093	3,540421		154931,657093	3,540421		154931,657093	3,540421		154931,657093	
Площадки эксплуатационных скважин	1152	2	0,98244	0,068906	0,1	156668,770675	0,98244		156668,770675	0,98244		156668,770675	0,98244		156668,770675	
Площадки эксплуатационных скважин	1162	2	1,590576	0,092083	0,1	190202,461208	1,590576		190202,461208	1,590576		190202,461208	1,590576		190202,461208	
Площадки эксплуатационных скважин	1166	2	15,544798	1,603629	1,2	141080,803879	15,544798		141080,803879	15,544798		141080,803879	15,544798		141080,803879	
Площадки эксплуатационных скважин	1181	2	3,422501	0,104929	0,3	386056,072284	3,422501		386056,072284	3,422501		386056,072284	3,422501		386056,072284	
Площадки эксплуатационных скважин	1184	2	2,729061	0,164197	0,2	252776,586803	2,729061		252776,586803	2,729061		252776,586803	2,729061		252776,586803	
Площадки эксплуатационных скважин	1193	2	0,909617	0,046017	0,1	217431,511397	0,909617		217431,511397	0,909617		217431,511397	0,909617		217431,511397	
Площадки эксплуатационных скважин	1194	2	8,147065	0,7629824	0,7	155665,610513	8,147065		155665,610513	8,147065		155665,610513	8,147065		155665,610513	
Площадки эксплуатационных скважин	1199	2	7,38	0,797	0,6	161192,468036	7,38		161192,468036	7,38		161192,468036	7,38		161192,468036	
Площадки эксплуатационных скважин	1202	2	57,6278	4,1492	4,6	141731,519612	57,6278		141731,519612	57,6278		141731,519612	57,6278		141731,519612	
Площадки эксплуатационных скважин	1218	5,5	0,068164	2,114282		125,900306056	0,068164		125,900306056	0,068164		125,900306056	0,068164		125,900306056	
Площадки эксплуатационных скважин	1219	6,9	0,031704	0,983387		192,98513056	0,031704		192,98513056	0,031704		192,98513056	0,031704		192,98513056	
Площадки эксплуатационных скважин	1220	8,5	0,045	7,94E-03		215,237579084	0,045		215,237579084	0,045		215,237579084	0,045		215,237579084	
Площадки эксплуатационных скважин	1221	7,1	0,031704	0,983387		192,98513056	0,031704		192,98513056	0,031704		192,98513056	0,031704		192,98513056	
Площадки эксплуатационных скважин	1223	7,3	0,100502	3,117337		164,037907721	0,100502		164,037907721	0,100502		164,037907721	0,100502		164,037907721	
Площадки эксплуатационных скважин	1225	7,3	0,068164	2,114282		164,038323586	0,068164		164,038323586	0,068164		164,038323586	0,068164		164,038323586	
Площадки эксплуатационных скважин	1228	2	6,077589	0,436203	0,5	154144,740916	6,077589		154144,740916	6,077589		154144,740916	6,077589		154144,740916	
Площадки эксплуатационных скважин	1231	2	2,8141	0,3039	0,2	134852,44804	2,8141		134852,44804	2,8141		134852,44804	2,8141		134852,44804	
Площадки эксплуатационных скважин	1234	2,7														
Площадки эксплуатационных скважин	1235	2	3,401063	0,236571	0,3	159231,124362	3,401063		159231,124362	3,401063		159231,124362	3,401063		159231,124362	
Площадки эксплуатационных скважин	1238	2	7,669445	0,54074	0,6	176033,286693	7,669445		176033,286693	7,669445		176033,286693	7,669445		176033,286693	
Площадки эксплуатационных скважин	1245	2	11,2499	1,215	0,9	1393544,50648	11,2499		1393544,50648	11,2499		1393544,50648	11,2499		1393544,50648	
Площадки эксплуатационных скважин	1254	2	7,058721	0,498285	0,6	157018,501413	7,058721		157018,501413	7,058721		157018,501413	7,058721		157018,501413	
Площадки эксплуатационных скважин	1260	2	5,85166	0,587454	0,5	165357,078983	5,85166		165357,078983	5,85166		165357,078983	5,85166		165357,078983	
Площадки эксплуатационных скважин	1293	2	31,5435	3,4067	2,5	134716,658645	31,5435		134716,658645	31,5435		134716,658645	31,5435		134716,658645	
Площадки эксплуатационных скважин	1296	2	2,5511	0,1837	0,2	153900,403214	2,5511		153900,403214	2,5511		153900,403214	2,5511		153900,403214	
Площадки эксплуатационных скважин	1302	1	0,043056	9,25E-03		11540,1006849	0,043056		11540,1006849	0,043056		11540,1006849	0,043056		11540,1006849	
Площадки эксплуатационных скважин	1305	1,5	0,045139	0,0157		11548,664976	0,045139		11548,664976	0,045139		11548,664976	0,045139		11548,664976	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1306	2	17,399476	1,875811	1,4	154242,5305	17,399476		154242,5305	17,399476		154242,5305	17,399476		154242,5305	
Площадки эксплуатационных скважин	1309	2	0,727133	0,05220006	0,1	171599,478735	0,727133		171599,478735	0,727133		171599,478735	0,727133		171599,478735	
Площадки эксплуатационных скважин	1315	2	1,5392	0,5541	0,1	188386,301208	1,5392		188386,301208	1,5392		188386,301208	1,5392		188386,301208	
Площадки эксплуатационных скважин	1318	2	4,0818	0,2939	0,3	124875,121949	4,0818		124875,121949	4,0818		124875,121949	4,0818		124875,121949	
Площадки эксплуатационных скважин	1319	2	1,339113	5,64E-03	0,1	1792457,62346	1,339113		1792457,62346	1,339113		1792457,62346	1,339113		1792457,62346	
Площадки эксплуатационных скважин	1339	2	27,1682	2,9342	2,2	134737,852506	27,1682		134737,852506	27,1682		134737,852506	27,1682		134737,852506	
Площадки эксплуатационных скважин	1342	2	4,128856	0,266563	0,3	171705,519437	4,128856		171705,519437	4,128856		171705,519437	4,128856		171705,519437	
Площадки эксплуатационных скважин	1348	2	3,804546	0,391908	0,3	160613,785454	3,804546		160613,785454	3,804546		160613,785454	3,804546		160613,785454	
Площадки эксплуатационных скважин	1357	2	1,2756	0,0918	0,1	152537,357232	1,2756		152537,357232	1,2756		152537,357232	1,2756		152537,357232	
Площадки эксплуатационных скважин	1359	1,5	0,045139	1,15E-03		11548,664976	0,045139		11548,664976	0,045139		11548,664976	0,045139		11548,664976	
Площадки эксплуатационных скважин	1369	6	0,026949	0,835879		134,136027193	0,026949		134,136027193	0,026949		134,136027193	0,026949		134,136027193	
Площадки эксплуатационных скважин	1370	1,2	0,1375	0,06415		11548,6365486	0,1375		11548,6365486	0,1375		11548,6365486	0,1375		11548,6365486	
Площадки эксплуатационных скважин	1371	2	0,043056	0,010475		11548,7557604	0,043056		11548,7557604	0,043056		11548,7557604	0,043056		11548,7557604	
Площадки эксплуатационных скважин	1372	2	0,24375	0,063775		11543,1445112	0,24375		11543,1445112	0,24375		11543,1445112	0,24375		11543,1445112	
Площадки эксплуатационных скважин	1373	2	0,120139	0,029075		11548,6472295	0,120139		11548,6472295	0,120139		11548,6472295	0,120139		11548,6472295	
Площадки эксплуатационных скважин	1411	2	22,7944	2,4618	1,8	165287,579797	22,7944		165287,579797	22,7944		165287,579797	22,7944		165287,579797	
Площадки эксплуатационных скважин	1413	2	11,6833	1,2618	0,9	120958,901975	11,6833		120958,901975	11,6833		120958,901975	11,6833		120958,901975	
Площадки эксплуатационных скважин	1415	2	2,2033	0,238	0,2	133689,918717	2,2033		133689,918717	2,2033		133689,918717	2,2033		133689,918717	
Площадки эксплуатационных скважин	1429	6	0,031704	0,983387		143,830661271	0,031704		143,830661271	0,031704		143,830661271	0,031704		143,830661271	
Площадки эксплуатационных скважин	1455	1,5	9,03E-03	7,80E-03		11585,4595799	9,03E-03		11585,4595799	9,03E-03		11585,4595799	9,03E-03		11585,4595799	
Площадки эксплуатационных скважин	1456	2	4,018	0,2893	0,3	153723,265342	4,018		153723,265342	4,018		153723,265342	4,018		153723,265342	
Площадки эксплуатационных скважин	1457	2	4,4785	0,3225	0,4	28173,5459628	4,4785		28173,5459628	4,4785		28173,5459628	4,4785		28173,5459628	
Площадки эксплуатационных скважин	1458	2	21,8148	2,356	1,7	134363,912872	21,8148		134363,912872	21,8148		134363,912872	21,8148		134363,912872	
УКПГ-1/2	0101	22	1,6275	12,65544	0,1	1104,09375892	1,6275		1104,09375892	1,6275		1104,09375892	1,6275		1104,09375892	
УКПГ-1/2	0105	5,7	0,196249	3,085973		270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	
УКПГ-1/2	0107	5,7	0,196249	3,085973		270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	
УКПГ-1/2	0108	8	0,539917	8,513411		821,092794824	0,539917		821,092794824	0,539917		821,092794824	0,539917		821,092794824	
УКПГ-1/2	0109	8	0,539917	8,513411		820,973805433	0,539917		820,973805433	0,539917		820,973805433	0,539917		820,973805433	
УКПГ-1/2	0113	11,8	1,2245	19,043424	0,1	764,212454212	1,2245		764,212454212	1,2245		764,212454212	1,2245		764,212454212	
УКПГ-1/2	0114	11,8	0,772417	12,146103	0,1	764,20256056	0,772417		764,20256056	0,772417		764,20256056	0,772417		764,20256056	
УКПГ-1/2	0118	11,8	2,438667	37,926149	0,2	852,780385872	2,438667		852,780385872	2,438667		852,780385872	2,438667		852,780385872	
УКПГ-1/2	0119	11,8	1,2245	19,043424	0,1	764,212454212	1,2245		764,212454212	1,2245		764,212454212	1,2245		764,212454212	
УКПГ-1/2	0127	5,7	0,196249	3,085973		270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	
УКПГ-1/2	0129	5,7	0,165813	4,916936		270,222069243	0,165813		270,222069243	0,165813		270,222069243	0,165813		270,222069243	
УКПГ-1/2	0130	63	1,275565	19,421137	0,1	302,051705552	1,275565		302,051705552	1,275565		302,051705552	1,275565		302,051705552	
УКПГ-1/2	0136	39,8	455,911835	55,624146	37,8	136020,919331	455,911835		136020,919331	455,911835		136020,919331	455,911835		136020,919331	
УКПГ-1/2	0137	16,5	6,482748	102,21997	0,5	121,676439712	6,482748		121,676439712	6,482748		121,676439712	6,482748		121,676439712	
УКПГ-1/2	0138	16,5	6,482748	102,21997	0,5	121,675241274	6,482748		121,675241274	6,482748		121,675241274	6,482748		121,675241274	
УКПГ-1/2	0139	16,5	11,452113	361,153836	0,9	214,94567001		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0143	3,2	0,347222	9,15E-03		7311,64002789	0,347222		7311,64002789	0,347222		7311,64002789	0,347222		7311,64002789	
УКПГ-1/2	0144	3,2	0,347222	3,45E-03		7315,5605095	0,347222		7315,5605095	0,347222		7315,5605095	0,347222		7315,5605095	
УКПГ-1/2	0151	12	0,919667	14,302661	0,1	764,204144638	0,919667		764,204144638	0,919667		764,204144638	0,919667		764,204144638	
УКПГ-1/2	0154	5,7	0,027266	0,845713		276,659923437	0,027266		276,659923437	0,027266		276,659923437	0,027266		276,659923437	
УКПГ-1/2	0155	2	1,832639		0,1	7316,20523611	1,832639		7316,20523611	1,832639		7316,20523611	1,832639		7316,20523611	
УКПГ-1/2	0159	14	0,403	13,141123		5403,64202941	0,403		5403,64202941	0,403		5403,64202941	0,403		5403,64202941	
УКПГ-1/2	0160	2,5	0,327083	0,07105		352,260843811	0,327083		352,260843811	0,327083		352,260843811	0,327083		352,260843811	
УКПГ-1/2	0169	2	0,011723	4,39E-03		62,5767207393		100			100			100		Инструментальный

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300	1,5	0,070833			11550,3940286	0,070833		11550,3940286	0,070833		11550,3940286	0,070833		11550,3940286	
Система поддержания пластового давления	0301	2,5	1,636806	0,053075	0,1	11552,587758	1,636806		11552,587758	1,636806		11552,587758	1,636806		11552,587758	
Пожарное депо	0080	10	0,054767	0,863561		790,74453602	0,054767		790,74453602	0,054767		790,74453602	0,054767		790,74453602	
Пожарное депо	0081	10	0,054767	0,43178		792,24187316	0,054767		792,24187316	0,054767		792,24187316	0,054767		792,24187316	
Пожарное депо	0082	5	0,0155	0,43178		789,862098686	0,0155		789,862098686	0,0155		789,862098686	0,0155		789,862098686	
Пожарное депо	0085	10	0,186521667			2931,64710499	0,186521667		2931,64710499	0,186521667		2931,64710499	0,186521667		2931,64710499	
Цех ПБО	0401	1,9	0,166563	0,9486		1700,8486975	0,166563		1700,8486975	0,166563		1700,8486975	0,166563		1700,8486975	
Вахтовый городок 1	0501	8	0,029688	0,104449		908,902315397	0,029688		908,902315397	0,029688		908,902315397	0,029688		908,902315397	
Вахтовый городок 1	0502	8	0,029688	0,104449		908,902315397	0,029688		908,902315397	0,029688		908,902315397	0,029688		908,902315397	
Вахтовый городок 1	0508	8	0,029569	0,102162		908,481114296	0,029569		908,481114296	0,029569		908,481114296	0,029569		908,481114296	
Вахтовый городок 1	0509	8	0,029569	0,102162		908,481114296	0,029569		908,481114296	0,029569		908,481114296	0,029569		908,481114296	
Вахтовый городок 1	0511	3	0,68125	8,08E-03	0,1	11532,0320682	0,68125		11532,0320682	0,68125		11532,0320682	0,68125		11532,0320682	
Вахтовый городок 1	0514	3,3	1,08E-03	5,32E-03		10,2565718246		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0515	2,3	0,01375	0,019008		138,929198053		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	6503	2	1,08E-03	7,98E-03				100			100			100		Расчетный
Вахтовый городок 1	6504	2	0,01375	0,038016		194599,986001		100			100			100		Расчетный
Система газлифта	0806	2,4	0,972222	0,12225	0,1	7271,76072937	0,972222		7271,76072937	0,972222		7271,76072937	0,972222		7271,76072937	
Система газлифта	0807	1,5	0,045139	3,93E-03		11550,1753836	0,045139		11550,1753836	0,045139		11550,1753836	0,045139		11550,1753836	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0705	7,3	0,100502	3,117337		164,037907721	0,100502		164,037907721	0,100502		164,037907721	0,100502		164,037907721	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	1,5	0,045139	3,80E-03		11561,4715291	0,045139		11561,4715291	0,045139		11561,4715291	0,045139		11561,4715291	
ГТЭС-26 МВт	0750	30	29,250262	897,164036	2,3	278,566376813	29,250262		278,566376813	29,250262		278,566376813	29,250262		278,566376813	
УКПГ-3	0902	17,6	1,671417	25,993877	0,1	1883,25775281	1,671417		1883,25775281	1,671417		1883,25775281	1,671417		1883,25775281	
УКПГ-3	0903	17,6	1,671417	12,996939	0,1	1883,25775281	1,671417		1883,25775281	1,671417		1883,25775281	1,671417		1883,25775281	
УКПГ-3	0905	17,6	1,655917	25,752821	0,1	1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	
УКПГ-3	0906	17,6	1,655917	25,752821	0,1	1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	
УКПГ-3	0907	17,6	1,655917	25,752821	0,1	1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	
УКПГ-3	0908	17,6	1,655917	25,752821	0,1	1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	
УКПГ-3	0909	17,6	1,655917	12,876411	0,1	1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	
УКПГ-3	0910	17,6	1,655917	12,876411	0,1	1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	1,655917		1169,94411746	
УКПГ-3	0912	17,6	2,414	18,771264	0,2	1790,68887461	2,414		1790,68887461	2,414		1790,68887461	2,414		1790,68887461	
УКПГ-3	0913	17,6	2,414	18,771264	0,2	1790,68887461	2,414		1790,68887461	2,414		1790,68887461	2,414		1790,68887461	
УКПГ-3	0914	17,6	0,227333	1,767741		915,721641648	0,227333		915,721641648	0,227333		915,721641648	0,227333		915,721641648	
УКПГ-3	0915	17,6	0,227333	1,767741		915,746031616	0,227333		915,746031616	0,227333		915,746031616	0,227333		915,746031616	
УКПГ-3	0916	47,6	3,125001	32,4	0,2	1085,42709562	3,125001		1085,42709562	3,125001		1085,42709562	3,125001		1085,42709562	
УКПГ-3	0917	36	0,295833	4,6008		709,843721114	0,295833		709,843721114	0,295833		709,843721114	0,295833		709,843721114	
УКПГ-3	0918	8	2,411598	9,37629	0,2	3186,53339546	2,411598		3186,53339546	2,411598		3186,53339546	2,411598		3186,53339546	
УКПГ-3	0919	2	4,15E-03	5,45E-03		58733,8139567		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-3	0922	82,5	0,8084	53,9082	0,1	54,2278730331	0,8084		54,2278730331	0,8084		54,2278730331	0,8084		54,2278730331	
УКПГ-3	0923	82,4	0,4769	15,4947		163,822223419	0,4769		163,822223419	0,4769		163,822223419	0,4769		163,822223419	
УКПГ-3	0925	82,1	0,147	42,2731		2921,34164248	0,147		2921,34164248	0,147		2921,34164248	0,147		2921,34164248	
УКПГ-3	0926	35,9	2,5172	9,3089	0,2	782,11391209	2,5172		782,11391209	2,5172		782,11391209	2,5172		782,11391209	
УКПГ-3	0930	15	9,65E-04	0,0567		743,41231685	9,65E-04		743,41231685	9,65E-04		743,41231685	9,65E-04		743,41231685	
УКПГ-3	0945	2,1	1,671417	12,996939	0,1	2794891,51081	1,671417		2794891,51081	1,671417		2794891,51081	1,671417		2794891,51081	
Подрядные организации	3001	2	0,208333	1,385		860,559257325	0,208333		860,559257325	0,208333		860,559257325	0,208333		860,559257325	
Подрядные организации	3004	2	0,291667	1,5		1205,05329813	0,291667		1205,05329813	0,291667		1205,05329813	0,291667		1205,05329813	
Подрядные организации	3009	2	0,256944	1,475		1061,59152265	0,256944		1061,59152265	0,256944		1061,59152265	0,256944		1061,59152265	
Подрядные организации	3015	3,7	0,4305556	1,04E-03		845,930064646	0,4305556		845,930064646	0,4305556		845,930064646	0,4305556		845,930064646	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3016	3,7	0,4305556	0,0598		710,809067216	0,4305556		710,809067216	0,4305556		710,809067216	0,4305556		710,809067216	
Подрядные организации	3017	2	0,013194	0,4		120,958974087	0,013194		120,958974087	0,013194		120,958974087	0,013194		120,958974087	
Подрядные организации	3018	2	0,294444	0,25		2699,38185281	0,294444		2699,38185281	0,294444		2699,38185281	0,294444		2699,38185281	
Подрядные организации	3019	2	0,017361	0,0625		159,160887458	0,017361		159,160887458	0,017361		159,160887458	0,017361		159,160887458	
Подрядные организации	3118	4	0,375694	1,378		10729,8690358	0,375694		10729,8690358	0,375694		10729,8690358	0,375694		10729,8690358	
Подрядные организации	3124	2	0,083333	1,3375		2857,47059422	0,083333		2857,47059422	0,083333		2857,47059422	0,083333		2857,47059422	
Подрядные организации	3125	2	0,243056	1,3325		2857,48724926	0,243056		2857,48724926	0,243056		2857,48724926	0,243056		2857,48724926	
Подрядные организации	3126	2	0,168056	1,7625		2859,23995759	0,168056		2859,23995759	0,168056		2859,23995759	0,168056		2859,23995759	
Подрядные организации	3129	2														
Подрядные организации	3130	2	0,639583	0,2625	0,1	2857,13584485	0,639583		2857,13584485	0,639583		2857,13584485	0,639583		2857,13584485	
Подрядные организации	3137	6	0,40691	1,0298		317,219703479	0,40691		317,219703479	0,40691		317,219703479	0,40691		317,219703479	
Подрядные организации	3138	6	1,872028	5,4858	0,1	1459,31133585	1,872028		1459,31133585	1,872028		1459,31133585	1,872028		1459,31133585	
Подрядные организации	3139	6	0,38034	0,1068		296,50621027	0,38034		296,50621027	0,38034		296,50621027	0,38034		296,50621027	
Подрядные организации	3140	6	0,353174	0,1068		275,311491991	0,353174		275,311491991	0,353174		275,311491991	0,353174		275,311491991	
Подрядные организации	3141	6	0,549382	0,1068		364,325010102	0,549382		364,325010102	0,549382		364,325010102	0,549382		364,325010102	
Подрядные организации	3143	4	0,248698	0,572311		1563,94089611	0,248698		1563,94089611	0,248698		1563,94089611	0,248698		1563,94089611	
Подрядные организации	3148	6	0,017299	0,0507		11,4692449799	0,017299		11,4692449799	0,017299		11,4692449799	0,017299		11,4692449799	
Подрядные организации	3149	6	0,346924	0,1149		373,391176058	0,346924		373,391176058	0,346924		373,391176058	0,346924		373,391176058	
Подрядные организации	3152	2	0,346924	0,1149		1244,49238888	0,346924		1244,49238888	0,346924		1244,49238888	0,346924		1244,49238888	
Подрядные организации	3159	4	0,248698	0,01495		1563,94430193	0,248698		1563,94430193	0,248698		1563,94430193	0,248698		1563,94430193	
Подрядные организации	3161	6	0,883333	4,2658	0,1	688,628877647	0,883333		688,628877647	0,883333		688,628877647	0,883333		688,628877647	
Подрядные организации	3162	6	0,883333	4,2658	0,1	688,628877647	0,883333		688,628877647	0,883333		688,628877647	0,883333		688,628877647	
Подрядные организации	3163	6	0,883333	4,2658	0,1	688,628877647	0,883333		688,628877647	0,883333		688,628877647	0,883333		688,628877647	
Подрядные организации	3164	6	0,883333	4,2658	0,1	688,628877647	0,883333		688,628877647	0,883333		688,628877647	0,883333		688,628877647	
Подрядные организации	3165	6	0,1894444	1,8681		287,689228953	0,1894444		287,689228953	0,1894444		287,689228953	0,1894444		287,689228953	
Подрядные организации	3188	4	0,348116	0,237583		2189,1371648	0,348116		2189,1371648	0,348116		2189,1371648	0,348116		2189,1371648	
Подрядные организации	3201	1,8	0,3375	0,0729		7639,47590871	0,3375		7639,47590871	0,3375		7639,47590871	0,3375		7639,47590871	
Подрядные организации	3202	1,8	0,849306	0,25675	0,1	7565,62712767	0,849306		7565,62712767	0,849306		7565,62712767	0,849306		7565,62712767	
Подрядные организации	3203	1,7	0,082639	0,02265		361,031230399	0,082639		361,031230399	0,082639		361,031230399	0,082639		361,031230399	
Подрядные организации	3204	2	0,049306	0,01775		6330,688721	0,049306		6330,688721	0,049306		6330,688721	0,049306		6330,688721	
Подрядные организации	3205	2	3,47E-03	1,25E-03		6113,6996337	3,47E-03		6113,6996337	3,47E-03		6113,6996337	3,47E-03		6113,6996337	
Подрядные организации	3206	2	3,47E-03	1,25E-03		6113,6996337	3,47E-03		6113,6996337	3,47E-03		6113,6996337	3,47E-03		6113,6996337	
Подрядные организации	3207	2	3,47E-03	1,25E-03		6113,6996337	3,47E-03		6113,6996337	3,47E-03		6113,6996337	3,47E-03		6113,6996337	
Подрядные организации	3208	2	3,47E-03	1,25E-03		6054,45249146	3,47E-03		6054,45249146	3,47E-03		6054,45249146	3,47E-03		6054,45249146	
Подрядные организации	3209	2	0,040486	0,014575		6357,07939619	0,040486		6357,07939619	0,040486		6357,07939619	0,040486		6357,07939619	
Подрядные организации	3210	2	0,057639	0,23105		6343,38157378	0,057639		6343,38157378	0,057639		6343,38157378	0,057639		6343,38157378	
Подрядные организации	3211	2	0,03125	0,01125		6314,55293341	0,03125		6314,55293341	0,03125		6314,55293341	0,03125		6314,55293341	
Подрядные организации	3212	2	0,025	0,0193		6353,61202372	0,025		6353,61202372	0,025		6353,61202372	0,025		6353,61202372	
Подрядные организации	3213	2	7,76E-03	0,014562		21,0394261394	7,76E-03		21,0394261394	7,76E-03		21,0394261394	7,76E-03		21,0394261394	
Подрядные организации	3214	2	7,76E-03	0,014562		21,0394774578	7,76E-03		21,0394774578	7,76E-03		21,0394774578	7,76E-03		21,0394774578	
Подрядные организации	3215	2	7,76E-03	0,014562		21,0394774578	7,76E-03		21,0394774578	7,76E-03		21,0394774578	7,76E-03		21,0394774578	
Подрядные организации	3216	2	0,023292	0,036405		63,1184323735	0,023292		63,1184323735	0,023292		63,1184323735	0,023292		63,1184323735	
Подрядные организации	3217	2	0,2975	0,2125		6338,78509851	0,2975		6338,78509851	0,2975		6338,78509851	0,2975		6338,78509851	
Подрядные организации	3218	2	0,010764	3,88E-03		6317,95918367	0,010764		6317,95918367	0,010764		6317,95918367	0,010764		6317,95918367	
Подрядные организации	3219	2	0,036111	0,013		6358,63500785	0,036111		6358,63500785	0,036111		6358,63500785	0,036111		6358,63500785	
Подрядные организации	3220	2	0,045139	0,01625		667,05228876	0,045139		667,05228876	0,045139		667,05228876	0,045139		667,05228876	
Подрядные организации	3221		3,47E-04	1,25E-04		3855,13186813	3,47E-04		3855,13186813	3,47E-04		3855,13186813	3,47E-04		3855,13186813	
Подрядные организации	3222		3,47E-04	1,25E-04		3855,13186813	3,47E-04		3855,13186813	3,47E-04		3855,13186813	3,47E-04		3855,13186813	
Подрядные организации	3223	2	0,025	9,00E-03		13819,5138195	0,025		13819,5138195	0,025		13819,5138195	0,025		13819,5138195	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3224	2,2	0,0417	0,015		113,001554613	0,0417		113,001554613	0,0417		113,001554613	0,0417		113,001554613	
Подрядные организации	3225	2,1	0,02083	7,50E-03		84182,979625	0,02083		84182,979625	0,02083		84182,979625	0,02083		84182,979625	
Подрядные организации	3226	2,1	0,03056	0,011		123506,090127	0,03056		123506,090127	0,03056		123506,090127	0,03056		123506,090127	
Подрядные организации	3227	2	7,76E-03	0,014562		21,0394774578	7,76E-03		21,0394774578	7,76E-03		21,0394774578	7,76E-03		21,0394774578	
Подрядные организации	3228	2,1	0,027778	0,01		6340,00243499	0,027778		6340,00243499	0,027778		6340,00243499	0,027778		6340,00243499	
Подрядные организации	3304	8	0,775804	25,301147	0,1		0,775804			0,775804			0,775804			
Подрядные организации	3401	2	0,033333	0,06		126,477698075	0,033333		126,477698075	0,033333		126,477698075	0,033333		126,477698075	
Подрядные организации	3402	2	0,084722	0,4453		321,466520755	0,084722		321,466520755	0,084722		321,466520755	0,084722		321,466520755	
Подрядные организации	3403	2	0,172917	0,600725		656,110884652	0,172917		656,110884652	0,172917		656,110884652	0,172917		656,110884652	
Подрядные организации	3501	2	0,411806	2,49		3775,32448709	0,411806		3775,32448709	0,411806		3775,32448709	0,411806		3775,32448709	
Подрядные организации	3502	2	0,404861	1,75		3711,64496932	0,404861		3711,64496932	0,404861		3711,64496932	0,404861		3711,64496932	
Подрядные организации	3504	2	0,430556	2,2325		3947,21934567	0,430556		3947,21934567	0,430556		3947,21934567	0,430556		3947,21934567	
Подрядные организации	3601	25	0,056944	0,0205		26,3978094201	0,056944		26,3978094201	0,056944		26,3978094201	0,056944		26,3978094201	
Подрядные организации	3602	2	0,011111	4,00E-03		6369,96592555	0,011111		6369,96592555	0,011111		6369,96592555	0,011111		6369,96592555	
Подрядные организации	3603	2	0,041319	0,014875		6326,68691557	0,041319		6326,68691557	0,041319		6326,68691557	0,041319		6326,68691557	
Подрядные организации	3604	2	0,011646	0,021843		31,5592161868	0,011646		31,5592161868	0,011646		31,5592161868	0,011646		31,5592161868	
Подрядные организации	3701	2	0,025694	4,68E-03		6334,08864469	0,025694		6334,08864469	0,025694		6334,08864469	0,025694		6334,08864469	
Подрядные организации	3751	2	0,13889	0,1		12429,0081786	0,13889		12429,0081786	0,13889		12429,0081786	0,13889		12429,0081786	
Подрядные организации	3752	2	0,520833	0,375		704,520283587	0,520833		704,520283587	0,520833		704,520283587	0,520833		704,520283587	
Подрядные организации	3753	2	0,416667	0,75		6338,69307851	0,416667		6338,69307851	0,416667		6338,69307851	0,416667		6338,69307851	
Подрядные организации	9206	2	0,018435	0,059182				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9211	2	3,00E-06	7,00E-06				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9212	2	0,01375	3,76E-03			0,01375			0,01375			0,01375			
Подрядные организации	9314	2	2,00E-06	2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Подрядные организации	9318	2	8,80E-03	6,66E-04		46,9525578455		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		1251,65086227	2317,42281657			1238,09118227			1238,09118227			1238,09118227			
В том числе по градациям высот																
	0-10		532,650676267	193,438026565	41,6		532,577909267			532,577909267			532,577909267			
	10-20		53,47996	944,760226	4		39,993047			39,993047			39,993047			
	20-30		31,074206	911,10552	2,4		31,074206			31,074206			31,074206			
	30-50		631,738155	137,021907	51,8		631,738155			631,738155			631,738155			
	50-100		2,707865	131,097137	0,2		2,707865			2,707865			2,707865			
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**																
УКПГ-1/2	0169	2	6,61E-04	2,48E-04	19,4	3,52838116597		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0514	3,3	6,10E-05	3,00E-04	1,8	0,57930637157		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	6503	2	6,10E-05	4,50E-04	1,8	863,316301533		100			100			100		Расчетный
УКПГ-3	0919	2	2,34E-04	3,08E-04	6,9	3311,73794359		100			100			100		Инструментальный
Подрядные организации	9101	2	1,07E-04	2,00E-05	3,1			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9206	2	1,60E-03	4,59E-03	46,8			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9318	2	6,88E-04	5,20E-05	20,2	3,6725056614		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		3,41E-03	5,96E-03												
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,41E-03	5,96E-03	100											
*****Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)**																
УКПГ-1/2	0169	2	2,91E-03	1,09E-03	29,5	15,5280798968		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0514	3,3	2,68E-04	1,32E-03	2,7	2,54514930461		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	6503	2	2,68E-04	1,98E-03	2,7	3792,93063624		100			100			100		Расчетный
УКПГ-3	0919	2	1,03E-03	1,35E-03	10,4	14577,3080423		100			100			100		Инструментальный
Подрядные организации	9206	2	3,96E-03	0,012043	40,3			100			100			100		Расчетный

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	9318	2	1,42E-03	1,08E-04	14,4	0,44078570905		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		9,86E-03	0,017893												
В том числе по градациям высот																
	0-10		9,86E-03	0,017893	100											
***Метан (727*)(0410)**																
УПН-1/2	0007	37,3	2,6346	0,5232	3,3	263,196346954	2,6346		263,196346954	2,6346		263,196346954	2,6346		263,196346954	
УПН-1/2	0008	34	1,612595	0,354002	2	440,359902477	1,612595		440,359902477	1,612595		440,359902477	1,612595		440,359902477	
УПН-1/2	0016	12	0,147495	0,573461	0,2	45,719893218		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0017	12	0,147495	0,573461	0,2	45,719893218		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0026	9,9	0,011096	0,344186		58,2806993371	0,011096		58,2806993371	0,011096		58,2806993371	0,011096		58,2806993371	
УПН-1/2	0030	8	7,00E-03	0,217123		85,5115918396	7,00E-03		85,5115918396	7,00E-03		85,5115918396	7,00E-03		85,5115918396	
УПН-1/2	0032	9,9	0,026949	0,835879		141,826002129	0,026949		141,826002129	0,026949		141,826002129	0,026949		141,826002129	
УПН-1/2	0040	2	0,165803	0,0119000001	0,2	3841,15150832	0,165803		3841,15150832	0,165803		3841,15150832	0,165803		3841,15150832	
УПН-1/2	6027	2	0,168497	5,313696	0,2		0,168497			0,168497			0,168497			
Площадки эксплуатационных скважин	1006	2	0,062659	4,40E-03	0,1	3920,80026549	0,062659		3920,80026549	0,062659		3920,80026549	0,062659		3920,80026549	
Площадки эксплуатационных скважин	1009	2	0,058527	4,00E-03	0,1	4039,42038497	0,058527		4039,42038497	0,058527		4039,42038497	0,058527		4039,42038497	
Площадки эксплуатационных скважин	1015	2	0,400958	0,0287007	0,5	3868,21770875	0,400958		3868,21770875	0,400958		3868,21770875	0,400958		3868,21770875	
Площадки эксплуатационных скважин	1018	2	0,025766	1,70E-03		4108,87946868	0,025766		4108,87946868	0,025766		4108,87946868	0,025766		4108,87946868	
Площадки эксплуатационных скважин	1021	2	0,033734	2,30E-03		4033,94105431	0,033734		4033,94105431	0,033734		4033,94105431	0,033734		4033,94105431	
Площадки эксплуатационных скважин	1027	2	0,066652	4,60E-03	0,1	4020,92025989	0,066652		4020,92025989	0,066652		4020,92025989	0,066652		4020,92025989	
Площадки эксплуатационных скважин	1030	2	0,066035	4,60E-03	0,1	3983,69845409	0,066035		3983,69845409	0,066035		3983,69845409	0,066035		3983,69845409	
Площадки эксплуатационных скважин	1036	2	0,032962	2,30E-03		3941,62462299	0,032962		3941,62462299	0,032962		3941,62462299	0,032962		3941,62462299	
Площадки эксплуатационных скважин	1045	2	0,037484	2,30E-03		4482,36931522	0,037484		4482,36931522	0,037484		4482,36931522	0,037484		4482,36931522	
Площадки эксплуатационных скважин	1054	2	0,24272	0,025701	0,3	772,401680771	0,24272		772,401680771	0,24272		772,401680771	0,24272		772,401680771	
Площадки эксплуатационных скважин	1057	2	0,0319	2,30E-03		3802,70379089	0,0319		3802,70379089	0,0319		3802,70379089	0,0319		3802,70379089	
Площадки эксплуатационных скважин	1060	2	0,424342	0,043712	0,5	3527,70543259	0,424342		3527,70543259	0,424342		3527,70543259	0,424342		3527,70543259	
Площадки эксплуатационных скважин	1066	2	0,669131	0,069626	0,8	3493,46141588	0,669131		3493,46141588	0,669131		3493,46141588	0,669131		3493,46141588	
Площадки эксплуатационных скважин	1069	2	0,306441	0,030714	0,4	3635,45806325	0,306441		3635,45806325	0,306441		3635,45806325	0,306441		3635,45806325	
Площадки эксплуатационных скважин	1072	2	0,360653	0,033962	0,5	3472,2378784	0,360653		3472,2378784	0,360653		3472,2378784	0,360653		3472,2378784	
Площадки эксплуатационных скважин	1075	2	0,434907	0,043634	0,5	3254,41205815	0,434907		3254,41205815	0,434907		3254,41205815	0,434907		3254,41205815	
Площадки эксплуатационных скважин	1078	2	0,025311	1,70E-03		4036,32105223	0,025311		4036,32105223	0,025311		4036,32105223	0,025311		4036,32105223	
Площадки эксплуатационных скважин	1084	2	0,080212	4,61E-03	0,1	4823,82703759	0,080212		4823,82703759	0,080212		4823,82703759	0,080212		4823,82703759	
Площадки эксплуатационных скважин	1087	2	0,184174	0,019005	0,2	3701,97650276	0,184174		3701,97650276	0,184174		3701,97650276	0,184174		3701,97650276	
Площадки эксплуатационных скважин	1096	2,8	0,16091	3,65E-04	0,2	20,4401991125	0,16091		20,4401991125	0,16091		20,4401991125	0,16091		20,4401991125	
Площадки эксплуатационных скважин	1099	2	0,374087	0,038813	0,5	3506,0676848	0,374087		3506,0676848	0,374087		3506,0676848	0,374087		3506,0676848	
Площадки эксплуатационных скважин	1106	2	0,032656	2,30E-03		3760,16288998	0,032656		3760,16288998	0,032656		3760,16288998	0,032656		3760,16288998	
Площадки эксплуатационных скважин	1110	2	0,175868	0,019000002	0,2	3372,0885208	0,175868		3372,0885208	0,175868		3372,0885208	0,175868		3372,0885208	
Площадки эксплуатационных скважин	1135	2	0,25612	0,025413	0,3	4499,61860117	0,25612		4499,61860117	0,25612		4499,61860117	0,25612		4499,61860117	
Площадки эксплуатационных скважин	1150	2	0,0278	2,00E-03		4161,38991794	0,0278		4161,38991794	0,0278		4161,38991794	0,0278		4161,38991794	
Площадки эксплуатационных скважин	1151	2	0,088516	6,30E-03	0,1	3873,53101771	0,088516		3873,53101771	0,088516		3873,53101771	0,088516		3873,53101771	
Площадки эксплуатационных скважин	1152	2	0,024544	1,70E-03		3914,00829307	0,024544		3914,00829307	0,024544		3914,00829307	0,024544		3914,00829307	
Площадки эксплуатационных скважин	1162	2	0,039774	2,31E-03		4756,20950655	0,039774		4756,20950655	0,039774		4756,20950655	0,039774		4756,20950655	
Площадки эксплуатационных скважин	1166	2	0,38862	0,040111	0,5	3527,02055075	0,38862		3527,02055075	0,38862		3527,02055075	0,38862		3527,02055075	
Площадки эксплуатационных скважин	1181	2	0,085545	2,62E-03	0,1	9649,42499756	0,085545		9649,42499756	0,085545		9649,42499756	0,085545		9649,42499756	
Площадки эксплуатационных скважин	1184	2	0,068277	4,13E-03	0,1	6324,08986723	0,068277		6324,08986723	0,068277		6324,08986723	0,068277		6324,08986723	
Площадки эксплуатационных скважин	1193	2	0,022695	1,10E-03		5424,92955954	0,022695		5424,92955954	0,022695		5424,92955954	0,022695		5424,92955954	
Площадки эксплуатационных скважин	1194	2	0,203689	0,01912456	0,3	3891,87671139	0,203689		3891,87671139	0,203689		3891,87671139	0,203689		3891,87671139	
Площадки эксплуатационных скважин	1199	2	0,1845	0,0199	0,2	4029,81170091	0,1845		4029,81170091	0,1845		4029,81170091	0,1845		4029,81170091	
Площадки эксплуатационных скважин	1202	2	1,4407	0,1037	1,8	3543,30028745	1,4407		3543,30028745	1,4407		3543,30028745	1,4407		3543,30028745	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1218	5,5	0,068164	2,114282	0,1	125,900306056	0,068164		125,900306056	0,068164		125,900306056	0,068164		125,900306056	
Площадки эксплуатационных скважин	1219	6,9	0,031704	0,983387		192,98513056	0,031704		192,98513056	0,031704		192,98513056	0,031704		192,98513056	
Площадки эксплуатационных скважин	1220	8,5	0,045	7,94E-03	0,1	215,237579084	0,045		215,237579084	0,045		215,237579084	0,045		215,237579084	
Площадки эксплуатационных скважин	1221	7,1	0,031704	0,983387		192,98513056	0,031704		192,98513056	0,031704		192,98513056	0,031704		192,98513056	
Площадки эксплуатационных скважин	1223	7,3	0,100502	3,117337	0,1	164,037907721	0,100502		164,037907721	0,100502		164,037907721	0,100502		164,037907721	
Площадки эксплуатационных скважин	1225	7,3	0,068164	2,114282	0,1	164,038323586	0,068164		164,038323586	0,068164		164,038323586	0,068164		164,038323586	
Площадки эксплуатационных скважин	1228	2	0,151967	0,0109001	0,2	3854,31029356	0,151967		3854,31029356	0,151967		3854,31029356	0,151967		3854,31029356	
Площадки эксплуатационных скважин	1231	2	0,0704	7,60E-03	0,1	3373,5874141	0,0704		3373,5874141	0,0704		3373,5874141	0,0704		3373,5874141	
Площадки эксплуатационных скважин	1234	2,7														
Площадки эксплуатационных скважин	1235	2	0,085012	5,90E-03	0,1	3980,09573602	0,085012		3980,09573602	0,085012		3980,09573602	0,085012		3980,09573602	
Площадки эксплуатационных скважин	1238	2	0,191699	0,013501	0,2	4399,98005407	0,191699		4399,98005407	0,191699		4399,98005407	0,191699		4399,98005407	
Площадки эксплуатационных скважин	1245	2	0,2812	0,0304	0,4	34832,7287551	0,2812		34832,7287551	0,2812		34832,7287551	0,2812		34832,7287551	
Площадки эксплуатационных скважин	1254	2	0,176471	0,012502	0,2	3925,52871305	0,176471		3925,52871305	0,176471		3925,52871305	0,176471		3925,52871305	
Площадки эксплуатационных скважин	1260	2	0,146256	0,014706	0,2	4132,92381029	0,146256		4132,92381029	0,146256		4132,92381029	0,146256		4132,92381029	
Площадки эксплуатационных скважин	1293	2	0,7886	0,0852	1	3367,9698514	0,7886		3367,9698514	0,7886		3367,9698514	0,7886		3367,9698514	
Площадки эксплуатационных скважин	1296	2	0,0638	4,60E-03	0,1	3848,86743956	0,0638		3848,86743956	0,0638		3848,86743956	0,0638		3848,86743956	
Площадки эксплуатационных скважин	1306	2	0,434979	0,0469	0,5	3855,99323073	0,434979		3855,99323073	0,434979		3855,99323073	0,434979		3855,99323073	
Площадки эксплуатационных скважин	1309	2	0,018138	1,30E-03		4280,47048518	0,018138		4280,47048518	0,018138		4280,47048518	0,018138		4280,47048518	
Площадки эксплуатационных скважин	1315	2	0,0385	0,0139		4712,10537715	0,0385		4712,10537715	0,0385		4712,10537715	0,0385		4712,10537715	
Площадки эксплуатационных скважин	1318	2	0,102	7,30E-03	0,1	3120,50135695	0,102		3120,50135695	0,102		3120,50135695	0,102		3120,50135695	
Площадки эксплуатационных скважин	1319	2	0,033478	1,41E-04		44811,6748312	0,033478		44811,6748312	0,033478		44811,6748312	0,033478		44811,6748312	
Площадки эксплуатационных скважин	1339	2	0,6792	0,0734	0,9	3368,42151567	0,6792		3368,42151567	0,6792		3368,42151567	0,6792		3368,42151567	
Площадки эксплуатационных скважин	1342	2	0,103244	6,71E-03	0,1	4293,57784546	0,103244		4293,57784546	0,103244		4293,57784546	0,103244		4293,57784546	
Площадки эксплуатационных скважин	1348	2	0,095124	9,80E-03	0,1	4015,78157486	0,095124		4015,78157486	0,095124		4015,78157486	0,095124		4015,78157486	
Площадки эксплуатационных скважин	1357	2	0,0319	2,30E-03		3814,6297395	0,0319		3814,6297395	0,0319		3814,6297395	0,0319		3814,6297395	
Площадки эксплуатационных скважин	1369	6	0,026949	0,835879		134,136027193	0,026949		134,136027193	0,026949		134,136027193	0,026949		134,136027193	
Площадки эксплуатационных скважин	1411	2	0,5699	0,0615	0,7	4132,47954437	0,5699		4132,47954437	0,5699		4132,47954437	0,5699		4132,47954437	
Площадки эксплуатационных скважин	1413	2	0,2921	0,0315	0,4	3024,15372942	0,2921		3024,15372942	0,2921		3024,15372942	0,2921		3024,15372942	
Площадки эксплуатационных скважин	1415	2	0,0551	6,00E-03	0,1	3343,30981768	0,0551		3343,30981768	0,0551		3343,30981768	0,0551		3343,30981768	
Площадки эксплуатационных скважин	1429	6	0,031704	0,983387		143,830661271	0,031704		143,830661271	0,031704		143,830661271	0,031704		143,830661271	
Площадки эксплуатационных скважин	1456	2	0,1005	7,20E-03	0,1	3844,99456618	0,1005		3844,99456618	0,1005		3844,99456618	0,1005		3844,99456618	
Площадки эксплуатационных скважин	1457	2	0,112	8,10E-03	0,1	704,574555729	0,112		704,574555729	0,112		704,574555729	0,112		704,574555729	
Площадки эксплуатационных скважин	1458	2	0,5454	0,0589	0,7	3359,28260082	0,5454		3359,28260082	0,5454		3359,28260082	0,5454		3359,28260082	
Площадки эксплуатационных скважин	8135	2	0,03955	1,24814			0,03955			0,03955			0,03955			
Площадки эксплуатационных скважин	8160	2	0,024973	0,788043			0,024973			0,024973			0,024973			
Площадки эксплуатационных скважин	8181	2	0,016742	0,528834			0,016742			0,016742			0,016742			
Площадки эксплуатационных скважин	8217	2	0,024973	0,788043			0,024973			0,024973			0,024973			
Площадки эксплуатационных скважин	8304	2	0,024973	0,788043			0,024973			0,024973			0,024973			
Площадки эксплуатационных скважин	8314	2	0,024973	0,788043			0,024973			0,024973			0,024973			
Площадки эксплуатационных скважин	8332	2	0,017944	0,565875			0,017944			0,017944			0,017944			
Площадки эксплуатационных скважин	8335	2	0,011932	0,376299			0,011932			0,011932			0,011932			
Площадки эксплуатационных скважин	8337	2	0,011944	0,376688			0,011944			0,011944			0,011944			
Площадки эксплуатационных скважин	8356	2	9,00E-06	2,61E-04			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8357	2	1,17E-03	0,03705			1,17E-03			1,17E-03			1,17E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8358	2	2,07E-04	6,54E-03			2,07E-04			2,07E-04			2,07E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8362	2	0,024973	0,788043			0,024973			0,024973			0,024973			
Площадки эксплуатационных скважин	8363	2	0,024973	0,788043			0,024973			0,024973			0,024973			
Площадки эксплуатационных скважин	8364	2	0,024973	0,788043			0,024973			0,024973			0,024973			
Площадки эксплуатационных скважин	8365	2	0,018028	0,568708			0,018028			0,018028			0,018028			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8366	2	0,01392	0,439011			0,01392			0,01392			0,01392			
Площадки эксплуатационных скважин	8367	2	5,69E-03	0,178938			5,69E-03			5,69E-03			5,69E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8368	2	0,028813	0,909381			0,028813			0,028813			0,028813			
УКПГ-1/2	0105	5,7	0,196249	3,085973	0,2	270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	
УКПГ-1/2	0106	5	0,016417	0,028369		43602,9323294	0,016417		43602,9323294	0,016417		43602,9323294	0,016417		43602,9323294	
УКПГ-1/2	0107	5,7	0,196249	3,085973	0,2	270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	
УКПГ-1/2	0126	5	0,016417	0,028369		43602,9323294	0,016417		43602,9323294	0,016417		43602,9323294	0,016417		43602,9323294	
УКПГ-1/2	0127	5,7	0,196249	3,085973	0,2	270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	0,196249		270,221985831	
УКПГ-1/2	0129	5,7	0,165813	4,916936	0,2	270,222069243	0,165813		270,222069243	0,165813		270,222069243	0,165813		270,222069243	
УКПГ-1/2	0130	63	1,275565	19,421137	1,6	302,051705552	1,275565		302,051705552	1,275565		302,051705552	1,275565		302,051705552	
УКПГ-1/2	0136	39,8	11,397833	1,390559	14,3	3400,5340595	11,397833		3400,5340595	11,397833		3400,5340595	11,397833		3400,5340595	
УКПГ-1/2	0137	16,5	0,939819	14,819066	1,2	17,6397154253	0,939819		17,6397154253	0,939819		17,6397154253	0,939819		17,6397154253	
УКПГ-1/2	0138	16,5	0,939819	14,819066	1,2	17,6395416849	0,939819		17,6395416849	0,939819		17,6395416849	0,939819		17,6395416849	
УКПГ-1/2	0139	16,5	1,660239	52,357297	2,1	31,1611651258		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0154	5,7	0,027266	0,845713		276,659923437	0,027266		276,659923437	0,027266		276,659923437	0,027266		276,659923437	
УКПГ-1/2	6137	2	0,083418	2,630669	0,1		0,083418			0,083418			0,083418			
УКПГ-1/2	6139	2	6,00E-06	1,99E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УКПГ-1/2	6143	2	6,56E-03	0,206817			6,56E-03			6,56E-03			6,56E-03			
Цех ПБО	6407	2	5,15E-03	0,162397			5,15E-03			5,15E-03			5,15E-03			
Система газлифта	6806	2	0,056426	1,779457	0,1		0,056426			0,056426			0,056426			
Система газлифта	6819	2	0,015635	0,493076			0,015635			0,015635			0,015635			
Система газлифта	6820	2	0,015635	0,493076			0,015635			0,015635			0,015635			
Система газлифта	6821	2	0,01208	0,38097			0,01208			0,01208			0,01208			
Система газлифта	6822	2	0,01208	0,38097			0,01208			0,01208			0,01208			
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	5	0,01755	4,29E-04		2,82578806925		100			100			100		Инструментальный
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0705	7,3	0,100502	3,117337	0,1	164,037907721	0,100502		164,037907721	0,100502		164,037907721	0,100502		164,037907721	
ГТЭС-26 МВт	0750	30	4,240476	130,06388	5,3	40,3843916093	4,240476		40,3843916093	4,240476		40,3843916093	4,240476		40,3843916093	
УКПГ-3	0901	13,8	0,255222	7,717923	0,3	63,6393907253	0,255222		63,6393907253	0,255222		63,6393907253	0,255222		63,6393907253	
УКПГ-3	0904	13,8	0,0583	1,763006	0,1	14,0890860878	0,0583		14,0890860878	0,0583		14,0890860878	0,0583		14,0890860878	
УКПГ-3	0911	13,8	0,127786	3,86425	0,2	31,4267738371	0,127786		31,4267738371	0,127786		31,4267738371	0,127786		31,4267738371	
УКПГ-3	0916	47,6	3,125001	32,4	3,9	1085,42709562	3,125001		1085,42709562	3,125001		1085,42709562	3,125001		1085,42709562	
УКПГ-3	0917	36	0,295833	4,6008	0,4	709,843721114	0,295833		709,843721114	0,295833		709,843721114	0,295833		709,843721114	
УКПГ-3	0920	25	0,324898	9,824919	0,4	96,5780041084	0,324898		96,5780041084	0,324898		96,5780041084	0,324898		96,5780041084	
УКПГ-3	0922	82,5	0,0202	1,3477		1,35502602087	0,0202		1,35502602087	0,0202		1,35502602087	0,0202		1,35502602087	
УКПГ-3	0923	82,4	0,0119	0,3873		4,08782650175	0,0119		4,08782650175	0,0119		4,08782650175	0,0119		4,08782650175	
УКПГ-3	0924	30	33,333334	2,88	43,1	2133567,30446		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-3	0925	82,1	3,60E-03	2,0358		71,5430606322	3,60E-03		71,5430606322	3,60E-03		71,5430606322	3,60E-03		71,5430606322	
УКПГ-3	0926	35,9	0,063	0,2327	0,1	19,5745973549	0,063		19,5745973549	0,063		19,5745973549	0,063		19,5745973549	
УКПГ-3	6901	2	0,0377	1,140053			0,0377			0,0377			0,0377			
УКПГ-3	6902	2	0,612732	18,529016	0,8		0,612732			0,612732			0,612732			
УКПГ-3	6903	2	0,042801	1,294295	0,1		0,042801			0,042801			0,042801			
УКПГ-3	6904	2	0,162374	4,910191	0,2		0,162374			0,162374			0,162374			
УКПГ-3	6905	2	0,350827	10,609007	0,4		0,350827			0,350827			0,350827			
УКПГ-3	6906	2	0,046205	1,397243	0,1		0,046205			0,046205			0,046205			
УКПГ-3	6907	2	0,066859	2,021829	0,1		0,066859			0,066859			0,066859			
УКПГ-3	6910	2	0,010267	0,310478			0,010267			0,010267			0,010267			
УКПГ-3	6911	2	3,52E-03	0,106396			3,52E-03			3,52E-03			3,52E-03			
УКПГ-3	6912	2	0,123206	3,72574	0,2		0,123206			0,123206			0,123206			
УКПГ-3	6913	2	0,077205	2,334666	0,1		0,077205			0,077205			0,077205			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-3	6914	2	0,123206	3,72574	0,2		0,123206			0,123206			0,123206			
УКПГ-3	6917	2	6,00E-06	1,81E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УКПГ-3	6918	2	0,155799	4,711371	0,2		0,155799			0,155799			0,155799			
УКПГ-3	6919	2	0,155799	4,711371	0,2		0,155799			0,155799			0,155799			
УКПГ-3	6920	2	0,090624	2,740472	0,1		0,090624			0,090624			0,090624			
УКПГ-3	6921	2	0,015392	0,465445			0,015392			0,015392			0,015392			
УКПГ-3	6922	2	0,059925	1,812121	0,1		0,059925			0,059925			0,059925			
УКПГ-3	6923	2	0,01885	0,570027			0,01885			0,01885			0,01885			
УКПГ-3	6924	2	0,020558	0,621682			0,020558			0,020558			0,020558			
УКПГ-3	6925	2	0,025881	0,782637			0,025881			0,025881			0,025881			
УКПГ-3	6926	2	0,0754	2,280104	0,1		0,0754			0,0754			0,0754			
УКПГ-3	6927	2	0,0754	2,280104	0,1		0,0754			0,0754			0,0754			
УКПГ-3	6928	2	0,066829	2,020922	0,1		0,066829			0,066829			0,066829			
УКПГ-3	6929	2	6,00E-06	1,85E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УКПГ-3	6930	2	0,015434	0,466712			0,015434			0,015434			0,015434			
УКПГ-3	6931	2	6,86E-03	0,207346			6,86E-03			6,86E-03			6,86E-03			
УКПГ-3	6932	2	1,71E-03	0,051836			1,71E-03			1,71E-03			1,71E-03			
УКПГ-3	6933	2	0,042735	1,292298	0,1		0,042735			0,042735			0,042735			
УКПГ-3	6935	2	0,020552	0,621501			0,020552			0,020552			0,020552			
УКПГ-3	6936	2	0,063317	1,914707	0,1		0,063317			0,063317			0,063317			
УКПГ-3	6937	2	1,73E-03	0,0522			1,73E-03			1,73E-03			1,73E-03			
УКПГ-3	6938	2	6,95E-03	0,210251			6,95E-03			6,95E-03			6,95E-03			
УКПГ-3	6939	2	0,02057	0,622045			0,02057			0,02057			0,02057			
УКПГ-3	6941	2	0,017106	0,517282			0,017106			0,017106			0,017106			
УКПГ-3	6942	2	0,032558	0,984542			0,032558			0,032558			0,032558			
УКПГ-3	6944	2	3,42E-03	0,103493			3,42E-03			3,42E-03			3,42E-03			
УКПГ-3	6945	2	0,066859	2,021829	0,1		0,066859			0,066859			0,066859			
УКПГ-3	6953	2	0,016225	0,51166			0,016225			0,016225			0,016225			
	ВСЕГО:		79,897944	439,104913694			44,591831			44,591831			44,591831			
В том числе по градациям высот																
	0-10		17,282934	137,155386694	20,1		17,265384			17,265384			17,265384			
	10-20		4,276175	96,48753	5,5		2,320946			2,320946			2,320946			
	20-30		37,898708	142,768799	48,8		4,565374			4,565374			4,565374			
	30-50		19,128862	39,501261	24		19,128862			19,128862			19,128862			
	50-100		1,311265	23,191937	1,6		1,311265			1,311265			1,311265			
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
УПН-1/2	0002	4	0,020143	0,302166		743,84006968	0,020143		743,84006968	0,020143		743,84006968	0,020143		743,84006968	
УПН-1/2	0004	6	0,782536	4,71E-04		790641,048293	0,782536		790641,048293	0,782536		790641,048293	0,782536		790641,048293	
УПН-1/2	0005	6	0,782536	4,71E-04		790353,542458	0,782536		790353,542458	0,782536		790353,542458	0,782536		790353,542458	
УПН-1/2	0006	0,4	0,020143	0,635223		573,811580727	0,020143		573,811580727	0,020143		573,811580727	0,020143		573,811580727	
УПН-1/2	0021	8	0,040286	1,253042		135,628191808	0,040286		135,628191808	0,040286		135,628191808	0,040286		135,628191808	
УПН-1/2	0022	2,8	0,010071	0,039701		860,674640744	0,010071		860,674640744	0,010071		860,674640744	0,010071		860,674640744	
УПН-1/2	0023	2,8	0,010071	0,039701		860,674640744	0,010071		860,674640744	0,010071		860,674640744	0,010071		860,674640744	
УПН-1/2	0024	3	9,7817	0,073976		836053,761139	9,7817		836053,761139	9,7817		836053,761139	9,7817		836053,761139	
УПН-1/2	0025	3	9,7817	0,073976		782843,934101	9,7817		782843,934101	9,7817		782843,934101	9,7817		782843,934101	
УПН-1/2	0027	2	9,7817	0,128463		782843,934101	9,7817		782843,934101	9,7817		782843,934101	9,7817		782843,934101	
УПН-1/2	0028	2	9,7817	0,066347		782843,934101	9,7817		782843,934101	9,7817		782843,934101	9,7817		782843,934101	
УПН-1/2	0033	5	0,040286	1,270445		190,052243298	0,040286		190,052243298	0,040286		190,052243298	0,040286		190,052243298	
УПН-1/2	0036	15	4,575317	17,356668		181540,246743	4,575317		181540,246743	4,575317		181540,246743	4,575317		181540,246743	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УПН-1/2	0037	15	4,575317	11,571112		184914,944479	4,575317		184914,944479	4,575317		184914,944479	4,575317		184914,944479	
УПН-1/2	0038	2	0,853364	0,011019		1149603,52416	0,853364		1149603,52416	0,853364		1149603,52416	0,853364		1149603,52416	
УПН-1/2	0041	5	0,73304	7,04E-04		814399,384615		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0042	2	0,146608	5,00E-06		81439,9384615		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0043	2,7	733,039783	0,17593	0,9	814399,143531		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0044	2,7	733,039783	0,17593	0,9	814399,143531		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0045	5	733,039783	0,054978	0,9	814399,143531		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0046	5	733,039783	0,036652	0,9	814399,143531		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0047	5	733,039783	0,073304	0,9	814399,143531		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0048	5	733,039783	0,036652	0,9	814399,143531		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0049	5	733,039783	0,036652	0,9	814399,143531		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0050	5	733,039783	0,018326	0,9	814399,143531		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0051	5	733,039783	0,036652	0,9	814399,143531		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0052	5	733,039783	0,054978	0,9	814399,143531		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0055	12	148,318485	0,375324143	0,2	5926684,68486	148,318485		5926684,68486	148,318485		5926684,68486	148,318485		5926684,68486	
УПН-1/2	6004	2	0,011308	0,356625			0,011308			0,011308			0,011308			
УПН-1/2	6005	2	3,90E-05	1,24E-03			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
УПН-1/2	6006	2	9,43E-03	0,29727			9,43E-03			9,43E-03			9,43E-03			
УПН-1/2	6007	2	9,43E-03	0,29727			9,43E-03			9,43E-03			9,43E-03			
УПН-1/2	6008	2	0,025408	0,772019			0,025408			0,025408			0,025408			
УПН-1/2	6009	2	0,016939	0,534194			0,016939			0,016939			0,016939			
УПН-1/2	6010	2	4,10E-03	0,119052			4,10E-03			4,10E-03			4,10E-03			
УПН-1/2	6011	2	7,54E-03	0,237915			7,54E-03			7,54E-03			7,54E-03			
УПН-1/2	6013	2	3,80E-03	0,119701			3,80E-03			3,80E-03			3,80E-03			
УПН-1/2	6014	2	0,020742	0,654143			0,020742			0,020742			0,020742			
УПН-1/2	6015	2	9,43E-03	0,29727			9,43E-03			9,43E-03			9,43E-03			
УПН-1/2	6016	2	9,43E-03	0,29727			9,43E-03			9,43E-03			9,43E-03			
УПН-1/2	6017	2	9,43E-03	0,297394			9,43E-03			9,43E-03			9,43E-03			
УПН-1/2	6018	2	9,76E-03	0,298688			9,76E-03			9,76E-03			9,76E-03			
УПН-1/2	6019	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
УПН-1/2	6020	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
УПН-1/2	6022	2	4,99E-03	0,156878			4,99E-03			4,99E-03			4,99E-03			
УПН-1/2	6023	2	4,89E-03	0,155439			4,89E-03			4,89E-03			4,89E-03			
УПН-1/2	6024	2	4,89E-03	0,155439			4,89E-03			4,89E-03			4,89E-03			
УПН-1/2	6025	2	4,89E-03	0,155439			4,89E-03			4,89E-03			4,89E-03			
УПН-1/2	6026	2	4,89E-03	0,155439			4,89E-03			4,89E-03			4,89E-03			
УПН-1/2	6027	2	0,063297	1,996177			0,063297			0,063297			0,063297			
Площадки эксплуатационных скважин	1004	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1007	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1010	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1013	2	0,961946	0,01242		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	
Площадки эксплуатационных скважин	1016	2	0,853364	0,011019		1185245,68868	0,853364		1185245,68868	0,853364		1185245,68868	0,853364		1185245,68868	
Площадки эксплуатационных скважин	1019	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1022	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1025	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1028	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1034	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1040	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1043	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1052	2	0,76632	9,89E-03		1025750,72157	0,76632		1025750,72157	0,76632		1025750,72157	0,76632		1025750,72157	
Площадки эксплуатационных скважин	1055	2	0,835541	0,010789		1118405,86654	0,835541		1118405,86654	0,835541		1118405,86654	0,835541		1118405,86654	
Площадки эксплуатационных скважин	1058	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1064	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1067	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1070	2	0,676292	8,73E-03		905244,554482	0,676292		905244,554482	0,676292		905244,554482	0,676292		905244,554482	
Площадки эксплуатационных скважин	1073	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1076	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1082	2	0,835541	0,010789		1118405,86654	0,835541		1118405,86654	0,835541		1118405,86654	0,835541		1118405,86654	
Площадки эксплуатационных скважин	1085	2	0,76632	9,89E-03		1025750,72157	0,76632		1025750,72157	0,76632		1025750,72157	0,76632		1025750,72157	
Площадки эксплуатационных скважин	1094	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1097	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1100	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1107	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1112	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1124	4,3	13,694373	5,076917		800470,250774	13,694373		800470,250774	13,694373		800470,250774	13,694373		800470,250774	
Площадки эксплуатационных скважин	1125	4,3	13,694373	5,076917		800752,521862	13,694373		800752,521862	13,694373		800752,521862	13,694373		800752,521862	
Площадки эксплуатационных скважин	1126	4,3	13,694373	5,076917		800470,250774	13,694373		800470,250774	13,694373		800470,250774	13,694373		800470,250774	
Площадки эксплуатационных скважин	1127	4,3	13,694373	5,076917		800752,521862	13,694373		800752,521862	13,694373		800752,521862	13,694373		800752,521862	
Площадки эксплуатационных скважин	1128	4,3	13,694373	5,076917		800752,521862	13,694373		800752,521862	13,694373		800752,521862	13,694373		800752,521862	
Площадки эксплуатационных скважин	1129	5,9	13,694373	5,076917		1267858,15962	13,694373		1267858,15962	13,694373		1267858,15962	13,694373		1267858,15962	
Площадки эксплуатационных скважин	1130	5,9	11,73852	24,588576		766963,268737	11,73852		766963,268737	11,73852		766963,268737	11,73852		766963,268737	
Площадки эксплуатационных скважин	1131	2	0,010064	6,41E-03		588,473337189	0,010064		588,473337189	0,010064		588,473337189	0,010064		588,473337189	
Площадки эксплуатационных скважин	1132	2	0,010064	6,41E-03		588,473337189	0,010064		588,473337189	0,010064		588,473337189	0,010064		588,473337189	
Площадки эксплуатационных скважин	1139	4,3	13,694373	5,076917		800470,250774	13,694373		800470,250774	13,694373		800470,250774	13,694373		800470,250774	
Площадки эксплуатационных скважин	1140	4,3	13,694373	5,076917		800470,250774	13,694373		800470,250774	13,694373		800470,250774	13,694373		800470,250774	
Площадки эксплуатационных скважин	1141	4,3	13,694373	5,076917		800752,521862	13,694373		800752,521862	13,694373		800752,521862	13,694373		800752,521862	
Площадки эксплуатационных скважин	1142	4,3	13,694373	5,076917		800470,250774	13,694373		800470,250774	13,694373		800470,250774	13,694373		800470,250774	
Площадки эксплуатационных скважин	1143	4,3		4,917512												
Площадки эксплуатационных скважин	1144	5,9		4,917512												
Площадки эксплуатационных скважин	1145	5,9	11,73852	24,588576		767139,219134	11,73852		767139,219134	11,73852		767139,219134	11,73852		767139,219134	
Площадки эксплуатационных скважин	1146	2	0,010064	6,41E-03		588,473337189	0,010064		588,473337189	0,010064		588,473337189	0,010064		588,473337189	
Площадки эксплуатационных скважин	1147	2	0,010064	6,41E-03		588,473337189	0,010064		588,473337189	0,010064		588,473337189	0,010064		588,473337189	
Площадки эксплуатационных скважин	1148	2	0,961946	0,01242		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	
Площадки эксплуатационных скважин	1153	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1159	2	0,679572	8,78E-03		909634,968887	0,679572		909634,968887	0,679572		909634,968887	0,679572		909634,968887	
Площадки эксплуатационных скважин	1163	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1182	2	0,76632	9,89E-03		1025750,72157	0,76632		1025750,72157	0,76632		1025750,72157	0,76632		1025750,72157	
Площадки эксплуатационных скважин	1233	2	0,739817	9,55E-03		990275,370052	0,739817		990275,370052	0,739817		990275,370052	0,739817		990275,370052	
Площадки эксплуатационных скважин	1237	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1239	2	0,961946	0,01242		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	
Площадки эксплуатационных скважин	1252	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1258	2	0,314245	2,26E-04		420629,809347	0,314245		420629,809347	0,314245		420629,809347	0,314245		420629,809347	
Площадки эксплуатационных скважин	1272	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1273	2	0,739817	9,55E-03		990275,370052	0,739817		990275,370052	0,739817		990275,370052	0,739817		990275,370052	
Площадки эксплуатационных скважин	1291	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1294	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1297	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1307	2	0,681394	8,80E-03		912073,790547	0,681394		912073,790547	0,681394		912073,790547	0,681394		912073,790547	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1310	2	0,961946	0,01242		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	
Площадки эксплуатационных скважин	1316	2	0,969356	0,012516		1297522,72739	0,969356		1297522,72739	0,969356		1297522,72739	0,969356		1297522,72739	
Площадки эксплуатационных скважин	1319	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1322	2	0,611771	7,90E-03		818880,552099	0,611771		818880,552099	0,611771		818880,552099	0,611771		818880,552099	
Площадки эксплуатационных скважин	1325	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1331	2	0,961946	0,01242		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	0,961946		1287604,13875	
Площадки эксплуатационных скважин	1343	2	0,37237	4,81E-03		498432,503641	0,37237		498432,503641	0,37237		498432,503641	0,37237		498432,503641	
Площадки эксплуатационных скважин	1349	2	0,681394	8,80E-03		912073,790547	0,681394		912073,790547	0,681394		912073,790547	0,681394		912073,790547	
Площадки эксплуатационных скважин	1376	1	4,559855	0,74902		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	
Площадки эксплуатационных скважин	1379	1	4,559855	0,74902		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	
Площадки эксплуатационных скважин	1382	1	4,559855	0,74902		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	
Площадки эксплуатационных скважин	1385	1	4,559855	0,74902		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	
Площадки эксплуатационных скважин	1388	1	4,559855	0,74902		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	
Площадки эксплуатационных скважин	1391	1	4,559855	0,74902		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	
Площадки эксплуатационных скважин	1394	1	4,559855	0,74902		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	4,559855		258466775,342	
Площадки эксплуатационных скважин	1406	2	0,853364	0,011019		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	0,853364		1142262,68238	
Площадки эксплуатационных скважин	1407	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1408	2	0,740751	9,57E-03		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	0,740751		991525,567324	
Площадки эксплуатационных скважин	1409	2	0,969356	0,012516		1297522,72739	0,969356		1297522,72739	0,969356		1297522,72739	0,969356		1297522,72739	
Площадки эксплуатационных скважин	1430	1	0,687031	0,185753		38943055,6739	0,687031		38943055,6739	0,687031		38943055,6739	0,687031		38943055,6739	
Площадки эксплуатационных скважин	1431	1	0,290978	0,052771		16493538,7979	0,290978		16493538,7979	0,290978		16493538,7979	0,290978		16493538,7979	
Площадки эксплуатационных скважин	1432	1	0,452632	0,056148		25656590,7154	0,452632		25656590,7154	0,452632		25656590,7154	0,452632		25656590,7154	
Площадки эксплуатационных скважин	1434	2	0,272724	1,96E-04		365052,249437	0,272724		365052,249437	0,272724		365052,249437	0,272724		365052,249437	
Площадки эксплуатационных скважин	1436	2	0,272724	1,96E-04		365052,249437	0,272724		365052,249437	0,272724		365052,249437	0,272724		365052,249437	
Площадки эксплуатационных скважин	1440	2	0,679572	8,78E-03		909634,968887	0,679572		909634,968887	0,679572		909634,968887	0,679572		909634,968887	
Площадки эксплуатационных скважин	1445	0,3	0,309442	0,048116		12365,0033643	0,309442		12365,0033643	0,309442		12365,0033643	0,309442		12365,0033643	
Площадки эксплуатационных скважин	1446	0,3	0,309442	0,047545		12365,0033643	0,309442		12365,0033643	0,309442		12365,0033643	0,309442		12365,0033643	
Площадки эксплуатационных скважин	1447	1	0,413078	0,063469		826147,828409	0,413078		826147,828409	0,413078		826147,828409	0,413078		826147,828409	
Площадки эксплуатационных скважин	1448	2	0,413078	0,063972		826147,828409	0,413078		826147,828409	0,413078		826147,828409	0,413078		826147,828409	
Площадки эксплуатационных скважин	1449	4	60,317997	0,018129	0,1	10405203,4582		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	1450	4	349,879888	0,010496	0,4	103109554,825		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	1451	4	140,206075	4,21E-03	0,2	104380760,302		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	1452	4	121,635735	3,65E-03	0,2	107540955,697		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	1453	4	292,31183	8,77E-03	0,4	103372558,859		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	1454	4	372,164298	0,011165	0,5	105289138,111		100			100			100		Инструментальный
Площадки эксплуатационных скважин	8001	2	0,014234	0,448878			0,014234			0,014234			0,014234			
Площадки эксплуатационных скважин	8002	2	1,90E-03	0,05985			1,90E-03			1,90E-03			1,90E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8003	2	9,49E-04	0,029925			9,49E-04			9,49E-04			9,49E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8004	2	9,50E-03	0,2995			9,50E-03			9,50E-03			9,50E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8006	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8007	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8009	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8010	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8012	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8013	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8015	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8016	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8018	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8019	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8020	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8021	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8022	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8023	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8027	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8028	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8030	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8031	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8036	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8037	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8039	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8040	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8042	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8043	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8045	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8046	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8053	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8054	2	0,011387	0,359102			0,011387			0,011387			0,011387			
Площадки эксплуатационных скважин	8056	2	9,41E-04	6,78E-04			9,41E-04			9,41E-04			9,41E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8057	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8060	2	0,011387	0,359102			0,011387			0,011387			0,011387			
Площадки эксплуатационных скважин	8062	2	1,88E-03	1,36E-03			1,88E-03			1,88E-03			1,88E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8063	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8064	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8070	2	0,011387	0,359102			0,011387			0,011387			0,011387			
Площадки эксплуатационных скважин	8071	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8073	2	1,88E-03	1,36E-03			1,88E-03			1,88E-03			1,88E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8075	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8076	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8083	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8084	2	0,011387	0,359102			0,011387			0,011387			0,011387			
Площадки эксплуатационных скважин	8086	2	9,41E-04	6,78E-04			9,41E-04			9,41E-04			9,41E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8087	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8088	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8096	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8097	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8099	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8100	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8104	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8105	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8106	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8107	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8108	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8109	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8135	2	0,034341	1,083491			0,034341			0,034341			0,034341			
Площадки эксплуатационных скважин	8136	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8151	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8152	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8153	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8154	2	0,011387	0,359102			0,011387			0,011387			0,011387			
Площадки эксплуатационных скважин	8156	2	9,41E-04	6,78E-04			9,41E-04			9,41E-04			9,41E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8157	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8158	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8160	2	0,020675	0,652171			0,020675			0,020675			0,020675			
Площадки эксплуатационных скважин	8161	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8163	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8164	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8165	2	9,41E-04	6,78E-04			9,41E-04			9,41E-04			9,41E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8166	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8167	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8171	2	9,41E-04	6,78E-04			9,41E-04			9,41E-04			9,41E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8174	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8175	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8176	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8177	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8181	2	0,02105	0,66431			0,02105			0,02105			0,02105			
Площадки эксплуатационных скважин	8182	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8183	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8184	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8185	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8186	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8190	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8191	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8193	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8194	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8199	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8200	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8207	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8208	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8217	2	0,020675	0,652171			0,020675			0,020675			0,020675			
Площадки эксплуатационных скважин	8218	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8220	2	9,41E-04	6,78E-04			9,41E-04			9,41E-04			9,41E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8221	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8222	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8224	2	9,41E-04	6,78E-04			9,41E-04			9,41E-04			9,41E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8225	2	0,011293	0,356129			0,011293			0,011293			0,011293			
Площадки эксплуатационных скважин	8226	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8300	2	8,89E-03	0,280299			8,89E-03			8,89E-03			8,89E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8301	2	7,58E-03	0,238906			7,58E-03			7,58E-03			7,58E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8302	2	8,89E-03	0,280299			8,89E-03			8,89E-03			8,89E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8303	2	7,58E-03	0,238906			7,58E-03			7,58E-03			7,58E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8304	2	0,020675	0,652171			0,020675			0,020675			0,020675			
Площадки эксплуатационных скважин	8305	2	7,53E-03	0,23742			7,53E-03			7,53E-03			7,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8307	2	7,58E-03	0,238906			7,58E-03			7,58E-03			7,58E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8308	2	7,58E-03	0,238906			7,58E-03			7,58E-03			7,58E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8309	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8310	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8312	2	0,684866	1,515004			0,684866			0,684866			0,684866			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8314	2	0,611122	0,305103			0,611122			0,611122			0,611122			
Площадки эксплуатационных скважин	8315	2	7,58E-03	0,238994			7,58E-03			7,58E-03			7,58E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8317	2	0,63888	3,683278			0,63888			0,63888			0,63888			
Площадки эксплуатационных скважин	8319	2	0,601543	2,87E-03			0,601543			0,601543			0,601543			
Площадки эксплуатационных скважин	8320	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8321	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8322	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8323	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8324	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8325	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8326	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8327	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8328	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8332	2	4,98E-03	0,15712			4,98E-03			4,98E-03			4,98E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8333	2	0,601586	4,33E-04			0,601586			0,601586			0,601586			
Площадки эксплуатационных скважин	8334	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8335	2	3,31E-03	0,104483			3,31E-03			3,31E-03			3,31E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8336	2	0,522096	3,76E-04			0,522096			0,522096			0,522096			
Площадки эксплуатационных скважин	8337	2	3,32E-03	0,104591			3,32E-03			3,32E-03			3,32E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8338	2	0,522096	3,76E-04			0,522096			0,522096			0,522096			
Площадки эксплуатационных скважин	8339	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Площадки эксплуатационных скважин	8340	2	0,380825	2,74E-04			0,380825			0,380825			0,380825			
Площадки эксплуатационных скважин	8341	2	0,465243	3,35E-04			0,465243			0,465243			0,465243			
Площадки эксплуатационных скважин	8344	2	7,89E-03	0,248764			7,89E-03			7,89E-03			7,89E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8345	2	7,89E-03	0,248764			7,89E-03			7,89E-03			7,89E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8347	2	0,601412	4,33E-04			0,601412			0,601412			0,601412			
Площадки эксплуатационных скважин	8349	2	0,018978	0,598504			0,018978			0,018978			0,018978			
Площадки эксплуатационных скважин	8350	2	0,5998	4,32E-04			0,5998			0,5998			0,5998			
Площадки эксплуатационных скважин	8352	2	7,89E-03	0,248764			7,89E-03			7,89E-03			7,89E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8353	2	0,5998	4,32E-04			0,5998			0,5998			0,5998			
Площадки эксплуатационных скважин	8355	2	0,018978	0,598504			0,018978			0,018978			0,018978			
Площадки эксплуатационных скважин	8356	2	5,00E-06	1,62E-04			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8357	2	6,88E-04	0,021692			6,88E-04			6,88E-04			6,88E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8358	2	8,02E-04	0,025281			8,02E-04			8,02E-04			8,02E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8359	5	0,522096	3,76E-04			0,522096			0,522096			0,522096			
Площадки эксплуатационных скважин	8360	5	2,856536	2,06E-03			2,856536			2,856536			2,856536			
Площадки эксплуатационных скважин	8361	5	0,520609	3,75E-04			0,520609			0,520609			0,520609			
Площадки эксплуатационных скважин	8362	2	9,38E-03	0,296042			9,38E-03			9,38E-03			9,38E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8363	2	9,38E-03	0,296042			9,38E-03			9,38E-03			9,38E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8364	2	9,38E-03	0,296042			9,38E-03			9,38E-03			9,38E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8365	2	0,011341	0,357754			0,011341			0,011341			0,011341			
Площадки эксплуатационных скважин	8366	2	3,87E-03	0,121895			3,87E-03			3,87E-03			3,87E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8367	2	1,03E-03	0,032463			1,03E-03			1,03E-03			1,03E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8368	2	8,00E-03	0,252498			8,00E-03			8,00E-03			8,00E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8369	2	6,53E-03	0,207156			6,53E-03			6,53E-03			6,53E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8370	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8371	2	3,26E-03	0,104106			3,26E-03			3,26E-03			3,26E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8372	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8373	2	3,26E-03	0,104106			3,26E-03			3,26E-03			3,26E-03			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8374	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8375	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8376	2	3,26E-03	0,104106			3,26E-03			3,26E-03			3,26E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8377	2	4,99E-03	0,156111			4,99E-03			4,99E-03			4,99E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8378	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8379	2	3,26E-03	0,104106			3,26E-03			3,26E-03			3,26E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8380	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8381	2	8,25E-03	0,259545			8,25E-03			8,25E-03			8,25E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8382	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8383	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8384	2	8,25E-03	0,259545			8,25E-03			8,25E-03			8,25E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8385	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8386	2	8,25E-03	0,259545			8,25E-03			8,25E-03			8,25E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8387	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8388	2	6,62E-03	0,208595			6,62E-03			6,62E-03			6,62E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8389	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8390	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8391	2	1,63E-03	0,052101			1,63E-03			1,63E-03			1,63E-03			
УКПГ-1/2	0125	3,7	19,138008	0,019431		175474,114289	19,138008		175474,114289	19,138008		175474,114289	19,138008		175474,114289	
УКПГ-1/2	0149	5	0,114544	2,820515		2700,47375594	0,114544		2700,47375594	0,114544		2700,47375594	0,114544		2700,47375594	
УКПГ-1/2	0152	1,5	0,439824	3,30E-04		62254,2241492		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0156	4,1	1,172258	0,020717		290914,438001	1,172258		290914,438001	1,172258		290914,438001	1,172258		290914,438001	
УКПГ-1/2	0157	2	70,811643	0,012746	0,1	304451,119347		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0158	2	0,36652	6,60E-05		1575,83441841		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0161	13,1	69,369998	4,16E-03	0,1	1011559,84551		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0162	13,1	69,369998	4,16E-03	0,1	1011559,84551		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0163	2,6	0,054978	7,00E-06		814399,384615		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0164	10,7	0,018883	1,20E-05		883662,854153		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	6103	2	4,404963	0,216136			4,404963			4,404963			4,404963			
УКПГ-1/2	6104	2	0,038182	0,179375			0,038182			0,038182			0,038182			
УКПГ-1/2	6105	2	0,200822	5,783663			0,200822			0,200822			0,200822			
УКПГ-1/2	6106	2	0,04201	1,292803			0,04201			0,04201			0,04201			
УКПГ-1/2	6107	2	0,199501	6,291453			0,199501			0,199501			0,199501			
УКПГ-1/2	6108	2	1,90E-03	0,023877			1,90E-03			1,90E-03			1,90E-03			
УКПГ-1/2	6109	2	6,56E-04	0,010351			6,56E-04			6,56E-04			6,56E-04			
УКПГ-1/2	6110	2	9,91E-05	5,80E-04			9,91E-05			9,91E-05			9,91E-05			
УКПГ-1/2	6112	2	3,42E-03	0,107739			3,42E-03			3,42E-03			3,42E-03			
УКПГ-1/2	6113	2	3,00E-03	0,094535			3,00E-03			3,00E-03			3,00E-03			
УКПГ-1/2	6114	2	0,045064	1,361757			0,045064			0,045064			0,045064			
УКПГ-1/2	6115	2	5,11E-03	0,153554			5,11E-03			5,11E-03			5,11E-03			
УКПГ-1/2	6116	2	2,95E-03	0,091111			2,95E-03			2,95E-03			2,95E-03			
УКПГ-1/2	6117	2	0,015807	0,476369			0,015807			0,015807			0,015807			
УКПГ-1/2	6118	2	0,026496	0,834412			0,026496			0,026496			0,026496			
УКПГ-1/2	6119	2	0,212424	6,699987			0,212424			0,212424			0,212424			
УКПГ-1/2	6120	2	0,034816	1,099287			0,034816			0,034816			0,034816			
УКПГ-1/2	6121	2	0,069358	2,186327			0,069358			0,069358			0,069358			
УКПГ-1/2	6122	2	5,983379	3,05226			5,983379			5,983379			5,983379			
УКПГ-1/2	6123	2	0,062315	1,965237			0,062315			0,062315			0,062315			
УКПГ-1/2	6124	2	0,069394	2,188396			0,069394			0,069394			0,069394			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-1/2	6125	2	0,035205	1,109899			0,035205			0,035205			0,035205			
УКПГ-1/2	6127	2	0,025782	0,81307			0,025782			0,025782			0,025782			
УКПГ-1/2	6128	2	0,126739	2,327025			0,126739			0,126739			0,126739			
УКПГ-1/2	6129	2	1,036731	31,066117			1,036731			1,036731			1,036731			
УКПГ-1/2	6130	2	0,037809	1,192375			0,037809			0,037809			0,037809			
УКПГ-1/2	6132	2	0,014782	0,466152			0,014782			0,014782			0,014782			
УКПГ-1/2	6134	2	6,84E-03	0,215846			6,84E-03			6,84E-03			6,84E-03			
УКПГ-1/2	6135	2	0,021164	0,667438			0,021164			0,021164			0,021164			
УКПГ-1/2	6136	2	0,016974	0,409601			0,016974			0,016974			0,016974			
УКПГ-1/2	6137	2	0,015021	0,473693			0,015021			0,015021			0,015021			
УКПГ-1/2	6138	2	4,78E-03	0,150673			4,78E-03			4,78E-03			4,78E-03			
УКПГ-1/2	6139	2	4,00E-06	1,27E-04			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
УКПГ-1/2	6140	2	9,49E-04	0,029925			9,49E-04			9,49E-04			9,49E-04			
УКПГ-1/2	6141	2	4,43E-04	0,013979			4,43E-04			4,43E-04			4,43E-04			
УКПГ-1/2	6142	2	1,70E-05	5,02E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
УКПГ-1/2	6143	2	2,51E-03	0,079134			2,51E-03			2,51E-03			2,51E-03			
УКПГ-1/2	6144	2	8,00E-06	2,52E-04			8,00E-06			8,00E-06			8,00E-06			
УКПГ-1/2	6145	2	8,00E-06	2,52E-04			8,00E-06			8,00E-06			8,00E-06			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0201	4,8	245,74945	0,294899	0,3	3499987,67305	245,74945		3499987,67305	245,74945		3499987,67305	245,74945		3499987,67305	
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	0202	4,5	68446,65091	203,261151	88,4	1219036,18147	45585,4695061	33.4	811878,096858	45585,4695061	33,4	811878,096858	45585,4695061	33,4	811878,096858	Инструментальный
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6201	2	5,14E-03	0,161929			5,14E-03			5,14E-03			5,14E-03			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6202	2	0,011564	0,364677			0,011564			0,011564			0,011564			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6203	2	5,14E-03	0,161929			5,14E-03			5,14E-03			5,14E-03			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6204	2	0,024427	0,770344			0,024427			0,024427			0,024427			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6207	2	3,26E-03	0,104106			3,26E-03			3,26E-03			3,26E-03			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6208	2	4,99E-03	0,156111			4,99E-03			4,99E-03			4,99E-03			
Пожарное депо	0084	3,9	0,029322			4189,62379014		100			100			100		Инструментальный
Цех ПБО	6401	5	3,018732	71,72507			3,018732			3,018732			3,018732			
Цех ПБО	6402	5	3,018732	71,72507			3,018732			3,018732			3,018732			
Цех ПБО	6407	2	1,43E-03	0,045091			1,43E-03			1,43E-03			1,43E-03			
Цех ПБО	6408	2	0,015138	0,47737			0,015138			0,015138			0,015138			
Система газлифта	0801	22	0,690941	9,95E-03		13114,0201528		100			100			100		Инструментальный
Система газлифта	0802	5	0,690941	9,95E-03		123731,11835		100			100			100		Инструментальный
Система газлифта	0804	1,8	2,662671	1,12E-03		770263,825252	2,662671		770263,825252	2,662671		770263,825252	2,662671		770263,825252	
Система газлифта	0808	5,4	8,766477	0,12667		811621,634341		100			100			100		Инструментальный
Система газлифта	6803	2	0,068394	2,156871			0,068394			0,068394			0,068394			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Система газлифта	6804	2	3,36E-03	0,105883			3,36E-03			3,36E-03			3,36E-03			
Система газлифта	6805	2	0,202962	6,400625			0,202962			0,202962			0,202962			
Система газлифта	6806	2	0,103348	3,25921			0,103348			0,103348			0,103348			
Система газлифта	6807	2	0,04356	1,373716			0,04356			0,04356			0,04356			
Система газлифта	6808	2	0,028489	0,89844			0,028489			0,028489			0,028489			
Система газлифта	6809	2	0,070403	2,220228			0,070403			0,070403			0,070403			
Система газлифта	6810	2	0,080581	2,541195			0,080581			0,080581			0,080581			
Система газлифта	6811	2	0,04853	1,530424			0,04853			0,04853			0,04853			
Система газлифта	6812	2	0,063746	2,010309			0,063746			0,063746			0,063746			
Система газлифта	6813	2	0,025196	0,794583			0,025196			0,025196			0,025196			
Система газлифта	6814	2	0,025196	0,794583			0,025196			0,025196			0,025196			
Система газлифта	6815	2	0,03855	1,215717			0,03855			0,03855			0,03855			
Система газлифта	6816	2	0,010034	0,317109			0,010034			0,010034			0,010034			
Система газлифта	6817	2	0,010034	0,315647			0,010034			0,010034			0,010034			
Система газлифта	6818	2	0,215108	6,782422			0,215108			0,215108			0,215108			
Система газлифта	6819	2	5,87E-03	0,185235			5,87E-03			5,87E-03			5,87E-03			
Система газлифта	6820	2	5,87E-03	0,185235			5,87E-03			5,87E-03			5,87E-03			
Система газлифта	6821	2	4,54E-03	0,14312			4,54E-03			4,54E-03			4,54E-03			
Система газлифта	6822	2	4,54E-03	0,14312			4,54E-03			4,54E-03			4,54E-03			
УПН-1/2	0601	15	5,074739	21,458002		170814,728739	5,074739		170814,728739	5,074739		170814,728739	5,074739		170814,728739	
УПН-1/2	0602	15	5,074739	21,458002		170847,856444	5,074739		170847,856444	5,074739		170847,856444	5,074739		170847,856444	
УПН-1/2	0603	15	5,074739	21,458002		169308,686566	5,074739		169308,686566	5,074739		169308,686566	5,074739		169308,686566	
УПН-1/2	0604	15	16,482875	33,330401		549902,194964	16,482875		549902,194964	16,482875		549902,194964	16,482875		549902,194964	
УПН-1/2	0605	150	16,482875	33,330401		549903,846278	16,482875		549903,846278	16,482875		549903,846278	16,482875		549903,846278	
УПН-1/2	6601	2	3,747103	0,1098			3,747103			3,747103			3,747103			
УПН-1/2	6602	2	0,010071	0,235796			0,010071			0,010071			0,010071			
УПН-1/2	6603	2	3,544557	0,151101			3,544557			3,544557			3,544557			
УПН-1/2	6606	2	3,747103	0,1098			3,747103			3,747103			3,747103			
УПН-1/2	6611	2	0,025868	0,815762			0,025868			0,025868			0,025868			
УПН-1/2	6710	2	0,036417	1,148444			0,036417			0,036417			0,036417			
УПН-1/2	6719	2	1,93E-03	0,060762			1,93E-03			1,93E-03			1,93E-03			
УПН-1/2	6720	2	1,93E-03	0,060762			1,93E-03			1,93E-03			1,93E-03			
УПН-1/2	6721	2	1,93E-03	0,060762			1,93E-03			1,93E-03			1,93E-03			
УПН-1/2	6726	2	9,43E-03	0,29727			9,43E-03			9,43E-03			9,43E-03			
УПН-1/2	6728	2	3,26E-03	0,098413			3,26E-03			3,26E-03			3,26E-03			
УПН-1/2	6729	2	2,49E-03	0,075172			2,49E-03			2,49E-03			2,49E-03			
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	5	0,095318	1,68E-03		15,3474910077		100			100			100		Инструментальный
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	3	2,003684	0,348141		7571,66974658	2,003684		7571,66974658	2,003684		7571,66974658	2,003684		7571,66974658	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0704	3	1,222016	0,377171		4613,27711744	1,222016		4613,27711744	1,222016		4613,27711744	1,222016		4613,27711744	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0709	3	3,912624	0,075064		629982,93741	3,912624		629982,93741	3,912624		629982,93741	3,912624		629982,93741	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	2	0,056352	6,09E-03			0,056352			0,056352			0,056352			
ГТЭС-26 МВт	0751	11	16,427137	2,365508		37177365,4288		100			100			100		Инструментальный
ГТЭС-26 МВт	0752	18	4,282337	0,462492		566093,915592		100			100			100		Инструментальный
ГТЭС-26 МВт	6750	2	3,86E-03	0,121612			3,86E-03			3,86E-03			3,86E-03			
ГТЭС-26 МВт	6752	2	0,01426	0,449699			0,01426			0,01426			0,01426			
ГТЭС-26 МВт	6753	2	0,104975	3,310489			0,104975			0,104975			0,104975			
ГТЭС-26 МВт	6754	2	2,60E-03	0,08198			2,60E-03			2,60E-03			2,60E-03			
ГТЭС-26 МВт	6755	2	3,89E-03	0,122798			3,89E-03			3,89E-03			3,89E-03			
УКПГ-3	0904	13,8	0,090024	2,722326		21,7556755741	0,090024		21,7556755741	0,090024		21,7556755741	0,090024		21,7556755741	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-3	0911	13,8	0,142278	4,302489		34,9908325481	0,142278		34,9908325481	0,142278		34,9908325481	0,142278		34,9908325481	
УКПГ-3	0920	25	0,485426	14,679312		144,295976652	0,485426		144,295976652	0,485426		144,295976652	0,485426		144,295976652	
УКПГ-3	6901	2	0,093428	2,825259			0,093428			0,093428			0,093428			
УКПГ-3	6902	2	0,189562	5,732333			0,189562			0,189562			0,189562			
УКПГ-3	6903	2	0,176211	5,32861			0,176211			0,176211			0,176211			
УКПГ-3	6904	2	0,668478	20,214749			0,668478			0,668478			0,668478			
УКПГ-3	6905	2	0,180406	5,455487			0,180406			0,180406			0,180406			
УКПГ-3	6906	2	0,133541	4,04206			0,133541			0,133541			0,133541			
УКПГ-3	6907	2	4,61E-03	0,139344			4,61E-03			4,61E-03			4,61E-03			
УКПГ-3	6910	2	0,018791	0,568237			0,018791			0,018791			0,018791			
УКПГ-3	6913	2	0,040935	1,237879			0,040935			0,040935			0,040935			
УКПГ-3	6917	2	5,37E-03	0,162344			5,37E-03			5,37E-03			5,37E-03			
УКПГ-3	6918	2	0,032026	0,968468			0,032026			0,032026			0,032026			
УКПГ-3	6920	2	0,02676	0,809221			0,02676			0,02676			0,02676			
УКПГ-3	6921	2	0,030068	0,909268			0,030068			0,030068			0,030068			
УКПГ-3	6922	2	0,041165	1,244824			0,041165			0,041165			0,041165			
УКПГ-3	6924	2	0,010867	0,328628			0,010867			0,010867			0,010867			
УКПГ-3	6926	2	0,143188	4,329998			0,143188			0,143188			0,143188			
УКПГ-3	6927	2	0,143232	4,331334			0,143232			0,143232			0,143232			
УКПГ-3	6928	2	0,12529	3,788753			0,12529			0,12529			0,12529			
УКПГ-3	6929	2	0,052744	1,594992			0,052744			0,052744			0,052744			
УКПГ-3	6931	2	6,88E-03	0,20801			6,88E-03			6,88E-03			6,88E-03			
УКПГ-3	6932	2	6,00E-06	1,68E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УКПГ-3	6933	2	0,012165	0,367853			0,012165			0,012165			0,012165			
УКПГ-3	6941	2	0,01699	0,513782			0,01699			0,01699			0,01699			
УКПГ-3	6944	2	7,30E-03	0,220588			7,30E-03			7,30E-03			7,30E-03			
УКПГ-3	6945	2	0,171359	5,181893			0,171359			0,171359			0,171359			
УКПГ-3	6953	2	3,75E-03	0,118348			3,75E-03			3,75E-03			3,75E-03			
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	2	0,114841	3,621639			0,114841			0,114841			0,114841			
Подрядные организации	9112	2	4,00E-03	0,1263			4,00E-03			4,00E-03			4,00E-03			
Подрядные организации	9113	2	5,20E-03	0,1633			5,20E-03			5,20E-03			5,20E-03			
Подрядные организации	9114	2	0,02543	0,100706			0,02543			0,02543			0,02543			
Подрядные организации	9115	2	0,02543	0,100703			0,02543			0,02543			0,02543			
Подрядные организации	9301	2	3,81E-03	0,120125			3,81E-03			3,81E-03			3,81E-03			
Подрядные организации	9302	2	3,81E-03	0,120125			3,81E-03			3,81E-03			3,81E-03			
Подрядные организации	9303	2	3,81E-03	0,120125			3,81E-03			3,81E-03			3,81E-03			
Подрядные организации	9304	2	1,91E-03	0,060063			1,91E-03			1,91E-03			1,91E-03			
Подрядные организации	9305	2	2,65E-03	0,083418			2,65E-03			2,65E-03			2,65E-03			
Подрядные организации	9306	2	2,38E-03	0,075077			2,38E-03			2,38E-03			2,38E-03			
Подрядные организации	9307	2	2,38E-03	0,075077			2,38E-03			2,38E-03			2,38E-03			
Подрядные организации	9308	2	0,462177	14,575212			0,462177			0,462177			0,462177			
	ВСЕГО:		78166,7935101	914,990864143			46396,4044882			46396,4044882			46396,4044882			
В том числе по градациям высот																
	0-10		77800,2574021	730,102538	99,6		46190,0276742			46190,0276742			46190,0276742			
	10-20		348,876866	136,868664143	0,4		189,408513			189,408513			189,408513			
	20-30		1,176367	14,689261			0,485426			0,485426			0,485426			
	>100		16,482875	33,330401			16,482875			16,482875			16,482875			
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
УПН-1/2	0002	4	7,45E-03	0,111676		274,928725551	7,45E-03		274,928725551	7,45E-03		274,928725551	7,45E-03		274,928725551	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УПН-1/2	0004	6	0,28944	1,74E-04	0,2	292437,849528	0,28944		292437,849528	0,28944		292437,849528	0,28944		292437,849528	
УПН-1/2	0005	6	0,28944	1,74E-04	0,2	292331,508492	0,28944		292331,508492	0,28944		292331,508492	0,28944		292331,508492	
УПН-1/2	0006	0,4	7,45E-03	0,234768		212,084953508	7,45E-03		212,084953508	7,45E-03		212,084953508	7,45E-03		212,084953508	
УПН-1/2	0021	8	0,014889	0,463104		50,1258041958	0,014889		50,1258041958	0,014889		50,1258041958	0,014889		50,1258041958	
УПН-1/2	0022	2,8	3,72E-03	0,014673		318,084699915	3,72E-03		318,084699915	3,72E-03		318,084699915	3,72E-03		318,084699915	
УПН-1/2	0023	2,8	3,72E-03	0,014673		318,084699915	3,72E-03		318,084699915	3,72E-03		318,084699915	3,72E-03		318,084699915	
УПН-1/2	0024	3	3,618	0,027362	2,8	309234,847501	3,618		309234,847501	3,618		309234,847501	3,618		309234,847501	
УПН-1/2	0025	3	3,618	0,027362	2,8	289553,896928	3,618		289553,896928	3,618		289553,896928	3,618		289553,896928	
УПН-1/2	0027	2	3,618	0,047515	2,8	289553,896928	3,618		289553,896928	3,618		289553,896928	3,618		289553,896928	
УПН-1/2	0028	2	3,618	0,02454	2,8	289553,896928	3,618		289553,896928	3,618		289553,896928	3,618		289553,896928	
УПН-1/2	0033	5	0,014889	0,469536		70,2399804018	0,014889		70,2399804018	0,014889		70,2399804018	0,014889		70,2399804018	
УПН-1/2	0036	15	1,690963	6,414743	1,3	67094,3325353	1,690963		67094,3325353	1,690963		67094,3325353	1,690963		67094,3325353	
УПН-1/2	0037	15	1,690963	4,276496	1,3	68341,566117	1,690963		68341,566117	1,690963		68341,566117	1,690963		68341,566117	
УПН-1/2	0038	2	0,03293	4,25E-04		44361,426133	0,03293		44361,426133	0,03293		44361,426133	0,03293		44361,426133	
УПН-1/2	0055	12	1,567972	1,28E-03	1,2	62654,8716344	1,567972		62654,8716344	1,567972		62654,8716344	1,567972		62654,8716344	
УПН-1/2	6004	2	4,24E-03	0,133822			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
УПН-1/2	6005	2	1,50E-05	4,65E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
УПН-1/2	6006	2	3,54E-03	0,111549			3,54E-03			3,54E-03			3,54E-03			
УПН-1/2	6007	2	3,54E-03	0,111549			3,54E-03			3,54E-03			3,54E-03			
УПН-1/2	6008	2	9,53E-03	0,289694			9,53E-03			9,53E-03			9,53E-03			
УПН-1/2	6009	2	6,36E-03	0,200454			6,36E-03			6,36E-03			6,36E-03			
УПН-1/2	6010	2	1,54E-03	0,044671			1,54E-03			1,54E-03			1,54E-03			
УПН-1/2	6011	2	2,83E-03	0,089276			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
УПН-1/2	6013	2	1,42E-03	0,044917			1,42E-03			1,42E-03			1,42E-03			
УПН-1/2	6014	2	7,78E-03	0,245464			7,78E-03			7,78E-03			7,78E-03			
УПН-1/2	6015	2	3,54E-03	0,111549			3,54E-03			3,54E-03			3,54E-03			
УПН-1/2	6016	2	3,54E-03	0,111549			3,54E-03			3,54E-03			3,54E-03			
УПН-1/2	6017	2	3,54E-03	0,111596			3,54E-03			3,54E-03			3,54E-03			
УПН-1/2	6018	2	3,66E-03	0,112073			3,66E-03			3,66E-03			3,66E-03			
УПН-1/2	6019	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
УПН-1/2	6020	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
УПН-1/2	6022	2	2,00E-06	6,50E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
УПН-1/2	6023	2	2,00E-06	6,50E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
УПН-1/2	6024	2	2,00E-06	6,50E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
УПН-1/2	6025	2	2,00E-06	6,50E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
УПН-1/2	6026	2	2,00E-06	6,50E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
УПН-1/2	6027	2	2,25E-05	7,65E-04			2,25E-05			2,25E-05			2,25E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	1004	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1007	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1010	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1013	2	0,041527	5,36E-04		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	
Площадки эксплуатационных скважин	1016	2	0,03293	4,25E-04		45736,8022651	0,03293		45736,8022651	0,03293		45736,8022651	0,03293		45736,8022651	
Площадки эксплуатационных скважин	1019	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1022	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1025	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1028	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1034	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1040	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1043	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1052	2	0,311072	4,02E-03	0,2	416382,618827	0,311072		416382,618827	0,311072		416382,618827	0,311072		416382,618827	
Площадки эксплуатационных скважин	1055	2	0,037082	4,79E-04		49635,7765126	0,037082		49635,7765126	0,037082		49635,7765126	0,037082		49635,7765126	
Площадки эксплуатационных скважин	1058	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1064	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1067	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1070	2	0,133066	1,72E-03	0,1	178114,293658	0,133066		178114,293658	0,133066		178114,293658	0,133066		178114,293658	
Площадки эксплуатационных скважин	1073	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1076	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1082	2	0,037082	4,79E-04		49635,7765126	0,037082		49635,7765126	0,037082		49635,7765126	0,037082		49635,7765126	
Площадки эксплуатационных скважин	1085	2	0,311072	4,02E-03	0,2	416382,618827	0,311072		416382,618827	0,311072		416382,618827	0,311072		416382,618827	
Площадки эксплуатационных скважин	1094	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1097	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1100	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1107	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1112	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1124	4,3	5,0652	1,877822	3,9	296073,570818	5,0652		296073,570818	5,0652		296073,570818	5,0652		296073,570818	
Площадки эксплуатационных скважин	1125	4,3	5,0652	1,877822	3,9	296177,975709	5,0652		296177,975709	5,0652		296177,975709	5,0652		296177,975709	
Площадки эксплуатационных скважин	1126	4,3	5,0652	1,877822	3,9	296073,570818	5,0652		296073,570818	5,0652		296073,570818	5,0652		296073,570818	
Площадки эксплуатационных скважин	1127	4,3	5,0652	1,877822	3,9	296177,975709	5,0652		296177,975709	5,0652		296177,975709	5,0652		296177,975709	
Площадки эксплуатационных скважин	1128	4,3	5,0652	1,877822	3,9	296177,975709	5,0652		296177,975709	5,0652		296177,975709	5,0652		296177,975709	
Площадки эксплуатационных скважин	1129	5,9	5,0652	1,877822	3,9	468948,461538	5,0652		468948,461538	5,0652		468948,461538	5,0652		468948,461538	
Площадки эксплуатационных скважин	1130	5,9	4,3416	9,094312	3,3	283668,446069	4,3416		283668,446069	4,3416		283668,446069	4,3416		283668,446069	
Площадки эксплуатационных скважин	1131	2	3,72E-03	2,37E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	
Площадки эксплуатационных скважин	1132	2	3,72E-03	2,37E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	
Площадки эксплуатационных скважин	1139	4,3	5,0652	1,877822	3,9	296073,570818	5,0652		296073,570818	5,0652		296073,570818	5,0652		296073,570818	
Площадки эксплуатационных скважин	1140	4,3	5,0652	1,877822	3,9	296073,570818	5,0652		296073,570818	5,0652		296073,570818	5,0652		296073,570818	
Площадки эксплуатационных скважин	1141	4,3	5,0652	1,877822	3,9	296177,975709	5,0652		296177,975709	5,0652		296177,975709	5,0652		296177,975709	
Площадки эксплуатационных скважин	1142	4,3	5,0652	1,877822	3,9	296073,570818	5,0652		296073,570818	5,0652		296073,570818	5,0652		296073,570818	
Площадки эксплуатационных скважин	1143	4,3		1,818862												
Площадки эксплуатационных скважин	1144	5,9		1,818862												
Площадки эксплуатационных скважин	1145	5,9	4,3416	9,094312	3,3	283733,522948	4,3416		283733,522948	4,3416		283733,522948	4,3416		283733,522948	
Площадки эксплуатационных скважин	1146	2	3,72E-03	2,37E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	
Площадки эксплуатационных скважин	1147	2	3,72E-03	2,37E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	3,72E-03		217,636899942	
Площадки эксплуатационных скважин	1148	2	0,041527	5,36E-04		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	
Площадки эксплуатационных скважин	1153	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1159	2	0,026224	3,39E-04		35101,8985833	0,026224		35101,8985833	0,026224		35101,8985833	0,026224		35101,8985833	
Площадки эксплуатационных скважин	1163	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1182	2	0,311072	4,02E-03	0,2	416382,618827	0,311072		416382,618827	0,311072		416382,618827	0,311072		416382,618827	
Площадки эксплуатационных скважин	1233	2	0,192449	2,49E-03	0,1	257600,872501	0,192449		257600,872501	0,192449		257600,872501	0,192449		257600,872501	
Площадки эксплуатационных скважин	1237	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1239	2	0,041527	5,36E-04		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	
Площадки эксплуатационных скважин	1252	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1258	2	0,153528	1,11E-04	0,1	205503,519131	0,153528		205503,519131	0,153528		205503,519131	0,153528		205503,519131	
Площадки эксплуатационных скважин	1272	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1273	2	0,192449	2,49E-03	0,1	257600,872501	0,192449		257600,872501	0,192449		257600,872501	0,192449		257600,872501	
Площадки эксплуатационных скважин	1291	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1294	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1297	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1307	2	0,276881	3,58E-03	0,2	370616,564279	0,276881		370616,564279	0,276881		370616,564279	0,276881		370616,564279	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1310	2	0,041527	5,36E-04		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	
Площадки эксплуатационных скважин	1319	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1322	2	2,68E-03	3,50E-05		3589,96690057	2,68E-03		3589,96690057	2,68E-03		3589,96690057	2,68E-03		3589,96690057	
Площадки эксплуатационных скважин	1325	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1331	2	0,041527	5,36E-04		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	0,041527		55585,5911558	
Площадки эксплуатационных скважин	1343	2	0,014369	1,86E-04		19233,4952999	0,014369		19233,4952999	0,014369		19233,4952999	0,014369		19233,4952999	
Площадки эксплуатационных скважин	1349	2	0,276881	3,58E-03	0,2	370616,564279	0,276881		370616,564279	0,276881		370616,564279	0,276881		370616,564279	
Площадки эксплуатационных скважин	1376	1	1,686624	0,277052	1,3	95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	
Площадки эксплуатационных скважин	1379	1	1,686624	0,277052	1,3	95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	
Площадки эксплуатационных скважин	1382	1	1,686624	0,277052	1,3	95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	
Площадки эксплуатационных скважин	1385	1	1,686624	0,277052	1,3	95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	
Площадки эксплуатационных скважин	1388	1	1,686624	0,277052	1,3	95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	
Площадки эксплуатационных скважин	1391	1	1,686624	0,277052	1,3	95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	
Площадки эксплуатационных скважин	1394	1	1,686624	0,277052	1,3	95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	1,686624		95603098,4526	
Площадки эксплуатационных скважин	1406	2	0,03293	4,25E-04		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	0,03293		44078,1543757	
Площадки эксплуатационных скважин	1407	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1408	2	0,247109	3,19E-03	0,2	330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	0,247109		330765,522309	
Площадки эксплуатационных скважин	1430	1	0,19076	0,051576	0,1	10812870,5988	0,19076		10812870,5988	0,19076		10812870,5988	0,19076		10812870,5988	
Площадки эксплуатационных скважин	1431	1	0,080793	0,014652	0,1	4579598,7329	0,080793		4579598,7329	0,080793		4579598,7329	0,080793		4579598,7329	
Площадки эксплуатационных скважин	1432	1	0,125677	0,01559	0,1	7123763,56806	0,125677		7123763,56806	0,125677		7123763,56806	0,125677		7123763,56806	
Площадки эксплуатационных скважин	1434	2	0,090979	6,50E-05	0,1	121779,119555	0,090979		121779,119555	0,090979		121779,119555	0,090979		121779,119555	
Площадки эксплуатационных скважин	1436	2	0,090979	6,50E-05	0,1	121779,119555	0,090979		121779,119555	0,090979		121779,119555	0,090979		121779,119555	
Площадки эксплуатационных скважин	1440	2	0,026224	3,39E-04		35101,8985833	0,026224		35101,8985833	0,026224		35101,8985833	0,026224		35101,8985833	
Площадки эксплуатационных скважин	1445	0,3	0,10463	0,016269	0,1	4180,91371568	0,10463		4180,91371568	0,10463		4180,91371568	0,10463		4180,91371568	
Площадки эксплуатационных скважин	1446	0,3	0,10463	0,016076	0,1	4180,91371568	0,10463		4180,91371568	0,10463		4180,91371568	0,10463		4180,91371568	
Площадки эксплуатационных скважин	1447	1	4,62E-03	7,10E-04		9243,90856668	4,62E-03		9243,90856668	4,62E-03		9243,90856668	4,62E-03		9243,90856668	
Площадки эксплуатационных скважин	1448	2	4,62E-03	7,16E-04		9243,90856668	4,62E-03		9243,90856668	4,62E-03		9243,90856668	4,62E-03		9243,90856668	
Площадки эксплуатационных скважин	8001	2	5,34E-03	0,168439			5,34E-03			5,34E-03			5,34E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8002	2	7,12E-04	0,022459			7,12E-04			7,12E-04			7,12E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8003	2	3,56E-04	0,011229			3,56E-04			3,56E-04			3,56E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8004	2	3,56E-03	0,112386			3,56E-03			3,56E-03			3,56E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8006	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8007	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8009	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8010	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8012	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8013	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8015	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8016	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8018	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8019	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8020	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8021	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8022	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8023	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8027	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8028	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8030	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8031	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8036	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8037	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8039	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8040	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8042	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8043	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8045	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8046	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8053	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8054	2	4,27E-03	0,134751			4,27E-03			4,27E-03			4,27E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8056	2	3,53E-04	2,54E-04			3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8057	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8060	2	4,27E-03	0,134751			4,27E-03			4,27E-03			4,27E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8062	2	7,06E-04	5,09E-04			7,06E-04			7,06E-04			7,06E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8063	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8064	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8070	2	4,27E-03	0,134751			4,27E-03			4,27E-03			4,27E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8071	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8073	2	7,06E-04	5,09E-04			7,06E-04			7,06E-04			7,06E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8075	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8076	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8083	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8084	2	4,27E-03	0,134751			4,27E-03			4,27E-03			4,27E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8086	2	3,53E-04	2,54E-04			3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8087	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8088	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8096	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8097	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8099	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8100	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8104	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8105	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8106	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8107	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8108	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8109	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8135	2	4,25E-03	0,133842			4,25E-03			4,25E-03			4,25E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8136	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8151	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8152	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8153	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8154	2	4,27E-03	0,134751			4,27E-03			4,27E-03			4,27E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8156	2	3,53E-04	2,54E-04			3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8157	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8158	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8160	2	4,24E-03	0,13375			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8161	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8163	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8164	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8165	2	3,53E-04	2,54E-04			3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8166	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8167	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8171	2	3,53E-04	2,54E-04			3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8174	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8175	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8176	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8177	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8181	2	4,24E-03	0,133723			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8182	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8183	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8184	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8185	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8186	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8190	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8191	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8193	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8194	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8199	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8200	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8207	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8208	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8217	2	4,24E-03	0,13375			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8218	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8220	2	3,53E-04	2,54E-04			3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8221	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8222	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8224	2	3,53E-04	2,54E-04			3,53E-04			3,53E-04			3,53E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8225	2	4,24E-03	0,133636			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8226	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8300	2	1,42E-03	0,044917			1,42E-03			1,42E-03			1,42E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8301	2	2,84E-03	0,089648			2,84E-03			2,84E-03			2,84E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8302	2	1,42E-03	0,044917			1,42E-03			1,42E-03			1,42E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8303	2	2,84E-03	0,089648			2,84E-03			2,84E-03			2,84E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8304	2	4,24E-03	0,13375			4,24E-03			4,24E-03			4,24E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8305	2	2,83E-03	0,089091			2,83E-03			2,83E-03			2,83E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8307	2	2,84E-03	0,089648			2,84E-03			2,84E-03			2,84E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8308	2	2,84E-03	0,089648			2,84E-03			2,84E-03			2,84E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8309	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8310	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8312	2	1,80E-05	5,80E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8314	2	0,02322	2,28E-04			0,02322			0,02322			0,02322			
Площадки эксплуатационных скважин	8315	2	2,84E-03	0,089681			2,84E-03			2,84E-03			2,84E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8317	2	0,175473	0,041337	0,1		0,175473			0,175473			0,175473			
Площадки эксплуатационных скважин	8319	2	0,023221	2,65E-04			0,023221			0,023221			0,023221			
Площадки эксплуатационных скважин	8320	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8321	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8322	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8323	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8324	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8325	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8326	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8327	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8328	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8332	2	2,57E-04	8,09E-03			2,57E-04			2,57E-04			2,57E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8333	2	0,293911	2,12E-04	0,2		0,293911			0,293911			0,293911			
Площадки эксплуатационных скважин	8334	2	7,29E-03	0,028883			7,29E-03			7,29E-03			7,29E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8335	2	1,71E-04	5,38E-03			1,71E-04			1,71E-04			1,71E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8336	2	0,174166	1,25E-04	0,1		0,174166			0,174166			0,174166			
Площадки эксплуатационных скважин	8337	2	1,71E-04	5,39E-03			1,71E-04			1,71E-04			1,71E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8338	2	0,174166	1,25E-04	0,1		0,174166			0,174166			0,174166			
Площадки эксплуатационных скважин	8339	2	7,65E-03	0,030273			7,65E-03			7,65E-03			7,65E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8340	2	0,014697	1,10E-05			0,014697			0,014697			0,014697			
Площадки эксплуатационных скважин	8341	2	0,189046	1,36E-04	0,1		0,189046			0,189046			0,189046			
Площадки эксплуатационных скважин	8344	2	8,80E-05	2,78E-03			8,80E-05			8,80E-05			8,80E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8345	2	8,80E-05	2,78E-03			8,80E-05			8,80E-05			8,80E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8347	2	0,244377	1,76E-04	0,2		0,244377			0,244377			0,244377			
Площадки эксплуатационных скважин	8349	2	7,12E-03	0,224585			7,12E-03			7,12E-03			7,12E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8350	2	0,023148	1,70E-05			0,023148			0,023148			0,023148			
Площадки эксплуатационных скважин	8352	2	8,90E-05	2,78E-03			8,90E-05			8,90E-05			8,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8353	2	0,023148	1,70E-05			0,023148			0,023148			0,023148			
Площадки эксплуатационных скважин	8355	2	7,12E-03	0,224585			7,12E-03			7,12E-03			7,12E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8356	2	8,20E-06	2,60E-04			8,20E-06			8,20E-06			8,20E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8357	2	1,00E-03	0,031625			1,00E-03			1,00E-03			1,00E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8358	2	2,96E-03	0,09346			2,96E-03			2,96E-03			2,96E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8359	5	0,174166	1,25E-04	0,1		0,174166			0,174166			0,174166			
Площадки эксплуатационных скважин	8360	5	0,110244	7,90E-05	0,1		0,110244			0,110244			0,110244			
Площадки эксплуатационных скважин	8361	5	0,17367	1,25E-04	0,1		0,17367			0,17367			0,17367			
Площадки эксплуатационных скважин	8362	2	4,00E-06	1,14E-04			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8363	2	4,00E-06	1,14E-04			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8364	2	4,00E-06	1,14E-04			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8365	2	9,93E-03	0,313261			9,93E-03			9,93E-03			9,93E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8366	2	1,99E-04	6,28E-03			1,99E-04			1,99E-04			1,99E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8367	2	2,00E-07	7,00E-06			2,00E-07			2,00E-07			2,00E-07			
Площадки эксплуатационных скважин	8368	2	4,12E-04	0,013002			4,12E-04			4,12E-04			4,12E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8369	2	3,00E-06	8,60E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8370	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8371	2	1,00E-06	4,30E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8372	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8373	2	1,00E-06	4,30E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8374	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8375	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8376	2	1,00E-06	4,30E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8377	2	2,00E-06	6,50E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8378	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8379	2	1,00E-06	4,30E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8380	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8381	2	3,00E-06	1,08E-04			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8382	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8383	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8384	2	3,00E-06	1,08E-04			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8385	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8386	2	3,00E-06	1,08E-04			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8387	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8388	2	3,00E-06	8,70E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8389	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8390	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8391	2	1,00E-06	2,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
УКПГ-1/2	0149	5	2,10E-03	0,05171		49,5093142152	2,10E-03		49,5093142152	2,10E-03		49,5093142152	2,10E-03		49,5093142152	
УКПГ-1/2	0156	4,1	0,433248	7,66E-03	0,3	107517,371121	0,433248		107517,371121	0,433248		107517,371121	0,433248		107517,371121	
УКПГ-1/2	6107	2	2,88E-03	0,0908302			2,88E-03			2,88E-03			2,88E-03			
УКПГ-1/2	6108	2	4,69E-04	1,51E-03			4,69E-04			4,69E-04			4,69E-04			
УКПГ-1/2	6113	2	2,20E-05	6,93E-04			2,20E-05			2,20E-05			2,20E-05			
УКПГ-1/2	6114	2	8,26E-04	0,024966			8,26E-04			8,26E-04			8,26E-04			
УКПГ-1/2	6115	2	9,40E-05	2,82E-03			9,40E-05			9,40E-05			9,40E-05			
УКПГ-1/2	6116	2	5,40E-05	1,67E-03			5,40E-05			5,40E-05			5,40E-05			
УКПГ-1/2	6117	2	2,90E-04	8,73E-03			2,90E-04			2,90E-04			2,90E-04			
УКПГ-1/2	6118	2	1,91E-03	0,060011			1,91E-03			1,91E-03			1,91E-03			
УКПГ-1/2	6119	2	0,015278	0,481867			0,015278			0,015278			0,015278			
УКПГ-1/2	6120	2	2,50E-03	0,079061			2,50E-03			2,50E-03			2,50E-03			
УКПГ-1/2	6121	2	9,62E-03	0,303904			9,62E-03			9,62E-03			9,62E-03			
УКПГ-1/2	6122	2	0,04719501	0,08455301			0,04719501			0,04719501			0,04719501			
УКПГ-1/2	6123	2	8,74E-03	0,275697			8,74E-03			8,74E-03			8,74E-03			
УКПГ-1/2	6124	2	0,033691	1,06247			0,033691			0,033691			0,033691			
УКПГ-1/2	6125	2	0,015032	0,473455			0,015032			0,015032			0,015032			
УКПГ-1/2	6127	2	1,28E-03	0,040409			1,28E-03			1,28E-03			1,28E-03			
УКПГ-1/2	6128	2	8,24E-03	0,139574			8,24E-03			8,24E-03			8,24E-03			
УКПГ-1/2	6129	2	7,67E-03	0,229636			7,67E-03			7,67E-03			7,67E-03			
УКПГ-1/2	6130	2	2,83E-04	8,94E-03			2,83E-04			2,83E-04			2,83E-04			
УКПГ-1/2	6132	2	1,12E-04	3,53E-03			1,12E-04			1,12E-04			1,12E-04			
УКПГ-1/2	6134	2	0,031998	1,009082			0,031998			0,031998			0,031998			
УКПГ-1/2	6135	2	1,05E-04	3,32E-03			1,05E-04			1,05E-04			1,05E-04			
УКПГ-1/2	6136	2	0,025576	0,250002			0,025576			0,025576			0,025576			
УКПГ-1/2	6137	2	1,30E-05	3,97E-04			1,30E-05			1,30E-05			1,30E-05			
УКПГ-1/2	6138	2	1,77E-03	0,055682			1,77E-03			1,77E-03			1,77E-03			
УКПГ-1/2	6139	2	1,00E-07	3,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
УКПГ-1/2	6140	2	3,56E-04	0,011229			3,56E-04			3,56E-04			3,56E-04			
УКПГ-1/2	6141	2	3,46E-03	0,109066			3,46E-03			3,46E-03			3,46E-03			
УКПГ-1/2	6143	2	1,96E-04	6,20E-03			1,96E-04			1,96E-04			1,96E-04			
УКПГ-1/2	6144	2	2,95E-06	9,30E-05			2,95E-06			2,95E-06			2,95E-06			
УКПГ-1/2	6145	2	2,95E-06	9,30E-05			2,95E-06			2,95E-06			2,95E-06			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6201	2	9,00E-07	2,80E-05			9,00E-07			9,00E-07			9,00E-07			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6202	2	2,00E-06	6,40E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6203	2	9,00E-07	2,80E-05			9,00E-07			9,00E-07			9,00E-07			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6204	2	4,30E-06	1,34E-04			4,30E-06			4,30E-06			4,30E-06			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6207	2	1,00E-06	4,30E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	6208	2	2,00E-06	6,50E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Цех ПБО	6401	5	1,116506	26,528179	0,9		1,116506			1,116506			1,116506			
Цех ПБО	6402	5	1,116506	26,528179	0,9		1,116506			1,116506			1,116506			
Цех ПБО	6407	2	7,60E-05	2,39E-03			7,60E-05			7,60E-05			7,60E-05			
Цех ПБО	6408	2	1,70E-04	5,37E-03			1,70E-04			1,70E-04			1,70E-04			
Система газлифта	0804	1,8	0,984096	4,12E-04	0,8	284681,640869	0,984096		284681,640869	0,984096		284681,640869	0,984096		284681,640869	
Система газлифта	6803	2	2,00E-06	6,60E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Система газлифта	6804	2	1,00E-07	3,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
Система газлифта	6805	2	6,00E-06	1,97E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
Система газлифта	6806	2	1,10E-05	3,37E-04			1,10E-05			1,10E-05			1,10E-05			
Система газлифта	6807	2	1,00E-06	4,20E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Система газлифта	6808	2	1,00E-06	2,80E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Система газлифта	6809	2	2,00E-06	6,80E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Система газлифта	6810	2	2,00E-06	7,80E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Система газлифта	6811	2	1,00E-06	4,70E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Система газлифта	6812	2	2,00E-06	6,20E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Система газлифта	6813	2	1,00E-06	2,40E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Система газлифта	6814	2	1,00E-06	2,40E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Система газлифта	6815	2	1,00E-06	3,70E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Система газлифта	6816	2	3,00E-07	1,00E-05			3,00E-07			3,00E-07			3,00E-07			
Система газлифта	6817	2	3,00E-07	1,00E-05			3,00E-07			3,00E-07			3,00E-07			
Система газлифта	6818	2	7,00E-06	2,09E-04			7,00E-06			7,00E-06			7,00E-06			
Система газлифта	6819	2	3,00E-06	1,00E-04			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Система газлифта	6820	2	3,00E-06	1,00E-04			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Система газлифта	6821	2	2,00E-06	7,70E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Система газлифта	6822	2	2,00E-06	7,70E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
УПН-1/2	0601	15	1,875571	7,930657	1,4	63131,3554441	1,875571		63131,3554441	1,875571		63131,3554441	1,875571		63131,3554441	
УПН-1/2	0602	15	1,875571	7,930657	1,4	63143,5991009	1,875571		63143,5991009	1,875571		63143,5991009	1,875571		63143,5991009	
УПН-1/2	0603	15	1,875571	7,930657	1,4	62574,7378477	1,875571		62574,7378477	1,875571		62574,7378477	1,875571		62574,7378477	
УПН-1/2	0604	15	6,091901	12,318574	6,5	203238,193058	6,091901		203238,193058	6,091901		203238,193058	6,091901		203238,193058	
УПН-1/2	0605	150	6,091901	12,318574	4,7	203238,803367	6,091901		203238,803367	6,091901		203238,803367	6,091901		203238,803367	
УПН-1/2	6601	2	1,384853	0,04058	1,1		1,384853			1,384853			1,384853			
УПН-1/2	6602	2	3,72E-03	0,08715			3,72E-03			3,72E-03			3,72E-03			
УПН-1/2	6603	2	1,309996	0,055844	1		1,309996			1,309996			1,309996			
УПН-1/2	6606	2	1,384853	0,04058	1,1		1,384853			1,384853			1,384853			
УПН-1/2	6611	2	9,56E-03	0,301517			9,56E-03			9,56E-03			9,56E-03			
УПН-1/2	6710	2	0,01346	0,424481			0,01346			0,01346			0,01346			
УПН-1/2	6719	2	7,12E-04	0,022459			7,12E-04			7,12E-04			7,12E-04			
УПН-1/2	6720	2	7,12E-04	0,022459			7,12E-04			7,12E-04			7,12E-04			
УПН-1/2	6721	2	7,12E-04	0,022459			7,12E-04			7,12E-04			7,12E-04			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УПН-1/2	6726	2	3,54E-03	0,111549			3,54E-03			3,54E-03			3,54E-03			
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	5	0,210445	5,11E-03	0,2	33,8844997284		100			100			100		Инструментальный
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	3	0,741127	0,128771	0,6	2800,62568962	0,741127		2800,62568962	0,741127		2800,62568962	0,741127		2800,62568962	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0704	3	0,452006	0,13951	0,3	1706,38431636	0,452006		1706,38431636	0,452006		1706,38431636	0,452006		1706,38431636	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0709	3	1,4472	0,027765	1,1	233017,869087	1,4472		233017,869087	1,4472		233017,869087	1,4472		233017,869087	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	2	0,020844	2,25E-03			0,020844			0,020844			0,020844			
Полигон захоронения пластовых вод	0350	3	5,00E-05	1,00E-09		8,05064500717	5,00E-05		8,05064500717	5,00E-05		8,05064500717	5,00E-05		8,05064500717	
ГТЭС-26 МВт	6750	2	1,00E-06	2,10E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
ГТЭС-26 МВт	6752	2	2,00E-06	7,80E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
ГТЭС-26 МВт	6753	2	1,80E-05	5,78E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
ГТЭС-26 МВт	6754	2	5,00E-07	1,40E-05			5,00E-07			5,00E-07			5,00E-07			
ГТЭС-26 МВт	6755	2	1,00E-06	2,10E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
УКПГ-3	0911	13,8	4,97E-03	0,150405		1,22326994401	4,97E-03		1,22326994401	4,97E-03		1,22326994401	4,97E-03		1,22326994401	
УКПГ-3	0920	25	0,081114	2,452886	0,1	24,1116541969	0,081114		24,1116541969	0,081114		24,1116541969	0,081114		24,1116541969	
УКПГ-3	6901	2	0,019949	0,603269			0,019949			0,019949			0,019949			
УКПГ-3	6902	2	9,71E-04	0,029373			9,71E-04			9,71E-04			9,71E-04			
УКПГ-3	6903	2	4,32E-03	0,130536			4,32E-03			4,32E-03			4,32E-03			
УКПГ-3	6906	2	1,07E-03	0,033781			1,07E-03			1,07E-03			1,07E-03			
УКПГ-3	6907	2	2,78E-03	0,08391			2,78E-03			2,78E-03			2,78E-03			
УКПГ-3	6910	2	2,02E-03	0,060985			2,02E-03			2,02E-03			2,02E-03			
УКПГ-3	6917	2	1,36E-03	0,041089			1,36E-03			1,36E-03			1,36E-03			
УКПГ-3	6918	2	7,85E-04	0,023725			7,85E-04			7,85E-04			7,85E-04			
УКПГ-3	6920	2	0,015452	0,467252			0,015452			0,015452			0,015452			
УКПГ-3	6921	2	0,017362	0,52502			0,017362			0,017362			0,017362			
УКПГ-3	6922	2	9,45E-04	0,028592			9,45E-04			9,45E-04			9,45E-04			
УКПГ-3	6924	2	6,28E-03	0,189753			6,28E-03			6,28E-03			6,28E-03			
УКПГ-3	6941	2	2,90E-03	0,087564			2,90E-03			2,90E-03			2,90E-03			
УКПГ-3	6944	2	2,77E-04	8,36E-03			2,77E-04			2,77E-04			2,77E-04			
УКПГ-3	6945	2	0,074523	2,25359	0,1		0,074523			0,074523			0,074523			
УКПГ-3	6953	2	5,00E-06	1,63E-04			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	2	0,043094	1,359002			0,043094			0,043094			0,043094			
Подрядные организации	9112	2	4,00E-03	0,1263			4,00E-03			4,00E-03			4,00E-03			
Подрядные организации	9114	2	9,41E-03	0,037252			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
Подрядные организации	9115	2	9,41E-03	0,037251			9,41E-03			9,41E-03			9,41E-03			
	ВСЕГО:		130,013447795	185,693953906			129,803002795			129,803002795			129,803002795			
В том числе по градациям высот																
	0-10		107,166946795	123,969022511	80,7		106,956501795			106,956501795			106,956501795			
	10-20		16,673486	46,953471395	14,5		16,673486			16,673486			16,673486			
	20-30		0,081114	2,452886	0,1		0,081114			0,081114			0,081114			
	>100		6,091901	12,318574	4,7		6,091901			6,091901			6,091901			
*****Бензол (64)(0602)**																
УПН-1/2	0002	4	9,70E-05	1,46E-03		3,58201294539	9,70E-05		3,58201294539	9,70E-05		3,58201294539	9,70E-05		3,58201294539	
УПН-1/2	0004	6	3,78E-03	2,00E-06	0,2	3819,15101995	3,78E-03		3819,15101995	3,78E-03		3819,15101995	3,78E-03		3819,15101995	
УПН-1/2	0005	6	3,78E-03	2,00E-06	0,2	3817,76223776	3,78E-03		3817,76223776	3,78E-03		3817,76223776	3,78E-03		3817,76223776	
УПН-1/2	0006	0,4	9,70E-05	3,07E-03		2,76322907861	9,70E-05		2,76322907861	9,70E-05		2,76322907861	9,70E-05		2,76322907861	
УПН-1/2	0021	8	1,94E-04	6,05E-03		0,65312687313	1,94E-04		0,65312687313	1,94E-04		0,65312687313	1,94E-04		0,65312687313	
УПН-1/2	0022	2,8	4,90E-05	1,92E-04		4,1875739645	4,90E-05		4,1875739645	4,90E-05		4,1875739645	4,90E-05		4,1875739645	
УПН-1/2	0023	2,8	4,90E-05	1,92E-04		4,1875739645	4,90E-05		4,1875739645	4,90E-05		4,1875739645	4,90E-05		4,1875739645	
УПН-1/2	0024	3	0,04725	3,57E-04	3	4038,51479945	0,04725		4038,51479945	0,04725		4038,51479945	0,04725		4038,51479945	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УПН-1/2	0025	3	0,04725	3,57E-04	3	3781,48745987	0,04725		3781,48745987	0,04725		3781,48745987	0,04725		3781,48745987	
УПН-1/2	0027	2	0,04725	6,21E-04	3	3781,48745987	0,04725		3781,48745987	0,04725		3781,48745987	0,04725		3781,48745987	
УПН-1/2	0028	2	0,04725	3,20E-04	3	3781,48745987	0,04725		3781,48745987	0,04725		3781,48745987	0,04725		3781,48745987	
УПН-1/2	0033	5	1,94E-04	6,13E-03		0,91520963113	1,94E-04		0,91520963113	1,94E-04		0,91520963113	1,94E-04		0,91520963113	
УПН-1/2	0036	15	0,022083	0,083775	1,4	876,21322606	0,022083		876,21322606	0,022083		876,21322606	0,022083		876,21322606	
УПН-1/2	0037	15	0,022083	0,05585	1,4	892,501376175	0,022083		892,501376175	0,022083		892,501376175	0,022083		892,501376175	
УПН-1/2	0055	12	6,46E-04	5,00E-09		25,8136287356	6,46E-04		25,8136287356	6,46E-04		25,8136287356	6,46E-04		25,8136287356	
УПН-1/2	6004	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
УПН-1/2	6005	2		6,00E-06												
УПН-1/2	6006	2	4,60E-05	1,46E-03			4,60E-05			4,60E-05			4,60E-05			
УПН-1/2	6007	2	4,60E-05	1,46E-03			4,60E-05			4,60E-05			4,60E-05			
УПН-1/2	6008	2	1,24E-04	3,78E-03			1,24E-04			1,24E-04			1,24E-04			
УПН-1/2	6009	2	8,30E-05	2,62E-03			8,30E-05			8,30E-05			8,30E-05			
УПН-1/2	6010	2	2,00E-05	5,84E-04			2,00E-05			2,00E-05			2,00E-05			
УПН-1/2	6011	2	3,70E-05	1,17E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
УПН-1/2	6013	2	1,90E-05	5,87E-04			1,90E-05			1,90E-05			1,90E-05			
УПН-1/2	6014	2	1,01E-04	3,21E-03			1,01E-04			1,01E-04			1,01E-04			
УПН-1/2	6015	2	4,60E-05	1,46E-03			4,60E-05			4,60E-05			4,60E-05			
УПН-1/2	6016	2	4,60E-05	1,46E-03			4,60E-05			4,60E-05			4,60E-05			
УПН-1/2	6017	2	4,60E-05	1,46E-03			4,60E-05			4,60E-05			4,60E-05			
УПН-1/2	6018	2	4,80E-05	1,46E-03			4,80E-05			4,80E-05			4,80E-05			
УПН-1/2	6019	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
УПН-1/2	6020	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	1124	4,3	0,06615	0,024524	4,2	3866,63245471	0,06615		3866,63245471	0,06615		3866,63245471	0,06615		3866,63245471	
Площадки эксплуатационных скважин	1125	4,3	0,06615	0,024524	4,2	3867,99595142	0,06615		3867,99595142	0,06615		3867,99595142	0,06615		3867,99595142	
Площадки эксплуатационных скважин	1126	4,3	0,06615	0,024524	4,2	3866,63245471	0,06615		3866,63245471	0,06615		3866,63245471	0,06615		3866,63245471	
Площадки эксплуатационных скважин	1127	4,3	0,06615	0,024524	4,2	3867,99595142	0,06615		3867,99595142	0,06615		3867,99595142	0,06615		3867,99595142	
Площадки эксплуатационных скважин	1128	4,3	0,06615	0,024524	4,2	3867,99595142	0,06615		3867,99595142	0,06615		3867,99595142	0,06615		3867,99595142	
Площадки эксплуатационных скважин	1129	5,9	0,06615	0,024524	4,2	6124,32692308	0,06615		6124,32692308	0,06615		6124,32692308	0,06615		6124,32692308	
Площадки эксплуатационных скважин	1130	5,9	0,0567	0,118769	3,6	3704,62522851	0,0567		3704,62522851	0,0567		3704,62522851	0,0567		3704,62522851	
Площадки эксплуатационных скважин	1131	2	4,90E-05	3,10E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	
Площадки эксплуатационных скважин	1132	2	4,90E-05	3,10E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	
Площадки эксплуатационных скважин	1139	4,3	0,06615	0,024524	4,2	3866,63245471	0,06615		3866,63245471	0,06615		3866,63245471	0,06615		3866,63245471	
Площадки эксплуатационных скважин	1140	4,3	0,06615	0,024524	4,2	3866,63245471	0,06615		3866,63245471	0,06615		3866,63245471	0,06615		3866,63245471	
Площадки эксплуатационных скважин	1141	4,3	0,06615	0,024524	4,2	3867,99595142	0,06615		3867,99595142	0,06615		3867,99595142	0,06615		3867,99595142	
Площадки эксплуатационных скважин	1142	4,3	0,06615	0,024524	4,2	3866,63245471	0,06615		3866,63245471	0,06615		3866,63245471	0,06615		3866,63245471	
Площадки эксплуатационных скважин	1143	4,3		0,023754												
Площадки эксплуатационных скважин	1144	5,9		0,023754												
Площадки эксплуатационных скважин	1145	5,9	0,0567	0,118769	3,6	3705,47511312	0,0567		3705,47511312	0,0567		3705,47511312	0,0567		3705,47511312	
Площадки эксплуатационных скважин	1146	2	4,90E-05	3,10E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	
Площадки эксплуатационных скважин	1147	2	4,90E-05	3,10E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	4,90E-05		2,86518218623	
Площадки эксплуатационных скважин	1376	1	0,022027	3,62E-03	1,4	1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	
Площадки эксплуатационных скважин	1379	1	0,022027	3,62E-03	1,4	1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	
Площадки эксплуатационных скважин	1382	1	0,022027	3,62E-03	1,4	1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	
Площадки эксплуатационных скважин	1385	1	0,022027	3,62E-03	1,4	1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	
Площадки эксплуатационных скважин	1388	1	0,022027	3,62E-03	1,4	1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	
Площадки эксплуатационных скважин	1391	1	0,022027	3,62E-03	1,4	1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	
Площадки эксплуатационных скважин	1394	1	0,022027	3,62E-03	1,4	1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	0,022027		1248558,92577	
Площадки эксплуатационных скважин	8001	2	7,00E-05	2,20E-03			7,00E-05			7,00E-05			7,00E-05			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8002	2	9,00E-06	2,93E-04			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8003	2	5,00E-06	1,47E-04			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8004	2	4,70E-05	1,47E-03			4,70E-05			4,70E-05			4,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8006	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8007	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8009	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8010	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8012	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8013	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8015	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8016	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8018	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8019	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8020	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8021	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8022	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8023	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8027	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8028	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8030	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8031	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8036	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8037	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8039	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8040	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8042	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8043	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8045	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8046	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8053	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8054	2	5,60E-05	1,76E-03			5,60E-05			5,60E-05			5,60E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8056	2	5,00E-06	3,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8057	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8060	2	5,60E-05	1,76E-03			5,60E-05			5,60E-05			5,60E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8062	2	9,00E-06	7,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8063	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8064	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8070	2	5,60E-05	1,76E-03			5,60E-05			5,60E-05			5,60E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8071	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8073	2	9,00E-06	7,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8075	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8076	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8083	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8084	2	5,60E-05	1,76E-03			5,60E-05			5,60E-05			5,60E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8086	2	5,00E-06	3,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8087	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8088	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8096	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8097	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8099	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8100	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8104	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8105	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8106	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8107	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8108	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8109	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8135	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8136	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8151	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8152	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8153	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8154	2	5,60E-05	1,76E-03			5,60E-05			5,60E-05			5,60E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8156	2	5,00E-06	3,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8157	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8158	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8160	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8161	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8163	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8164	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8165	2	5,00E-06	3,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8166	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8167	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8171	2	5,00E-06	3,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8174	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8175	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8176	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8177	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8181	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8182	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8183	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8184	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8185	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8186	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8190	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8191	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8193	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8194	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8199	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8200	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8207	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8208	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8217	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8218	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8220	2	5,00E-06	3,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8221	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8222	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8224	2	5,00E-06	3,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8225	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8226	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8300	2	1,90E-05	5,87E-04			1,90E-05			1,90E-05			1,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8301	2	3,70E-05	1,17E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8302	2	1,90E-05	5,87E-04			1,90E-05			1,90E-05			1,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8303	2	3,70E-05	1,17E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8304	2	5,50E-05	1,75E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8305	2	3,70E-05	1,16E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8307	2	3,70E-05	1,17E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8308	2	3,70E-05	1,17E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8309	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8310	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8315	2	3,70E-05	1,17E-03			3,70E-05			3,70E-05			3,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8320	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8321	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8322	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8323	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8324	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8325	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8326	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8327	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8328	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8334	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8339	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8349	2	9,30E-05	2,93E-03			9,30E-05			9,30E-05			9,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8355	2	9,30E-05	2,93E-03			9,30E-05			9,30E-05			9,30E-05			
УКПГ-1/2	0156	4,1	5,66E-03	1,00E-04	0,4	1404,12254829	5,66E-03		1404,12254829	5,66E-03		1404,12254829	5,66E-03		1404,12254829	
УКПГ-1/2	0168	2	4,92E-04	0,015516		2,62791631445	4,92E-04		2,62791631445	4,92E-04		2,62791631445	4,92E-04		2,62791631445	
УКПГ-1/2	6108	2	8,00E-06	7,90E-05			8,00E-06			8,00E-06			8,00E-06			
УКПГ-1/2	6138	2	2,30E-05	7,27E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
УКПГ-1/2	6140	2	5,00E-06	1,47E-04			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
УКПГ-1/2	6144	2	4,00E-08	1,00E-06			4,00E-08			4,00E-08			4,00E-08			
УКПГ-1/2	6145	2	4,00E-08	1,00E-06			4,00E-08			4,00E-08			4,00E-08			
Цех ПБО	6401	5	0,014581	0,34645	0,9		0,014581			0,014581			0,014581			
Цех ПБО	6402	5	0,014581	0,34645	0,9		0,014581			0,014581			0,014581			
Система газлифта	0804	1,8	0,012852	5,00E-06	0,8	3717,85725016	0,012852		3717,85725016	0,012852		3717,85725016	0,012852		3717,85725016	
УПН-1/2	0601	15	0,024494	0,103572	1,6	824,463280914	0,024494		824,463280914	0,024494		824,463280914	0,024494		824,463280914	
УПН-1/2	0602	15	0,024494	0,103572	1,6	824,623176823	0,024494		824,623176823	0,024494		824,623176823	0,024494		824,623176823	
УПН-1/2	0603	15	0,024494	0,103572	1,6	817,194139194	0,024494		817,194139194	0,024494		817,194139194	0,024494		817,194139194	
УПН-1/2	0604	15	0,079558	0,160877	6,2	2654,21650209	0,079558		2654,21650209	0,079558		2654,21650209	0,079558		2654,21650209	
УПН-1/2	0605	150	0,079558	0,160877	5,1	2654,2244725	0,079558		2654,2244725	0,079558		2654,2244725	0,079558		2654,2244725	
УПН-1/2	6601	2	0,018086	5,30E-04	1,2		0,018086			0,018086			0,018086			
УПН-1/2	6602	2	4,90E-05	1,14E-03			4,90E-05			4,90E-05			4,90E-05			
УПН-1/2	6603	2	0,017108	7,29E-04	1,1		0,017108			0,017108			0,017108			
УПН-1/2	6606	2	0,018086	5,30E-04	1,2		0,018086			0,018086			0,018086			
УПН-1/2	6611	2	1,25E-04	3,94E-03			1,25E-04			1,25E-04			1,25E-04			
УПН-1/2	6710	2	1,76E-04	5,54E-03			1,76E-04			1,76E-04			1,76E-04			
УПН-1/2	6719	2	9,00E-06	2,93E-04			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			
УПН-1/2	6720	2	9,00E-06	2,93E-04			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УПН-1/2	6721	2	9,00E-06	2,93E-04			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			
УПН-1/2	6726	2	4,60E-05	1,46E-03			4,60E-05			4,60E-05			4,60E-05			
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	3	9,68E-03	1,68E-03	0,6	36,5757232563	9,68E-03		36,5757232563	9,68E-03		36,5757232563	9,68E-03		36,5757232563	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0704	3	5,90E-03	1,82E-03	0,4	22,2846303357	5,90E-03		22,2846303357	5,90E-03		22,2846303357	5,90E-03		22,2846303357	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0709	3	0,0189	3,63E-04	1,2	3043,14381271	0,0189		3043,14381271	0,0189		3043,14381271	0,0189		3043,14381271	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	2	2,72E-04	3,00E-05			2,72E-04			2,72E-04			2,72E-04			
УКПГ-3	6906	2	1,40E-05	4,41E-04			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	2	5,63E-04	0,017748			5,63E-04			5,63E-04			5,63E-04			
Подрядные организации	9114	2	1,23E-04	4,87E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Подрядные организации	9115	2	1,23E-04	4,86E-04			1,23E-04			1,23E-04			1,23E-04			
Подрядные организации	9301	2	1,29E-04	4,06E-03			1,29E-04			1,29E-04			1,29E-04			
Подрядные организации	9302	2	1,29E-04	4,06E-03			1,29E-04			1,29E-04			1,29E-04			
Подрядные организации	9303	2	1,29E-04	4,06E-03			1,29E-04			1,29E-04			1,29E-04			
Подрядные организации	9304	2	6,40E-05	2,03E-03			6,40E-05			6,40E-05			6,40E-05			
Подрядные организации	9305	2	8,90E-05	2,82E-03			8,90E-05			8,90E-05			8,90E-05			
Подрядные организации	9306	2	8,00E-05	2,53E-03			8,00E-05			8,00E-05			8,00E-05			
Подрядные организации	9307	2	8,00E-05	2,53E-03			8,00E-05			8,00E-05			8,00E-05			
Подрядные организации	9308	2	0,015602	0,492027	1		0,015602			0,015602			0,015602			
	ВСЕГО:		1,56486308	2,787609005			1,56486308			1,56486308			1,56486308			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,28745308	2,015514	81,1		1,28745308			1,28745308			1,28745308			
	10-20		0,197852	0,611218005	13,8		0,197852			0,197852			0,197852			
	>100		0,079558	0,160877	5,1		0,079558			0,079558			0,079558			
*****Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)**																
УПН-1/2	0002	4	3,10E-05	4,58E-04		1,14476702378	3,10E-05		1,14476702378	3,10E-05		1,14476702378	3,10E-05		1,14476702378	
УПН-1/2	0004	6	1,19E-03	1,00E-06	0,1	1200,30460627	1,19E-03		1200,30460627	1,19E-03		1200,30460627	1,19E-03		1200,30460627	
УПН-1/2	0005	6	1,19E-03	1,00E-06	0,1	1199,86813187	1,19E-03		1199,86813187	1,19E-03		1199,86813187	1,19E-03		1199,86813187	
УПН-1/2	0006	0,4	3,10E-05	9,64E-04		0,88309382925	3,10E-05		0,88309382925	3,10E-05		0,88309382925	3,10E-05		0,88309382925	
УПН-1/2	0021	8	6,10E-05	1,90E-03		0,20536463536	6,10E-05		0,20536463536	6,10E-05		0,20536463536	6,10E-05		0,20536463536	
УПН-1/2	0022	2,8	1,50E-05	6,00E-05		1,2819103973	1,50E-05		1,2819103973	1,50E-05		1,2819103973	1,50E-05		1,2819103973	
УПН-1/2	0023	2,8	1,50E-05	6,00E-05		1,2819103973	1,50E-05		1,2819103973	1,50E-05		1,2819103973	1,50E-05		1,2819103973	
УПН-1/2	0024	3	0,01485	1,12E-04	1,1	1269,2475084	0,01485		1269,2475084	0,01485		1269,2475084	0,01485		1269,2475084	
УПН-1/2	0025	3	0,01485	1,12E-04	1,1	1188,46748739	0,01485		1188,46748739	0,01485		1188,46748739	0,01485		1188,46748739	
УПН-1/2	0027	2	0,01485	1,95E-04	1,1	1188,46748739	0,01485		1188,46748739	0,01485		1188,46748739	0,01485		1188,46748739	
УПН-1/2	0028	2	0,01485	1,01E-04	1,1	1188,46748739	0,01485		1188,46748739	0,01485		1188,46748739	0,01485		1188,46748739	
УПН-1/2	0033	5	6,10E-05	1,93E-03		0,28777210051	6,10E-05		0,28777210051	6,10E-05		0,28777210051	6,10E-05		0,28777210051	
УПН-1/2	0036	15	6,94E-03	0,026329	0,5	275,406240188	6,94E-03		275,406240188	6,94E-03		275,406240188	6,94E-03		275,406240188	
УПН-1/2	0037	15	6,94E-03	0,017553	0,5	280,525836708	6,94E-03		280,525836708	6,94E-03		280,525836708	6,94E-03		280,525836708	
УПН-1/2	0055	12	5,00E-06			0,19979588805	5,00E-06		0,19979588805	5,00E-06		0,19979588805	5,00E-06		0,19979588805	
УПН-1/2	6002	2	0,056179	0,114606	4,3			100			100			100		Расчетный
УПН-1/2	6004	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
УПН-1/2	6005	2	1,00E-07	2,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
УПН-1/2	6006	2	1,50E-05	4,58E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
УПН-1/2	6007	2	1,50E-05	4,58E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
УПН-1/2	6008	2	4,00E-05	1,19E-03			4,00E-05			4,00E-05			4,00E-05			
УПН-1/2	6009	2	2,60E-05	8,23E-04			2,60E-05			2,60E-05			2,60E-05			
УПН-1/2	6010	2	6,00E-06	1,83E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УПН-1/2	6011	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
УПН-1/2	6013	2	6,00E-06	1,84E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УПН-1/2	6014	2	3,20E-05	1,01E-03			3,20E-05			3,20E-05			3,20E-05			
УПН-1/2	6015	2	1,50E-05	4,58E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
УПН-1/2	6016	2	1,50E-05	4,58E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
УПН-1/2	6017	2	1,50E-05	4,58E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
УПН-1/2	6018	2	1,50E-05	4,60E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
УПН-1/2	6019	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
УПН-1/2	6020	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	1124	4,3	0,02079	7,71E-03	1,6	1215,22734291	0,02079		1215,22734291	0,02079		1215,22734291	0,02079		1215,22734291	
Площадки эксплуатационных скважин	1125	4,3	0,02079	7,71E-03	1,6	1215,65587045	0,02079		1215,65587045	0,02079		1215,65587045	0,02079		1215,65587045	
Площадки эксплуатационных скважин	1126	4,3	0,02079	7,71E-03	1,6	1215,22734291	0,02079		1215,22734291	0,02079		1215,22734291	0,02079		1215,22734291	
Площадки эксплуатационных скважин	1127	4,3	0,02079	7,71E-03	1,6	1215,65587045	0,02079		1215,65587045	0,02079		1215,65587045	0,02079		1215,65587045	
Площадки эксплуатационных скважин	1128	4,3	0,02079	7,71E-03	1,6	1215,65587045	0,02079		1215,65587045	0,02079		1215,65587045	0,02079		1215,65587045	
Площадки эксплуатационных скважин	1129	5,9	0,02079	7,71E-03	1,6	1924,78846154	0,02079		1924,78846154	0,02079		1924,78846154	0,02079		1924,78846154	
Площадки эксплуатационных скважин	1130	5,9	0,01782	0,037327	1,4	1164,3107861	0,01782		1164,3107861	0,01782		1164,3107861	0,01782		1164,3107861	
Площадки эксплуатационных скважин	1131	2	1,50E-05	1,00E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	
Площадки эксплуатационных скважин	1132	2	1,50E-05	1,00E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	
Площадки эксплуатационных скважин	1139	4,3	0,02079	7,71E-03	1,6	1215,22734291	0,02079		1215,22734291	0,02079		1215,22734291	0,02079		1215,22734291	
Площадки эксплуатационных скважин	1140	4,3	0,02079	7,71E-03	1,6	1215,22734291	0,02079		1215,22734291	0,02079		1215,22734291	0,02079		1215,22734291	
Площадки эксплуатационных скважин	1141	4,3	0,02079	7,71E-03	1,6	1215,65587045	0,02079		1215,65587045	0,02079		1215,65587045	0,02079		1215,65587045	
Площадки эксплуатационных скважин	1142	4,3	0,02079	7,71E-03	1,6	1215,22734291	0,02079		1215,22734291	0,02079		1215,22734291	0,02079		1215,22734291	
Площадки эксплуатационных скважин	1143	4,3		7,47E-03												
Площадки эксплуатационных скважин	1144	5,9		7,47E-03												
Площадки эксплуатационных скважин	1145	5,9	0,01782	0,037327	1,4	1164,5778927	0,01782		1164,5778927	0,01782		1164,5778927	0,01782		1164,5778927	
Площадки эксплуатационных скважин	1146	2	1,50E-05	1,00E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	
Площадки эксплуатационных скважин	1147	2	1,50E-05	1,00E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	1,50E-05		0,87709658762	
Площадки эксплуатационных скважин	1376	1	6,92E-03	1,14E-03	0,5	392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	
Площадки эксплуатационных скважин	1379	1	6,92E-03	1,14E-03	0,5	392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	
Площадки эксплуатационных скважин	1382	1	6,92E-03	1,14E-03	0,5	392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	
Площадки эксплуатационных скважин	1385	1	6,92E-03	1,14E-03	0,5	392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	
Площадки эксплуатационных скважин	1388	1	6,92E-03	1,14E-03	0,5	392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	
Площадки эксплуатационных скважин	1391	1	6,92E-03	1,14E-03	0,5	392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	
Площадки эксплуатационных скважин	1394	1	6,92E-03	1,14E-03	0,5	392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	6,92E-03		392417,189953	
Площадки эксплуатационных скважин	8001	2	2,20E-05	6,91E-04			2,20E-05			2,20E-05			2,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8002	2	3,00E-06	9,20E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8003	2	1,00E-06	4,60E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8004	2	1,50E-05	4,61E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8006	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8007	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8009	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8010	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8012	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8013	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8015	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8016	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8018	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8019	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8020	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8021	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8022	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8023	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8027	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8028	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8030	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8031	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8036	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8037	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8039	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8040	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8042	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8043	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8045	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8046	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8053	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8054	2	1,80E-05	5,53E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8056	2	1,00E-06	1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8057	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8060	2	1,80E-05	5,53E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8062	2	3,00E-06	2,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8063	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8064	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8070	2	1,80E-05	5,53E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8071	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8073	2	3,00E-06	2,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8075	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8076	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8083	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8084	2	1,80E-05	5,53E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8086	2	1,00E-06	1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8087	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8088	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8096	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8097	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8099	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8100	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8104	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8105	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8106	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8107	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8108	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8109	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8135	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8136	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8151	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8152	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8153	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8154	2	1,80E-05	5,53E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8156	2	1,00E-06	1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8157	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8158	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8160	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8161	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8163	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8164	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8165	2	1,00E-06	1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8166	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8167	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8171	2	1,00E-06	1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8174	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8175	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8176	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8177	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8181	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8182	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8183	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8184	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8185	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8186	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8190	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8191	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8193	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8194	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8199	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8200	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8207	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8208	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8217	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8218	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8220	2	1,00E-06	1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8221	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8222	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8224	2	1,00E-06	1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8225	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8226	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8300	2	6,00E-06	1,84E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8301	2	1,20E-05	3,68E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8302	2	6,00E-06	1,84E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8303	2	1,20E-05	3,68E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8304	2	1,70E-05	5,49E-04			1,70E-05			1,70E-05			1,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8305	2	1,20E-05	3,66E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8307	2	1,20E-05	3,68E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8308	2	1,20E-05	3,68E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8309	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8310	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8315	2	1,20E-05	3,68E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8320	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8321	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8322	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8323	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8324	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8325	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8326	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8327	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8328	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8334	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8339	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8349	2	2,92E-05	9,22E-04			2,92E-05			2,92E-05			2,92E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8355	2	2,92E-05	9,22E-04			2,92E-05			2,92E-05			2,92E-05			
УКПГ-1/2	0156	4,1	1,78E-03	3,10E-05	0,1	441,238934404	1,78E-03		441,238934404	1,78E-03		441,238934404	1,78E-03		441,238934404	
УКПГ-1/2	6102	2	0,056179	0,114606	4,3			100			100			100		Расчетный
УКПГ-1/2	6108	2	3,00E-06	2,60E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
УКПГ-1/2	6138	2	7,00E-06	2,29E-04			7,00E-06			7,00E-06			7,00E-06			
УКПГ-1/2	6140	2	1,00E-06	4,60E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
УКПГ-1/2	6144	2	1,00E-08	4,00E-07			1,00E-08			1,00E-08			1,00E-08			
УКПГ-1/2	6145	2	1,00E-08	4,00E-07			1,00E-08			1,00E-08			1,00E-08			
Цех ПБО	6401	5	4,58E-03	0,108884	0,4		4,58E-03			4,58E-03			4,58E-03			
Цех ПБО	6402	5	4,58E-03	0,108884	0,4		4,58E-03			4,58E-03			4,58E-03			
Вахтовый городок 1	6505	2	0,056179	0,041123	4,3			100			100			100		Расчетный
Система газлифта	0804	1,8	4,04E-03	2,00E-06	0,3	1168,411565	4,04E-03		1168,411565	4,04E-03		1168,411565	4,04E-03		1168,411565	
УПН-1/2	0601	15	7,70E-03	0,032551	0,6	259,11318431	7,70E-03		259,11318431	7,70E-03		259,11318431	7,70E-03		259,11318431	
УПН-1/2	0602	15	7,70E-03	0,032551	0,6	259,163436563	7,70E-03		259,163436563	7,70E-03		259,163436563	7,70E-03		259,163436563	
УПН-1/2	0603	15	7,70E-03	0,032551	0,6	256,828630829	7,70E-03		256,828630829	7,70E-03		256,828630829	7,70E-03		256,828630829	
УПН-1/2	0604	15	0,025004	0,050561	1,9	834,184235632	0,025004		834,184235632	0,025004		834,184235632	0,025004		834,184235632	
УПН-1/2	0605	150	0,025004	0,050561	1,9	834,186740622	0,025004		834,186740622	0,025004		834,186740622	0,025004		834,186740622	
УПН-1/2	6601	2	5,68E-03	1,67E-04	0,4		5,68E-03			5,68E-03			5,68E-03			
УПН-1/2	6602	2	1,50E-05	3,60E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
УПН-1/2	6603	2	5,38E-03	2,29E-04	0,4		5,38E-03			5,38E-03			5,38E-03			
УПН-1/2	6606	2	5,68E-03	1,67E-04	0,4		5,68E-03			5,68E-03			5,68E-03			
УПН-1/2	6611	2	3,90E-05	1,24E-03			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
УПН-1/2	6710	2	5,50E-05	1,74E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
УПН-1/2	6719	2	3,00E-06	9,20E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
УПН-1/2	6720	2	3,00E-06	9,20E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
УПН-1/2	6721	2	3,00E-06	9,20E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
УПН-1/2	6726	2	1,50E-05	4,58E-04			1,50E-05			1,50E-05			1,50E-05			
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	3	3,04E-03	5,28E-04	0,2	11,495335277	3,04E-03		11,495335277	3,04E-03		11,495335277	3,04E-03		11,495335277	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0704	3	1,86E-03	5,73E-04	0,1	7,00287807431	1,86E-03		7,00287807431	1,86E-03		7,00287807431	1,86E-03		7,00287807431	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0709	3	5,94E-03	1,14E-04	0,5	956,416626851	5,94E-03		956,416626851	5,94E-03		956,416626851	5,94E-03		956,416626851	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	2	8,60E-05	1,00E-05			8,60E-05			8,60E-05			8,60E-05			
УКПГ-3	6906	2	4,00E-06	1,39E-04			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	2	1,77E-04	5,58E-03			1,77E-04			1,77E-04			1,77E-04			
Подрядные организации	9114	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Подрядные организации	9115	2	3,90E-05	1,53E-04			3,90E-05			3,90E-05			3,90E-05			
Подрядные организации	9208	2	0,130034	0,976464	10			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9215	2	0,326389	3,67632	26,2			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9216	2	0,127119	1,431973	9,8			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9217	2	0,015997	0,181455	1,2			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9301	2	2,66E-04	8,40E-03			2,66E-04			2,66E-04			2,66E-04			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	9302	2	2,66E-04	8,40E-03			2,66E-04			2,66E-04			2,66E-04			
Подрядные организации	9303	2	2,66E-04	8,40E-03			2,66E-04			2,66E-04			2,66E-04			
Подрядные организации	9304	2	1,33E-04	4,20E-03			1,33E-04			1,33E-04			1,33E-04			
Подрядные организации	9305	2	1,85E-04	5,83E-03			1,85E-04			1,85E-04			1,85E-04			
Подрядные организации	9306	2	1,66E-04	5,25E-03			1,66E-04			1,66E-04			1,66E-04			
Подрядные организации	9307	2	1,66E-04	5,25E-03			1,66E-04			1,66E-04			1,66E-04			
Подрядные организации	9308	2	0,032315	1,019074	2,5		0,032315			0,032315			0,032315			
Подрядные организации	9318	2	9,38E-03	0,0675	0,7			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9612	2	1,07E-04	1,19E-03				100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		1,29767452	8,3797278			0,52011652			0,52011652			0,52011652			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,21068552	8,1370708	93,4		0,43312752			0,43312752			0,43312752			
	10-20		0,061985	0,192096	4,7		0,061985			0,061985			0,061985			
	>100		0,025004	0,050561	1,9		0,025004			0,025004			0,025004			
*****Метилбензол (349)(0621)**																
УПН-1/2	0002	4	6,10E-05	9,17E-04		2,25260607906	6,10E-05		2,25260607906	6,10E-05		2,25260607906	6,10E-05		2,25260607906	
УПН-1/2	0004	6	2,38E-03	1,00E-06	0,2	2400,60921254	2,38E-03		2400,60921254	2,38E-03		2400,60921254	2,38E-03		2400,60921254	
УПН-1/2	0005	6	2,38E-03	1,00E-06	0,2	2399,73626374	2,38E-03		2399,73626374	2,38E-03		2399,73626374	2,38E-03		2399,73626374	
УПН-1/2	0006	0,4	6,10E-05	1,93E-03		1,73770076078	6,10E-05		1,73770076078	6,10E-05		1,73770076078	6,10E-05		1,73770076078	
УПН-1/2	0021	8	1,22E-04	3,80E-03		0,41072927073	1,22E-04		0,41072927073	1,22E-04		0,41072927073	1,22E-04		0,41072927073	
УПН-1/2	0022	2,8	3,10E-05	1,20E-04		2,64928148774	3,10E-05		2,64928148774	3,10E-05		2,64928148774	3,10E-05		2,64928148774	
УПН-1/2	0023	2,8	3,10E-05	1,20E-04		2,64928148774	3,10E-05		2,64928148774	3,10E-05		2,64928148774	3,10E-05		2,64928148774	
УПН-1/2	0024	3	0,0297	2,25E-04	2,6	2538,4950168	0,0297		2538,4950168	0,0297		2538,4950168	0,0297		2538,4950168	
УПН-1/2	0025	3	0,0297	2,25E-04	2,6	2376,93497478	0,0297		2376,93497478	0,0297		2376,93497478	0,0297		2376,93497478	
УПН-1/2	0027	2	0,0297	3,90E-04	2,6	2376,93497478	0,0297		2376,93497478	0,0297		2376,93497478	0,0297		2376,93497478	
УПН-1/2	0028	2	0,0297	2,01E-04	2,6	2376,93497478	0,0297		2376,93497478	0,0297		2376,93497478	0,0297		2376,93497478	
УПН-1/2	0033	5	1,22E-04	3,85E-03		0,57554420102	1,22E-04		0,57554420102	1,22E-04		0,57554420102	1,22E-04		0,57554420102	
УПН-1/2	0036	15	0,013881	0,052658	1,2	550,772802198	0,013881		550,772802198	0,013881		550,772802198	0,013881		550,772802198	
УПН-1/2	0037	15	0,013881	0,035106	1,2	561,01125765	0,013881		561,01125765	0,013881		561,01125765	0,013881		561,01125765	
УПН-1/2	0055	12	9,00E-05	5,00E-10		3,59632598484	9,00E-05		3,59632598484	9,00E-05		3,59632598484	9,00E-05		3,59632598484	
УПН-1/2	6004	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
УПН-1/2	6005	2	1,00E-07	4,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
УПН-1/2	6006	2	2,90E-05	9,16E-04			2,90E-05			2,90E-05			2,90E-05			
УПН-1/2	6007	2	2,90E-05	9,16E-04			2,90E-05			2,90E-05			2,90E-05			
УПН-1/2	6008	2	7,70E-05	2,38E-03			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
УПН-1/2	6009	2	5,20E-05	1,65E-03			5,20E-05			5,20E-05			5,20E-05			
УПН-1/2	6010	2	1,40E-05	3,67E-04			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
УПН-1/2	6011	2	2,30E-05	7,33E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
УПН-1/2	6013	2	1,20E-05	3,69E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
УПН-1/2	6014	2	6,40E-05	2,02E-03			6,40E-05			6,40E-05			6,40E-05			
УПН-1/2	6015	2	2,90E-05	9,16E-04			2,90E-05			2,90E-05			2,90E-05			
УПН-1/2	6016	2	2,90E-05	9,16E-04			2,90E-05			2,90E-05			2,90E-05			
УПН-1/2	6017	2	2,90E-05	9,16E-04			2,90E-05			2,90E-05			2,90E-05			
УПН-1/2	6018	2	3,10E-05	9,20E-04			3,10E-05			3,10E-05			3,10E-05			
УПН-1/2	6019	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
УПН-1/2	6020	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	1124	4,3	0,04158	0,015415	3,7	2430,45468582	0,04158		2430,45468582	0,04158		2430,45468582	0,04158		2430,45468582	
Площадки эксплуатационных скважин	1125	4,3	0,04158	0,015415	3,7	2431,31174089	0,04158		2431,31174089	0,04158		2431,31174089	0,04158		2431,31174089	
Площадки эксплуатационных скважин	1126	4,3	0,04158	0,015415	3,7	2430,45468582	0,04158		2430,45468582	0,04158		2430,45468582	0,04158		2430,45468582	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1127	4,3	0,04158	0,015415	3,7	2431,31174089	0,04158		2431,31174089	0,04158		2431,31174089	0,04158		2431,31174089	
Площадки эксплуатационных скважин	1128	4,3	0,04158	0,015415	3,7	2431,31174089	0,04158		2431,31174089	0,04158		2431,31174089	0,04158		2431,31174089	
Площадки эксплуатационных скважин	1129	5,9	0,04158	0,015415	3,7	3849,57692308	0,04158		3849,57692308	0,04158		3849,57692308	0,04158		3849,57692308	
Площадки эксплуатационных скважин	1130	5,9	0,03564	0,074655	3,1	2328,62157221	0,03564		2328,62157221	0,03564		2328,62157221	0,03564		2328,62157221	
Площадки эксплуатационных скважин	1131	2	3,10E-05	1,90E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	
Площадки эксплуатационных скважин	1132	2	3,10E-05	1,90E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	
Площадки эксплуатационных скважин	1139	4,3	0,04158	0,015415	3,7	2430,45468582	0,04158		2430,45468582	0,04158		2430,45468582	0,04158		2430,45468582	
Площадки эксплуатационных скважин	1140	4,3	0,04158	0,015415	3,7	2430,45468582	0,04158		2430,45468582	0,04158		2430,45468582	0,04158		2430,45468582	
Площадки эксплуатационных скважин	1141	4,3	0,04158	0,015415	3,7	2431,31174089	0,04158		2431,31174089	0,04158		2431,31174089	0,04158		2431,31174089	
Площадки эксплуатационных скважин	1142	4,3	0,04158	0,015415	3,7	2430,45468582	0,04158		2430,45468582	0,04158		2430,45468582	0,04158		2430,45468582	
Площадки эксплуатационных скважин	1143	4,3		0,014931												
Площадки эксплуатационных скважин	1144	5,9		0,014931												
Площадки эксплуатационных скважин	1145	5,9	0,03564	0,074655	3,1	2329,15578539	0,03564		2329,15578539	0,03564		2329,15578539	0,03564		2329,15578539	
Площадки эксплуатационных скважин	1146	2	3,10E-05	1,90E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	
Площадки эксплуатационных скважин	1147	2	3,10E-05	1,90E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	3,10E-05		1,81266628109	
Площадки эксплуатационных скважин	1376	1	0,013845	2,27E-03	1,2	784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	
Площадки эксплуатационных скважин	1379	1	0,013845	2,27E-03	1,2	784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	
Площадки эксплуатационных скважин	1382	1	0,013845	2,27E-03	1,2	784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	
Площадки эксплуатационных скважин	1385	1	0,013845	2,27E-03	1,2	784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	
Площадки эксплуатационных скважин	1388	1	0,013845	2,27E-03	1,2	784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	
Площадки эксплуатационных скважин	1391	1	0,013845	2,27E-03	1,2	784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	
Площадки эксплуатационных скважин	1394	1	0,013845	2,27E-03	1,2	784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	0,013845		784777,696793	
Площадки эксплуатационных скважин	8001	2	4,40E-05	1,38E-03			4,40E-05			4,40E-05			4,40E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8002	2	6,00E-06	1,84E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8003	2	3,00E-06	9,20E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8004	2	2,90E-05	9,23E-04			2,90E-05			2,90E-05			2,90E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8006	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8007	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8009	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8010	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8012	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8013	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8015	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8016	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8018	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8019	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8020	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8021	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8022	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8023	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8027	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8028	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8030	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8031	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8036	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8037	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8039	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8040	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8042	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8043	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8045	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8046	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8053	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8054	2	3,50E-05	1,11E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8056	2	3,00E-06	2,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8057	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8060	2	3,50E-05	1,11E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8062	2	6,00E-06	4,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8063	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8064	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8070	2	3,50E-05	1,11E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8071	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8073	2	6,00E-06	4,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8075	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8076	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8083	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8084	2	3,50E-05	1,11E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8086	2	3,00E-06	2,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8087	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8088	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8096	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8097	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8099	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8100	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8104	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8105	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8106	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8107	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8108	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8109	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8135	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8136	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8151	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8152	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8153	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8154	2	3,50E-05	1,11E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8156	2	3,00E-06	2,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8157	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8158	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8160	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8161	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8163	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8164	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8165	2	3,00E-06	2,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8166	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8167	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8171	2	3,00E-06	2,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8174	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	8175	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8176	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8177	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8181	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8182	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8183	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8184	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8185	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8186	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8190	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8191	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8193	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8194	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8199	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8200	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8207	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8208	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8217	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8218	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8220	2	3,00E-06	2,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8221	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8222	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8224	2	3,00E-06	2,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8225	2	3,50E-05	1,10E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8226	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8300	2	1,20E-05	3,69E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8301	2	2,30E-05	7,36E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8302	2	1,20E-05	3,69E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8303	2	2,30E-05	7,36E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8305	2	2,30E-05	7,31E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8307	2	2,30E-05	7,36E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8308	2	2,30E-05	7,36E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8309	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8310	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8315	2	2,30E-05	7,36E-04			2,30E-05			2,30E-05			2,30E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8320	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8321	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8322	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8323	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8324	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8325	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8326	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8327	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8328	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8334	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8339	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8349	2	4,95E-05	4,70E-05			4,95E-05			4,95E-05			4,95E-05			
Площадки эксплуатационных скважин	8355	2	5,85E-05	1,84E-03			5,85E-05			5,85E-05			5,85E-05			
УКПГ-1/2	0156	4,1	3,56E-03	6,30E-05	0,3	882,726034687	3,56E-03		882,726034687	3,56E-03		882,726034687	3,56E-03		882,726034687	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-1/2	0168	2	1,62E-04	5,12E-03		0,86528951817	1,62E-04		0,86528951817	1,62E-04		0,86528951817	1,62E-04		0,86528951817	
УКПГ-1/2	6108	2	6,00E-06	5,10E-05			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УКПГ-1/2	6138	2	1,40E-05	4,57E-04			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
УКПГ-1/2	6140	2	3,00E-06	9,20E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
УКПГ-1/2	6144	2	2,00E-08	8,00E-07			2,00E-08			2,00E-08			2,00E-08			
УКПГ-1/2	6145	2	2,00E-08	8,00E-07			2,00E-08			2,00E-08			2,00E-08			
Цех ПБО	6401	5	9,17E-03	0,217769	0,8		9,17E-03			9,17E-03			9,17E-03			
Цех ПБО	6402	5	9,17E-03	0,217769	0,8		9,17E-03			9,17E-03			9,17E-03			
Система газлифта	0804	1,8	8,08E-03	3,00E-06	0,7	2336,82313	8,08E-03		2336,82313	8,08E-03		2336,82313	8,08E-03		2336,82313	
УПН-1/2	0601	15	0,015396	0,065102	1,4	518,226368619	0,015396		518,226368619	0,015396		518,226368619	0,015396		518,226368619	
УПН-1/2	0602	15	0,015396	0,065102	1,4	518,326873127	0,015396		518,326873127	0,015396		518,326873127	0,015396		518,326873127	
УПН-1/2	0603	15	0,015396	0,065102	1,4	513,657261657	0,015396		513,657261657	0,015396		513,657261657	0,015396		513,657261657	
УПН-1/2	0604	15	0,050008	0,101123	5,1	1668,36847126	0,050008		1668,36847126	0,050008		1668,36847126	0,050008		1668,36847126	
УПН-1/2	0605	150	0,050008	0,101123	4,4	1668,37348124	0,050008		1668,37348124	0,050008		1668,37348124	0,050008		1668,37348124	
УПН-1/2	6601	2	0,011368	3,33E-04	1		0,011368			0,011368			0,011368			
УПН-1/2	6602	2	3,10E-05	7,15E-04			3,10E-05			3,10E-05			3,10E-05			
УПН-1/2	6603	2	0,010754	4,58E-04	0,9		0,010754			0,010754			0,010754			
УПН-1/2	6606	2	0,011368	3,33E-04	1		0,011368			0,011368			0,011368			
УПН-1/2	6611	2	7,80E-05	2,48E-03			7,80E-05			7,80E-05			7,80E-05			
УПН-1/2	6710	2	1,10E-04	3,49E-03			1,10E-04			1,10E-04			1,10E-04			
УПН-1/2	6719	2	6,00E-06	1,84E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УПН-1/2	6720	2	6,00E-06	1,84E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УПН-1/2	6721	2	6,00E-06	1,84E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УПН-1/2	6726	2	2,90E-05	9,16E-04			2,90E-05			2,90E-05			2,90E-05			
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	3	6,08E-03	1,06E-03	0,5	22,9906705539	6,08E-03		22,9906705539	6,08E-03		22,9906705539	6,08E-03		22,9906705539	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0704	3	3,71E-03	1,15E-03	0,3	14,009531285	3,71E-03		14,009531285	3,71E-03		14,009531285	3,71E-03		14,009531285	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0709	3	0,01188	2,28E-04	1	1912,8332537	0,01188		1912,8332537	0,01188		1912,8332537	0,01188		1912,8332537	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	2	1,72E-04	1,80E-05			1,72E-04			1,72E-04			1,72E-04			
УКПГ-3	6906	2	9,00E-06	2,77E-04			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			
Нефтепровод УПН - Ростоши	7100	2	3,54E-04	0,011156			3,54E-04			3,54E-04			3,54E-04			
Подрядные организации	9114	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Подрядные организации	9115	2	7,70E-05	3,06E-04			7,70E-05			7,70E-05			7,70E-05			
Подрядные организации	9208	2	0,036431	0,273445	3,2			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9216	2	0,035873	0,403972	3,2			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9217	2	0,040592	0,458418	3,6			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9301	2	2,63E-04	8,28E-03			2,63E-04			2,63E-04			2,63E-04			
Подрядные организации	9302	2	2,63E-04	8,28E-03			2,63E-04			2,63E-04			2,63E-04			
Подрядные организации	9303	2	2,63E-04	8,28E-03			2,63E-04			2,63E-04			2,63E-04			
Подрядные организации	9304	2	1,31E-04	4,14E-03			1,31E-04			1,31E-04			1,31E-04			
Подрядные организации	9305	2	1,82E-04	5,75E-03			1,82E-04			1,82E-04			1,82E-04			
Подрядные организации	9306	2	1,64E-04	5,18E-03			1,64E-04			1,64E-04			1,64E-04			
Подрядные организации	9307	2	1,64E-04	5,18E-03			1,64E-04			1,64E-04			1,64E-04			
Подрядные организации	9308	2	0,03187	1,005066	2,8		0,03187			0,03187			0,03187			
Подрядные организации	9318	2	0,013714	0,09874	1,2			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9612	2	2,50E-03	0,02768	0,2			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		1,13528414	3,7339556005			1,00617414			1,00617414			1,00617414			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,96122814	3,2486396	83,9		0,83211814			0,83211814			0,83211814			
	10-20		0,124048	0,3841930005	11,7		0,124048			0,124048			0,124048			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	>100		0,050008	0,101123	4,4		0,050008			0,050008			0,050008			
*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**																
Подрядные организации	3015	3,7	5,00E-07	1,60E-09	7,8	9,82E-04	5,00E-07		9,82E-04	5,00E-07		9,82E-04	5,00E-07		9,82E-04	
Подрядные организации	3016	3,7	5,00E-07	9,20E-08	7,8	8,25E-04	5,00E-07		8,25E-04	5,00E-07		8,25E-04	5,00E-07		8,25E-04	
Подрядные организации	3161	6	1,05E-06	3,88E-06	16,3	8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	
Подрядные организации	3162	6	1,05E-06	3,88E-06	16,4	8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	
Подрядные организации	3163	6	1,05E-06	3,88E-06	16,4	8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	
Подрядные организации	3164	6	1,05E-06	3,88E-06	16,4	8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	1,05E-06		8,16E-04	
Подрядные организации	3165	6	2,09E-07	2,87E-06	3,3	3,17E-04	2,09E-07		3,17E-04	2,09E-07		3,17E-04	2,09E-07		3,17E-04	
Подрядные организации	9314	2	1,00E-06	1,00E-06	15,6		1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
	ВСЕГО:		6,40E-06	1,95E-05			6,40E-06			6,40E-06			6,40E-06			
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,40E-06	1,95E-05	100		6,40E-06			6,40E-06			6,40E-06			
*****Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)(0906)**																
УКПГ-1/2	0168	2	9,86E-04	0,031094	100	5,26651521555	9,86E-04		5,26651521555	9,86E-04		5,26651521555	9,86E-04		5,26651521555	
	ВСЕГО:		9,86E-04	0,031094			9,86E-04			9,86E-04			9,86E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		9,86E-04	0,031094	100		9,86E-04			9,86E-04			9,86E-04			
*****2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)(1023)**																
УКПГ-1/2	0124	1	0,025836	2,97E-04	4,6	43700,6112328	0,025836		43700,6112328	0,025836		43700,6112328	0,025836		43700,6112328	
УКПГ-1/2	6103	2	0,022853	0,7207	4,1		0,022853			0,022853			0,022853			
УКПГ-1/2	6104	2	0,154604	0,726314	27,6		0,154604			0,154604			0,154604			
УКПГ-3	0901	13,8	0,062183	1,8804	11,1	15,505278673	0,062183		15,505278673	0,062183		15,505278673	0,062183		15,505278673	
УКПГ-3	0904	13,8	8,09E-03	0,244729	1,4	1,95579714766	8,09E-03		1,95579714766	8,09E-03		1,95579714766	8,09E-03		1,95579714766	
УКПГ-3	0911	13,8	0,010794	0,326417	1,9	2,6545990703	0,010794		2,6545990703	0,010794		2,6545990703	0,010794		2,6545990703	
УКПГ-3	6901	2	0,029082	0,879434	5,2		0,029082			0,029082			0,029082			
УКПГ-3	6908	2	0,0238	0,719718	4,2		0,0238			0,0238			0,0238			
УКПГ-3	6909	2	0,071186	2,152668	12,7		0,071186			0,071186			0,071186			
УКПГ-3	6915	2	0,015834	0,478814	2,8		0,015834			0,015834			0,015834			
УКПГ-3	6916	2	0,015834	0,478814	2,8		0,015834			0,015834			0,015834			
УКПГ-3	6940	2	0,023767	0,71872	4,2		0,023767			0,023767			0,023767			
УКПГ-3	6943	2	0,07795	2,357219	13,9		0,07795			0,07795			0,07795			
УКПГ-3	6946	2	0,019814	0,599183	3,5		0,019814			0,019814			0,019814			
	ВСЕГО:		0,56163	12,28342683			0,56163			0,56163			0,56163			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,48056	9,83188083	85,6		0,48056			0,48056			0,48056			
	10-20		0,08107	2,451546	14,4		0,08107			0,08107			0,08107			
*****Пропан-1,2-диол (1007*)(1034)**																
УКПГ-3	0901	13,8	0,065049	1,967088	4,4	16,2199133589	0,065049		16,2199133589	0,065049		16,2199133589	0,065049		16,2199133589	
УКПГ-3	0931	3	1,242312	2,00E-07	84,3	167461,837363	1,242312		167461,837363	1,242312		167461,837363	1,242312		167461,837363	
УКПГ-3	6913	2	0,077205	2,334666	5,2		0,077205			0,077205			0,077205			
Подрядные организации	3506	0,5	0,090705	0,179595	6,1	43,6418109416	0,090705		43,6418109416	0,090705		43,6418109416	0,090705		43,6418109416	
	ВСЕГО:		1,475271	4,4813492			1,475271			1,475271			1,475271			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,410222	2,5142612	95,6		1,410222			1,410222			1,410222			
	10-20		0,065049	1,967088	4,4		0,065049			0,065049			0,065049			
*****Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)(1042)**																
УПН-1/2	6002	2	0,044444	0,075	30			100			100			100		Расчетный
УКПГ-1/2	6102	2	0,044444	0,075	30			100			100			100		Расчетный

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Вахтовый городок 1	6505	2	0,044444	0,02	30			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9208	2	2,00E-04	1,80E-03	0,1			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9217	2	0,011833	0,1335	8			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9318	2	2,78E-03	0,02	1,9			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,148143	0,325302												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,148143	0,325302	100											
***Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)(1051)**																
УКПГ-1/2	6144	2	0,027226	0,393591	40		0,027226			0,027226			0,027226			
УКПГ-1/2	6145	2	0,027226	0,393591	40		0,027226			0,027226			0,027226			
УКПГ-3	6906	2	0,013615	0,196856	20		0,013615			0,013615			0,013615			
	ВСЕГО:		0,068067	0,984038			0,068067			0,068067			0,068067			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,068067	0,984038	100		0,068067			0,068067			0,068067			
***Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)**																
Площадки эксплуатационных скважин	8055	2	6,90E-03	0,217447	1,2		6,90E-03			6,90E-03			6,90E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8061	2	6,90E-03	0,217447	1,2		6,90E-03			6,90E-03			6,90E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8072	2	6,90E-03	0,217447	1,2		6,90E-03			6,90E-03			6,90E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8085	2	6,90E-03	0,217447	1,2		6,90E-03			6,90E-03			6,90E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8155	2	6,90E-03	0,217447	1,2		6,90E-03			6,90E-03			6,90E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8162	2	6,90E-03	0,217447	1,2		6,90E-03			6,90E-03			6,90E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8168	2	6,90E-03	0,217447	1,2		6,90E-03			6,90E-03			6,90E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8219	2	6,90E-03	0,217447	1,2		6,90E-03			6,90E-03			6,90E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8223	2	6,90E-03	0,217447	1,2		6,90E-03			6,90E-03			6,90E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8306	2	1,34E-03	0,042247	0,2		1,34E-03			1,34E-03			1,34E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8313	2	5,56E-03	0,1752	1		5,56E-03			5,56E-03			5,56E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8316	2	5,56E-03	0,1752	1		5,56E-03			5,56E-03			5,56E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8318	2	5,56E-03	0,1752	1		5,56E-03			5,56E-03			5,56E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8346	2	5,56E-03	0,1752	1		5,56E-03			5,56E-03			5,56E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8348	2	5,56E-03	0,1752	1		5,56E-03			5,56E-03			5,56E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8351	2	5,56E-03	0,1752	1		5,56E-03			5,56E-03			5,56E-03			
Площадки эксплуатационных скважин	8354	2	5,56E-03	0,1752	1		5,56E-03			5,56E-03			5,56E-03			
УКПГ-1/2	0167	3	0,230925	0,012384	40,9	181477,779842	0,230925		181477,779842	0,230925		181477,779842	0,230925		181477,779842	
УКПГ-1/2	6133	2	0,098798	2,00847	17,5		0,098798			0,098798			0,098798			
УКПГ-3	0920	25	1,32E-03	0,040012	0,2	0,39327019383	1,32E-03		0,39327019383	1,32E-03		0,39327019383	1,32E-03		0,39327019383	
УКПГ-3	0932	5	0,022412	0,169433	4	82998285,7143	0,022412		82998285,7143	0,022412		82998285,7143	0,022412		82998285,7143	
УКПГ-3	0933	5	0,022412	0,169433	4	82998285,7143	0,022412		82998285,7143	0,022412		82998285,7143	0,022412		82998285,7143	
УКПГ-3	0934	5	0,022412	0,169433	4	82998285,7143	0,022412		82998285,7143	0,022412		82998285,7143	0,022412		82998285,7143	
УКПГ-3	6904	2	0,017173	0,519325	3		0,017173			0,017173			0,017173			
УКПГ-3	6934	2	0,01596	0,482639	2,8		0,01596			0,01596			0,01596			
УКПГ-3	6951	2	0,01596	0,482639	2,8		0,01596			0,01596			0,01596			
УКПГ-3	6952	2	0,01596	0,482639	2,8		0,01596			0,01596			0,01596			
	ВСЕГО:		0,565622	7,762077			0,565622			0,565622			0,565622			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,564299	7,722065	99,8		0,564299			0,564299			0,564299			
	20-30		1,32E-03	0,040012	0,2		1,32E-03			1,32E-03			1,32E-03			
***Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)**																
УКПГ-1/2	0168	2	3,34E-03	0,10533	26,3	17,8399196957	3,34E-03		17,8399196957	3,34E-03		17,8399196957	3,34E-03		17,8399196957	
Подрядные организации	9208	2	9,40E-05	8,43E-04	0,7			100			100			100		Расчетный

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	9217	2	7,89E-03	0,089	62,1			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9318	2	1,39E-03	0,01	10,9			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,012712	0,205173			3,34E-03			3,34E-03			3,34E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,012712	0,205173	100		3,34E-03			3,34E-03			3,34E-03			
*****Гидроксибензол (155)(1071)**																
Подрядные организации	9301	2	3,00E-06	1,01E-04	0,7		3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Подрядные организации	9302	2	3,00E-06	1,01E-04	0,7		3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Подрядные организации	9303	2	3,00E-06	1,01E-04	0,7		3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
Подрядные организации	9304	2	2,00E-06	5,10E-05	0,5		2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Подрядные организации	9305	2	2,00E-06	7,00E-05	0,5		2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Подрядные организации	9306	2	2,00E-06	6,30E-05	0,5		2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Подрядные организации	9307	2	2,00E-06	6,30E-05	0,5		2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Подрядные организации	9308	2	3,89E-04	0,012257	95,9		3,89E-04			3,89E-04			3,89E-04			
	ВСЕГО:		4,06E-04	0,012807			4,06E-04			4,06E-04			4,06E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,06E-04	0,012807	100		4,06E-04			4,06E-04			4,06E-04			
*****2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)(1119)**																
Подрядные организации	9208	2	4,30E-05	3,07E-04	0,7			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9217	2	6,31E-03	0,0712	99,3			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		6,35E-03	0,071507												
В том числе по градациям высот																
	0-10		6,35E-03	0,071507	100											
*****Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)**																
Подрядные организации	9208	2	8,82E-03	0,066115	25,5			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9216	2	6,94E-03	0,078189	20,1			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9217	2	8,19E-03	0,092484	23,7			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9318	2	9,06E-03	0,06524	26,2			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9612	2	1,56E-03	0,017267	4,5			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,034567	0,319295												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,034567	0,319295	100											
*****Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)(1301)**																
УПН-1/2	0011	5	0,0468	1,37E-03	4,6	351,389342672	0,0468		351,389342672	0,0468		351,389342672	0,0468		351,389342672	
УПН-1/2	0054	5	6,60E-03		0,6	441,391941392	6,60E-03		441,391941392	6,60E-03		441,391941392	6,60E-03		441,391941392	
Площадки эксплуатационных скважин	0551	2	0,023333	5,04E-03	2,3	335,677903685	0,023333		335,677903685	0,023333		335,677903685	0,023333		335,677903685	
Площадки эксплуатационных скважин	0552	2	0,023333	5,04E-03	2,3	335,889311726	0,023333		335,889311726	0,023333		335,889311726	0,023333		335,889311726	
Площадки эксплуатационных скважин	0553	2	0,023333	5,04E-03	2,3	335,889311726	0,023333		335,889311726	0,023333		335,889311726	0,023333		335,889311726	
Площадки эксплуатационных скважин	1302	1	2,07E-03	4,44E-04	0,2	554,008456791	2,07E-03		554,008456791	2,07E-03		554,008456791	2,07E-03		554,008456791	
Площадки эксплуатационных скважин	1305	1,5	2,17E-03	7,54E-04	0,2	554,419836574	2,17E-03		554,419836574	2,17E-03		554,419836574	2,17E-03		554,419836574	
Площадки эксплуатационных скважин	1359	1,5	2,17E-03	5,50E-05	0,2	554,419836574	2,17E-03		554,419836574	2,17E-03		554,419836574	2,17E-03		554,419836574	
Площадки эксплуатационных скважин	1370	1,2	6,60E-03	3,08E-03	0,6	554,334554335	6,60E-03		554,334554335	6,60E-03		554,334554335	6,60E-03		554,334554335	
Площадки эксплуатационных скважин	1371	2	2,07E-03	5,03E-04	0,2	554,423963134	2,07E-03		554,423963134	2,07E-03		554,423963134	2,07E-03		554,423963134	
Площадки эксплуатационных скважин	1372	2	0,0117	3,06E-03	1,1	554,070936539	0,0117		554,070936539	0,0117		554,070936539	0,0117		554,070936539	
Площадки эксплуатационных скважин	1373	2	5,77E-03	1,40E-03	0,6	554,366596794	5,77E-03		554,366596794	5,77E-03		554,366596794	5,77E-03		554,366596794	
Площадки эксплуатационных скважин	1455	1,5	4,33E-04	3,74E-04		555,66061122	4,33E-04		555,66061122	4,33E-04		555,66061122	4,33E-04		555,66061122	
УКПГ-1/2	0143	3,2	0,016667	4,39E-04	1,6	350,965965131	0,016667		350,965965131	0,016667		350,965965131	0,016667		350,965965131	
УКПГ-1/2	0144	3,2	0,016667	1,66E-04	1,6	351,154152133	0,016667		351,154152133	0,016667		351,154152133	0,016667		351,154152133	
УКПГ-1/2	0155	2	0,087967		8,6	351,179160765	0,087967		351,179160765	0,087967		351,179160765	0,087967		351,179160765	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-1/2	0160	2,5	0,0157	3,41E-03	1,5	16,9085377346	0,0157		16,9085377346	0,0157		16,9085377346	0,0157		16,9085377346	
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	1300	1,5	3,40E-03		0,3	554,421522417	3,40E-03		554,421522417	3,40E-03		554,421522417	3,40E-03		554,421522417	
Система поддержания пластового давления	0301	2,5	0,078567	2,55E-03	7,7	554,526414484	0,078567		554,526414484	0,078567		554,526414484	0,078567		554,526414484	
Вахтовый городок 1	0511	3	0,0327	3,88E-04	3,2	553,537539274	0,0327		553,537539274	0,0327		553,537539274	0,0327		553,537539274	
Система газлифта	0806	2,4	0,046667	5,87E-03	4,6	349,047087967	0,046667		349,047087967	0,046667		349,047087967	0,046667		349,047087967	
Система газлифта	0807	1,5	2,17E-03	1,88E-04	0,2	554,492347111	2,17E-03		554,492347111	2,17E-03		554,492347111	2,17E-03		554,492347111	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	1,5	2,17E-03	1,82E-04	0,2	555,03464418	2,17E-03		555,03464418	2,17E-03		555,03464418	2,17E-03		555,03464418	
УКПГ-3	0930	15	4,60E-05	2,72E-03		35,4372710623	4,60E-05		35,4372710623	4,60E-05		35,4372710623	4,60E-05		35,4372710623	
Подрядные организации	3001	2	0,01	0,06648	1	41,3069104426	0,01		41,3069104426	0,01		41,3069104426	0,01		41,3069104426	
Подрядные организации	3004	2	0,014	0,072	1,4	57,8424922047	0,014		57,8424922047	0,014		57,8424922047	0,014		57,8424922047	
Подрядные организации	3009	2	0,012333	0,0708	1,2	50,9551040258	0,012333		50,9551040258	0,012333		50,9551040258	0,012333		50,9551040258	
Подрядные организации	3017	2	6,33E-04	0,0192	0,1	5,80317042571	6,33E-04		5,80317042571	6,33E-04		5,80317042571	6,33E-04		5,80317042571	
Подрядные организации	3018	2	0,014133	0,012	1,4	129,567468604	0,014133		129,567468604	0,014133		129,567468604	0,014133		129,567468604	
Подрядные организации	3019	2	8,33E-04	3,00E-03	0,1	7,63671558391	8,33E-04		7,63671558391	8,33E-04		7,63671558391	8,33E-04		7,63671558391	
Подрядные организации	3118	4	0,018033	0,066144	1,8	515,024802961	0,018033		515,024802961	0,018033		515,024802961	0,018033		515,024802961	
Подрядные организации	3124	2	4,00E-03	0,0642	0,4	137,159137159	4,00E-03		137,159137159	4,00E-03		137,159137159	4,00E-03		137,159137159	
Подрядные организации	3125	2	0,011667	0,06396	1,1	137,163055992	0,011667		137,163055992	0,011667		137,163055992	0,011667		137,163055992	
Подрядные организации	3126	2	8,07E-03	0,0846	0,8	137,248826212	8,07E-03		137,248826212	8,07E-03		137,248826212	8,07E-03		137,248826212	
Подрядные организации	3129	2														
Подрядные организации	3130	2	0,0307	0,0126	3	137,142592028	0,0307		137,142592028	0,0307		137,142592028	0,0307		137,142592028	
Подрядные организации	3137	6	0,019532	0,04943	1,9	15,2267952332	0,019532		15,2267952332	0,019532		15,2267952332	0,019532		15,2267952332	
Подрядные организации	3138	6	0,089857	0,263318	9,2	70,0466759609	0,089857		70,0466759609	0,089857		70,0466759609	0,089857		70,0466759609	
Подрядные организации	3139	6	0,018256	5,13E-03	1,8	14,2320486267	0,018256		14,2320486267	0,018256		14,2320486267	0,018256		14,2320486267	
Подрядные организации	3140	6	0,016952	5,13E-03	1,7	13,2146772192	0,016952		13,2146772192	0,016952		13,2146772192	0,016952		13,2146772192	
Подрядные организации	3141	6	0,02637	5,13E-03	2,6	17,4873776651	0,02637		17,4873776651	0,02637		17,4873776651	0,02637		17,4873776651	
Подрядные организации	3148	6	8,30E-04	2,43E-03	0,1	0,55029038287	8,30E-04		0,55029038287	8,30E-04		0,55029038287	8,30E-04		0,55029038287	
Подрядные организации	3149	6	0,016652	5,52E-03	1,6	17,9223975963	0,016652		17,9223975963	0,016652		17,9223975963	0,016652		17,9223975963	
Подрядные организации	3152	2	0,016652	5,52E-03	1,6	59,7343719649	0,016652		59,7343719649	0,016652		59,7343719649	0,016652		59,7343719649	
Подрядные организации	3201	1,8	0,0162	3,50E-03	1,6	366,694843618	0,0162		366,694843618	0,0162		366,694843618	0,0162		366,694843618	
Подрядные организации	3202	1,8	0,040767	0,012324	4	363,152881427	0,040767		363,152881427	0,040767		363,152881427	0,040767		363,152881427	
Подрядные организации	3203	1,7	3,97E-03	1,09E-03	0,4	17,3309320175	3,97E-03		17,3309320175	3,97E-03		17,3309320175	3,97E-03		17,3309320175	
Подрядные организации	3204	2	2,37E-03	8,52E-04	0,2	303,913118132	2,37E-03		303,913118132	2,37E-03		303,913118132	2,37E-03		303,913118132	
Подрядные организации	3205	2	1,67E-04	6,00E-05		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	
Подрядные организации	3206	2	1,67E-04	6,00E-05		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	
Подрядные организации	3207	2	1,67E-04	6,00E-05		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	
Подрядные организации	3208	2	1,67E-04	6,00E-05		291,213584699	1,67E-04		291,213584699	1,67E-04		291,213584699	1,67E-04		291,213584699	
Подрядные организации	3209	2	1,94E-03	7,00E-04	0,2	305,088308719	1,94E-03		305,088308719	1,94E-03		305,088308719	1,94E-03		305,088308719	
Подрядные организации	3210	2	2,77E-03	0,01109	0,3	304,518413134	2,77E-03		304,518413134	2,77E-03		304,518413134	2,77E-03		304,518413134	
Подрядные организации	3211	2	1,50E-03	5,40E-04	0,1	303,098540803	1,50E-03		303,098540803	1,50E-03		303,098540803	1,50E-03		303,098540803	
Подрядные организации	3212	2	1,20E-03	9,26E-04	0,1	304,973377138	1,20E-03		304,973377138	1,20E-03		304,973377138	1,20E-03		304,973377138	
Подрядные организации	3217	2	0,01428	0,0102	1,4	304,261684728	0,01428		304,261684728	0,01428		304,261684728	0,01428		304,261684728	
Подрядные организации	3218	2	5,17E-04	1,86E-04	0,1	303,454561312	5,17E-04		303,454561312	5,17E-04		303,454561312	5,17E-04		303,454561312	
Подрядные организации	3219	2	1,73E-03	6,24E-04	0,2	305,156724228	1,73E-03		305,156724228	1,73E-03		305,156724228	1,73E-03		305,156724228	
Подрядные организации	3220	2	2,17E-03	7,80E-04	0,2	32,0233569583	2,17E-03		32,0233569583	2,17E-03		32,0233569583	2,17E-03		32,0233569583	
Подрядные организации	3221		1,67E-05	6,00E-06		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	
Подрядные организации	3222		1,67E-05	6,00E-06		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	
Подрядные организации	3223	2	1,20E-03	4,32E-04	0,1	663,336663337	1,20E-03		663,336663337	1,20E-03		663,336663337	1,20E-03		663,336663337	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3224	2,2	2,00E-03	7,20E-04	0,2	5,41973883034	2,00E-03		5,41973883034	2,00E-03		5,41973883034	2,00E-03		5,41973883034	
Подрядные организации	3225	2,1	1,00E-03	3,60E-04	0,1	4041,42965074	1,00E-03		4041,42965074	1,00E-03		4041,42965074	1,00E-03		4041,42965074	
Подрядные организации	3226	2,1	1,47E-03	5,28E-04	0,1	5928,77729764	1,47E-03		5928,77729764	1,47E-03		5928,77729764	1,47E-03		5928,77729764	
Подрядные организации	3228	2,1	1,33E-03	4,80E-04	0,1	304,241602918	1,33E-03		304,241602918	1,33E-03		304,241602918	1,33E-03		304,241602918	
Подрядные организации	3401	2	1,60E-03	2,88E-03	0,2	6,07099021752	1,60E-03		6,07099021752	1,60E-03		6,07099021752	1,60E-03		6,07099021752	
Подрядные организации	3402	2	4,07E-03	0,021374	0,4	15,4316982592	4,07E-03		15,4316982592	4,07E-03		15,4316982592	4,07E-03		15,4316982592	
Подрядные организации	3403	2	8,30E-03	0,028835	0,8	31,4932617534	8,30E-03		31,4932617534	8,30E-03		31,4932617534	8,30E-03		31,4932617534	
Подрядные организации	3501	2	0,019767	0,11952	1,9	181,218435711	0,019767		181,218435711	0,019767		181,218435711	0,019767		181,218435711	
Подрядные организации	3502	2	0,019433	0,084	1,9	178,155951521	0,019433		178,155951521	0,019433		178,155951521	0,019433		178,155951521	
Подрядные организации	3504	2	0,020667	0,10716	2	189,469388923	0,020667		189,469388923	0,020667		189,469388923	0,020667		189,469388923	
Подрядные организации	3601	25	2,73E-03	9,84E-04	0,3	1,2669502168	2,73E-03		1,2669502168	2,73E-03		1,2669502168	2,73E-03		1,2669502168	
Подрядные организации	3602	2	5,33E-04	1,92E-04	0,1	305,570321152	5,33E-04		305,570321152	5,33E-04		305,570321152	5,33E-04		305,570321152	
Подрядные организации	3603	2	1,98E-03	7,14E-04	0,2	303,633199099	1,98E-03		303,633199099	1,98E-03		303,633199099	1,98E-03		303,633199099	
Подрядные организации	3701	2	1,23E-03	2,24E-04	0,1	303,959340659	1,23E-03		303,959340659	1,23E-03		303,959340659	1,23E-03		303,959340659	
Подрядные организации	3751	2	6,67E-03	4,80E-03	0,7	596,617449252	6,67E-03		596,617449252	6,67E-03		596,617449252	6,67E-03		596,617449252	
Подрядные организации	3752	2	0,025	0,018	2,5	33,8169952551	0,025		33,8169952551	0,025		33,8169952551	0,025		33,8169952551	
Подрядные организации	3753	2	0,02	0,036	2	304,257024363	0,02		304,257024363	0,02		304,257024363	0,02		304,257024363	
	ВСЕГО:		1,01767434	1,388901			1,01767434			1,01767434			1,01767434			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,01489534	1,385195	99,7		1,01489534			1,01489534			1,01489534			
	10-20		4,60E-05	2,72E-03			4,60E-05			4,60E-05			4,60E-05			
	20-30		2,73E-03	9,84E-04	0,3		2,73E-03			2,73E-03			2,73E-03			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
УПН-1/2	0011	5	0,0468	1,37E-03	4	351,389342672	0,0468		351,389342672	0,0468		351,389342672	0,0468		351,389342672	
УПН-1/2	0054	5	6,60E-03		0,6	441,391941392	6,60E-03		441,391941392	6,60E-03		441,391941392	6,60E-03		441,391941392	
Площадки эксплуатационных скважин	0551	2	0,023333	5,04E-03	2	335,677903685	0,023333		335,677903685	0,023333		335,677903685	0,023333		335,677903685	
Площадки эксплуатационных скважин	0552	2	0,023333	5,04E-03	2	335,889311726	0,023333		335,889311726	0,023333		335,889311726	0,023333		335,889311726	
Площадки эксплуатационных скважин	0553	2	0,023333	5,04E-03	2	335,889311726	0,023333		335,889311726	0,023333		335,889311726	0,023333		335,889311726	
Площадки эксплуатационных скважин	1302	1	2,07E-03	4,44E-04	0,2	554,008456791	2,07E-03		554,008456791	2,07E-03		554,008456791	2,07E-03		554,008456791	
Площадки эксплуатационных скважин	1305	1,5	2,17E-03	7,54E-04	0,2	554,419836574	2,17E-03		554,419836574	2,17E-03		554,419836574	2,17E-03		554,419836574	
Площадки эксплуатационных скважин	1359	1,5	2,17E-03	5,50E-05	0,2	554,419836574	2,17E-03		554,419836574	2,17E-03		554,419836574	2,17E-03		554,419836574	
Площадки эксплуатационных скважин	1370	1,2	6,60E-03	3,08E-03	0,6	554,334554335	6,60E-03		554,334554335	6,60E-03		554,334554335	6,60E-03		554,334554335	
Площадки эксплуатационных скважин	1371	2	2,07E-03	5,03E-04	0,2	554,423963134	2,07E-03		554,423963134	2,07E-03		554,423963134	2,07E-03		554,423963134	
Площадки эксплуатационных скважин	1372	2	0,0117	3,06E-03	1	554,070936539	0,0117		554,070936539	0,0117		554,070936539	0,0117		554,070936539	
Площадки эксплуатационных скважин	1373	2	5,77E-03	1,40E-03	0,5	554,366596794	5,77E-03		554,366596794	5,77E-03		554,366596794	5,77E-03		554,366596794	
Площадки эксплуатационных скважин	1455	1,5	4,33E-04	3,74E-04		555,66061122	4,33E-04		555,66061122	4,33E-04		555,66061122	4,33E-04		555,66061122	
УКПГ-1/2	0143	3,2	0,016667	4,39E-04	1,4	350,965965131	0,016667		350,965965131	0,016667		350,965965131	0,016667		350,965965131	
УКПГ-1/2	0144	3,2	0,016667	1,66E-04	1,4	351,154152133	0,016667		351,154152133	0,016667		351,154152133	0,016667		351,154152133	
УКПГ-1/2	0155	2	0,087967		7,4	351,179160765	0,087967		351,179160765	0,087967		351,179160765	0,087967		351,179160765	
УКПГ-1/2	0160	2,5	0,0157	3,41E-03	1,3	16,9085377346	0,0157		16,9085377346	0,0157		16,9085377346	0,0157		16,9085377346	
УКПГ-1/2	6144	2	0,046674	0,674728	3,9		0,046674			0,046674			0,046674			
УКПГ-1/2	6145	2	0,046674	0,674728	3,9		0,046674			0,046674			0,046674			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	1300	1,5	3,40E-03		0,3	554,421522417	3,40E-03		554,421522417	3,40E-03		554,421522417	3,40E-03		554,421522417	
Система поддержания пластового давления	0301	2,5	0,078567	2,55E-03	6,6	554,526414484	0,078567		554,526414484	0,078567		554,526414484	0,078567		554,526414484	
Вахтовый городок 1	0511	3	0,0327	3,88E-04	2,8	553,537539274	0,0327		553,537539274	0,0327		553,537539274	0,0327		553,537539274	
Система газлифта	0806	2,4	0,046667	5,87E-03	3,9	349,047087967	0,046667		349,047087967	0,046667		349,047087967	0,046667		349,047087967	
Система газлифта	0807	1,5	2,17E-03	1,88E-04	0,2	554,492347111	2,17E-03		554,492347111	2,17E-03		554,492347111	2,17E-03		554,492347111	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	1,5	2,17E-03	1,82E-04	0,2	555,03464418	2,17E-03		555,03464418	2,17E-03		555,03464418	2,17E-03		555,03464418	
УКПГ-3	0930	15	4,60E-05	2,72E-03		35,4372710623	4,60E-05		35,4372710623	4,60E-05		35,4372710623	4,60E-05		35,4372710623	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-3	6906	2	0,02334	0,337468	2		0,02334			0,02334			0,02334			
Подрядные организации	3001	2	0,01	0,06648	0,8	41,3069104426	0,01		41,3069104426	0,01		41,3069104426	0,01		41,3069104426	
Подрядные организации	3004	2	0,014	0,072	1,2	57,8424922047	0,014		57,8424922047	0,014		57,8424922047	0,014		57,8424922047	
Подрядные организации	3009	2	0,012333	0,0708	1	50,9551040258	0,012333		50,9551040258	0,012333		50,9551040258	0,012333		50,9551040258	
Подрядные организации	3015	3,7	4,76E-03	1,14E-05	0,4	9,35707707176	4,76E-03		9,35707707176	4,76E-03		9,35707707176	4,76E-03		9,35707707176	
Подрядные организации	3016	3,7	4,76E-03	6,57E-04	0,4	7,86246464479	4,76E-03		7,86246464479	4,76E-03		7,86246464479	4,76E-03		7,86246464479	
Подрядные организации	3017	2	6,33E-04	0,0192	0,1	5,80317042571	6,33E-04		5,80317042571	6,33E-04		5,80317042571	6,33E-04		5,80317042571	
Подрядные организации	3018	2	0,014133	0,012	1,2	129,567468604	0,014133		129,567468604	0,014133		129,567468604	0,014133		129,567468604	
Подрядные организации	3019	2	8,33E-04	3,00E-03	0,1	7,63671558391	8,33E-04		7,63671558391	8,33E-04		7,63671558391	8,33E-04		7,63671558391	
Подрядные организации	3118	4	0,018033	0,066144	1,5	515,024802961	0,018033		515,024802961	0,018033		515,024802961	0,018033		515,024802961	
Подрядные организации	3124	2	4,00E-03	0,0642	0,3	137,159137159	4,00E-03		137,159137159	4,00E-03		137,159137159	4,00E-03		137,159137159	
Подрядные организации	3125	2	0,011667	0,06396	1	137,163055992	0,011667		137,163055992	0,011667		137,163055992	0,011667		137,163055992	
Подрядные организации	3126	2	8,07E-03	0,0846	0,7	137,248826212	8,07E-03		137,248826212	8,07E-03		137,248826212	8,07E-03		137,248826212	
Подрядные организации	3129	2														
Подрядные организации	3130	2	0,0307	0,0126	2,6	137,142592028	0,0307		137,142592028	0,0307		137,142592028	0,0307		137,142592028	
Подрядные организации	3137	6	0,019532	0,04943	1,6	15,2267952332	0,019532		15,2267952332	0,019532		15,2267952332	0,019532		15,2267952332	
Подрядные организации	3138	6	0,089857	0,263318	7,9	70,0466759609	0,089857		70,0466759609	0,089857		70,0466759609	0,089857		70,0466759609	
Подрядные организации	3139	6	0,018256	5,13E-03	1,5	14,2320486267	0,018256		14,2320486267	0,018256		14,2320486267	0,018256		14,2320486267	
Подрядные организации	3140	6	0,016952	5,13E-03	1,4	13,2146772192	0,016952		13,2146772192	0,016952		13,2146772192	0,016952		13,2146772192	
Подрядные организации	3141	6	0,02637	5,13E-03	2,2	17,4873776651	0,02637		17,4873776651	0,02637		17,4873776651	0,02637		17,4873776651	
Подрядные организации	3148	6	8,30E-04	2,43E-03	0,1	0,55029038287	8,30E-04		0,55029038287	8,30E-04		0,55029038287	8,30E-04		0,55029038287	
Подрядные организации	3149	6	0,016652	5,52E-03	1,4	17,9223975963	0,016652		17,9223975963	0,016652		17,9223975963	0,016652		17,9223975963	
Подрядные организации	3152	2	0,016652	5,52E-03	1,4	59,7343719649	0,016652		59,7343719649	0,016652		59,7343719649	0,016652		59,7343719649	
Подрядные организации	3161	6	9,52E-03	0,044321662	0,8	7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	
Подрядные организации	3162	6	9,52E-03	0,044321662	0,8	7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	
Подрядные организации	3163	6	9,52E-03	0,044321662	0,8	7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	
Подрядные организации	3164	6	9,52E-03	0,044321662	0,8	7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	9,52E-03		7,42417569648	
Подрядные организации	3165	6	2,10E-03	0,020528982	0,2	3,18221483069	2,10E-03		3,18221483069	2,10E-03		3,18221483069	2,10E-03		3,18221483069	
Подрядные организации	3201	1,8	0,0162	3,50E-03	1,4	366,694843618	0,0162		366,694843618	0,0162		366,694843618	0,0162		366,694843618	
Подрядные организации	3202	1,8	0,040767	0,012324	3,4	363,152881427	0,040767		363,152881427	0,040767		363,152881427	0,040767		363,152881427	
Подрядные организации	3203	1,7	3,97E-03	1,09E-03	0,3	17,3309320175	3,97E-03		17,3309320175	3,97E-03		17,3309320175	3,97E-03		17,3309320175	
Подрядные организации	3204	2	2,37E-03	8,52E-04	0,2	303,913118132	2,37E-03		303,913118132	2,37E-03		303,913118132	2,37E-03		303,913118132	
Подрядные организации	3205	2	1,67E-04	6,00E-05		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	
Подрядные организации	3206	2	1,67E-04	6,00E-05		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	
Подрядные организации	3207	2	1,67E-04	6,00E-05		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	1,67E-04		294,063317635	
Подрядные организации	3208	2	1,67E-04	6,00E-05		291,213584699	1,67E-04		291,213584699	1,67E-04		291,213584699	1,67E-04		291,213584699	
Подрядные организации	3209	2	1,94E-03	7,00E-04	0,2	305,088308719	1,94E-03		305,088308719	1,94E-03		305,088308719	1,94E-03		305,088308719	
Подрядные организации	3210	2	2,77E-03	0,01109	0,2	304,518413134	2,77E-03		304,518413134	2,77E-03		304,518413134	2,77E-03		304,518413134	
Подрядные организации	3211	2	1,50E-03	5,40E-04	0,1	303,098540803	1,50E-03		303,098540803	1,50E-03		303,098540803	1,50E-03		303,098540803	
Подрядные организации	3212	2	1,20E-03	9,26E-04	0,1	304,973377138	1,20E-03		304,973377138	1,20E-03		304,973377138	1,20E-03		304,973377138	
Подрядные организации	3217	2	0,01428	0,0102	1,2	304,261684728	0,01428		304,261684728	0,01428		304,261684728	0,01428		304,261684728	
Подрядные организации	3218	2	5,17E-04	1,86E-04		303,454561312	5,17E-04		303,454561312	5,17E-04		303,454561312	5,17E-04		303,454561312	
Подрядные организации	3219	2	1,73E-03	6,24E-04	0,1	305,156724228	1,73E-03		305,156724228	1,73E-03		305,156724228	1,73E-03		305,156724228	
Подрядные организации	3220	2	2,17E-03	7,80E-04	0,2	32,0233569583	2,17E-03		32,0233569583	2,17E-03		32,0233569583	2,17E-03		32,0233569583	
Подрядные организации	3221		1,67E-05	6,00E-06		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	
Подрядные организации	3222		1,67E-05	6,00E-06		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	1,67E-05		185,201868132	
Подрядные организации	3223	2	1,20E-03	4,32E-04	0,1	663,336663337	1,20E-03		663,336663337	1,20E-03		663,336663337	1,20E-03		663,336663337	
Подрядные организации	3224	2,2	2,00E-03	7,20E-04	0,2	5,41973883034	2,00E-03		5,41973883034	2,00E-03		5,41973883034	2,00E-03		5,41973883034	
Подрядные организации	3225	2,1	1,00E-03	3,60E-04	0,1	4041,42965074	1,00E-03		4041,42965074	1,00E-03		4041,42965074	1,00E-03		4041,42965074	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3226	2,1	1,47E-03	5,28E-04	0,1	5928,77729764	1,47E-03		5928,77729764	1,47E-03		5928,77729764	1,47E-03		5928,77729764	
Подрядные организации	3228	2,1	1,33E-03	4,80E-04	0,1	304,241602918	1,33E-03		304,241602918	1,33E-03		304,241602918	1,33E-03		304,241602918	
Подрядные организации	3401	2	1,60E-03	2,88E-03	0,1	6,07099021752	1,60E-03		6,07099021752	1,60E-03		6,07099021752	1,60E-03		6,07099021752	
Подрядные организации	3402	2	4,07E-03	0,021374	0,3	15,4316982592	4,07E-03		15,4316982592	4,07E-03		15,4316982592	4,07E-03		15,4316982592	
Подрядные организации	3403	2	8,30E-03	0,028835	0,7	31,4932617534	8,30E-03		31,4932617534	8,30E-03		31,4932617534	8,30E-03		31,4932617534	
Подрядные организации	3501	2	0,019767	0,11952	1,7	181,218435711	0,019767		181,218435711	0,019767		181,218435711	0,019767		181,218435711	
Подрядные организации	3502	2	0,019433	0,084	1,6	178,155951521	0,019433		178,155951521	0,019433		178,155951521	0,019433		178,155951521	
Подрядные организации	3504	2	0,020667	0,10716	1,7	189,469388923	0,020667		189,469388923	0,020667		189,469388923	0,020667		189,469388923	
Подрядные организации	3601	25	2,73E-03	9,84E-04	0,2	1,2669502168	2,73E-03		1,2669502168	2,73E-03		1,2669502168	2,73E-03		1,2669502168	
Подрядные организации	3602	2	5,33E-04	1,92E-04		305,570321152	5,33E-04		305,570321152	5,33E-04		305,570321152	5,33E-04		305,570321152	
Подрядные организации	3603	2	1,98E-03	7,14E-04	0,2	303,633199099	1,98E-03		303,633199099	1,98E-03		303,633199099	1,98E-03		303,633199099	
Подрядные организации	3701	2	1,23E-03	2,24E-04	0,1	303,959340659	1,23E-03		303,959340659	1,23E-03		303,959340659	1,23E-03		303,959340659	
Подрядные организации	3751	2	6,67E-03	4,80E-03	0,6	596,617449252	6,67E-03		596,617449252	6,67E-03		596,617449252	6,67E-03		596,617449252	
Подрядные организации	3752	2	0,025	0,018	2,1	33,8169952551	0,025		33,8169952551	0,025		33,8169952551	0,025		33,8169952551	
Подрядные организации	3753	2	0,02	0,036	1,7	304,257024363	0,02		304,257024363	0,02		304,257024363	0,02		304,257024363	
	ВСЕГО:		1,18407604	3,27430923			1,18407604			1,18407604			1,18407604			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,18129704	3,27060323	99,8		1,18129704			1,18129704			1,18129704			
	10-20		4,60E-05	2,72E-03			4,60E-05			4,60E-05			4,60E-05			
	20-30		2,73E-03	9,84E-04	0,2		2,73E-03			2,73E-03			2,73E-03			
*****Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**																
УКПГ-1/2	0168	2	1,27E-03	0,040176	2,8	6,80480769231	1,27E-03		6,80480769231	1,27E-03		6,80480769231	1,27E-03		6,80480769231	
Подрядные организации	9208	2	0,015098	0,113372	33,7			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9216	2	0,018349	0,206417	41			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9217	2	5,52E-03	0,0623	12,3			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9318	2	4,59E-03	0,03302	10,2			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,044829	0,455285			1,27E-03			1,27E-03			1,27E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,044829	0,455285	100		1,27E-03			1,27E-03			1,27E-03			
*****Циклогексанон (654)(1411)**																
Подрядные организации	9208	2	7,17E-04	5,47E-03	66,6			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9217	2	3,59E-04	4,20E-03	33,4			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		1,08E-03	9,66E-03												
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,08E-03	9,66E-03	100											
*****Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)(1555)**																
УКПГ-1/2	0168	2	3,84E-04	0,01211	99,7	2,05105663567	3,84E-04		2,05105663567	3,84E-04		2,05105663567	3,84E-04		2,05105663567	
Подрядные организации	9211	2	1,00E-06	2,00E-06	0,3	1,11098901099		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		3,85E-04	0,012112			3,84E-04			3,84E-04			3,84E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,85E-04	0,012112	100		3,84E-04			3,84E-04			3,84E-04			
*****Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)(1716)**																
УПН-1/2	0002	4	1,10E-06	1,70E-05		0,04062076536	1,10E-06		0,04062076536	1,10E-06		0,04062076536	1,10E-06		0,04062076536	
УПН-1/2	0004	6	3,20E-05	2,00E-08		32,3314372059	3,20E-05		32,3314372059	3,20E-05		32,3314372059	3,20E-05		32,3314372059	
УПН-1/2	0005	6	3,20E-05	2,00E-08		32,3196803197	3,20E-05		32,3196803197	3,20E-05		32,3196803197	3,20E-05		32,3196803197	
УПН-1/2	0006	0,4	1,10E-06	3,50E-05		0,03133558749	1,10E-06		0,03133558749	1,10E-06		0,03133558749	1,10E-06		0,03133558749	
УПН-1/2	0007	37,3	1,00E-08	2,00E-07		9,99E-07	1,00E-08		9,99E-07	1,00E-08		9,99E-07	1,00E-08		9,99E-07	
УПН-1/2	0008	34	1,00E-08	3,00E-07		2,73E-06	1,00E-08		2,73E-06	1,00E-08		2,73E-06	1,00E-08		2,73E-06	
УПН-1/2	0021	8	2,20E-06	6,90E-05		7,41E-03	2,20E-06		7,41E-03	2,20E-06		7,41E-03	2,20E-06		7,41E-03	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УПН-1/2	0022	2,8	6,00E-07	2,00E-06		0,05127641589	6,00E-07		0,05127641589	6,00E-07		0,05127641589	6,00E-07		0,05127641589	
УПН-1/2	0023	2,8	6,00E-07	2,00E-06		0,05127641589	6,00E-07		0,05127641589	6,00E-07		0,05127641589	6,00E-07		0,05127641589	
УПН-1/2	0024	3	4,00E-04	3,10E-06	0,4	34,1884850747	4,00E-04		34,1884850747	4,00E-04		34,1884850747	4,00E-04		34,1884850747	
УПН-1/2	0025	3	4,00E-04	5,30E-06	0,4	32,0125922529	4,00E-04		32,0125922529	4,00E-04		32,0125922529	4,00E-04		32,0125922529	
УПН-1/2	0027	2	4,00E-04	2,70E-06	0,4	32,0125922529	4,00E-04		32,0125922529	4,00E-04		32,0125922529	4,00E-04		32,0125922529	
УПН-1/2	0028	2	4,00E-04	2,75E-06	0,4	32,0125922529	4,00E-04		32,0125922529	4,00E-04		32,0125922529	4,00E-04		32,0125922529	
УПН-1/2	0033	5	2,20E-06	7,00E-05		0,01037866592	2,20E-06		0,01037866592	2,20E-06		0,01037866592	2,20E-06		0,01037866592	
УПН-1/2	0036	15	2,52E-04	9,57E-04	0,3	9,9989010989	2,52E-04		9,9989010989	2,52E-04		9,9989010989	2,52E-04		9,9989010989	
УПН-1/2	0037	15	2,52E-04	6,38E-04	0,3	10,18477321	2,52E-04		10,18477321	2,52E-04		10,18477321	2,52E-04		10,18477321	
УПН-1/2	0038	2	3,80E-05	5,00E-07		51,1914422427	3,80E-05		51,1914422427	3,80E-05		51,1914422427	3,80E-05		51,1914422427	
УПН-1/2	0041	5	1,00E-06			1,11098901099		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0043	2,7	7,41E-04		0,8	0,82324285714		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0044	2,7	7,41E-04		0,8	0,82324285714		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0045	5	7,41E-04		0,8	0,82324285714		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0046	5	7,41E-04		0,8	0,82324285714		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0047	5	7,41E-04		0,8	0,82324285714		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0048	5	7,41E-04		0,8	0,82324285714		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0049	5	7,41E-04		0,8	0,82324285714		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0050	5	7,41E-04		0,8	0,82324285714		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0051	5	7,41E-04		0,8	0,82324285714		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	0052	5	7,41E-04		0,8	0,82324285714		100			100			100		Инструментальный
УПН-1/2	6008	2		3,90E-08												
УПН-1/2	6010	2		3,30E-08												
УПН-1/2	6018	2		7,80E-08												
Площадки эксплуатационных скважин	1004	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1007	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1010	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1013	2	4,30E-05	6,00E-07		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	
Площадки эксплуатационных скважин	1016	2	3,80E-05	5,00E-07		52,7785753439	3,80E-05		52,7785753439	3,80E-05		52,7785753439	3,80E-05		52,7785753439	
Площадки эксплуатационных скважин	1019	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1022	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1025	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1028	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1034	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1040	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1043	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1052	2	1,13E-04	1,50E-06	0,1	151,255130412	1,13E-04		151,255130412	1,13E-04		151,255130412	1,13E-04		151,255130412	
Площадки эксплуатационных скважин	1055	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1058	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1064	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1067	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1070	2	8,30E-05	1,10E-06	0,1	111,098901099	8,30E-05		111,098901099	8,30E-05		111,098901099	8,30E-05		111,098901099	
Площадки эксплуатационных скважин	1073	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1076	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1082	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1085	2	1,13E-04	1,50E-06	0,1	151,255130412	1,13E-04		151,255130412	1,13E-04		151,255130412	1,13E-04		151,255130412	
Площадки эксплуатационных скважин	1094	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1097	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1100	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1107	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1112	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1124	4,3	5,67E-04	2,10E-04	0,6	33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	
Площадки эксплуатационных скважин	1125	4,3	5,67E-04	2,10E-04	0,6	33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	
Площадки эксплуатационных скважин	1126	4,3	5,67E-04	2,10E-04	0,6	33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	
Площадки эксплуатационных скважин	1127	4,3	5,67E-04	2,10E-04	0,6	33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	
Площадки эксплуатационных скважин	1128	4,3	5,67E-04	2,10E-04	0,6	33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	
Площадки эксплуатационных скважин	1129	5,9	5,67E-04	2,10E-04	0,6	52,4942307692	5,67E-04		52,4942307692	5,67E-04		52,4942307692	5,67E-04		52,4942307692	
Площадки эксплуатационных скважин	1139	4,3	5,67E-04	2,10E-04	0,6	33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	
Площадки эксплуатационных скважин	1140	4,3	5,67E-04	2,10E-04	0,6	33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	
Площадки эксплуатационных скважин	1141	4,3	5,67E-04	2,10E-04	0,6	33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	5,67E-04		33,1542510121	
Площадки эксплуатационных скважин	1142	4,3	5,67E-04	2,10E-04	0,6	33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	5,67E-04		33,1425638975	
Площадки эксплуатационных скважин	1143	4,3		2,04E-04												
Площадки эксплуатационных скважин	1144	5,9		2,04E-04												
Площадки эксплуатационных скважин	1148	2	4,30E-05	6,00E-07		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	
Площадки эксплуатационных скважин	1153	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1159	2	3,00E-05	4,00E-07		40,1562293129	3,00E-05		40,1562293129	3,00E-05		40,1562293129	3,00E-05		40,1562293129	
Площадки эксплуатационных скважин	1163	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1182	2	1,13E-04	1,50E-06	0,1	151,255130412	1,13E-04		151,255130412	1,13E-04		151,255130412	1,13E-04		151,255130412	
Площадки эксплуатационных скважин	1233	2	8,00E-06	1,00E-07		10,7083278168	8,00E-06		10,7083278168	8,00E-06		10,7083278168	8,00E-06		10,7083278168	
Площадки эксплуатационных скважин	1237	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1239	2	4,30E-05	6,00E-07		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	
Площадки эксплуатационных скважин	1252	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1258	2	4,80E-05	3,00E-08		64,2499669006	4,80E-05		64,2499669006	4,80E-05		64,2499669006	4,80E-05		64,2499669006	
Площадки эксплуатационных скважин	1272	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1273	2	8,00E-06	1,00E-07		10,7083278168	8,00E-06		10,7083278168	8,00E-06		10,7083278168	8,00E-06		10,7083278168	
Площадки эксплуатационных скважин	1291	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1294	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1297	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1307	2	9,80E-05	1,27E-06	0,1	131,177015755	9,80E-05		131,177015755	9,80E-05		131,177015755	9,80E-05		131,177015755	
Площадки эксплуатационных скважин	1310	2	4,30E-05	6,00E-07		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	
Площадки эксплуатационных скважин	1316	2	3,90E-05	5,00E-07		52,2030981067	3,90E-05		52,2030981067	3,90E-05		52,2030981067	3,90E-05		52,2030981067	
Площадки эксплуатационных скважин	1319	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1322	2	2,70E-05	4,00E-07		36,1406063816	2,70E-05		36,1406063816	2,70E-05		36,1406063816	2,70E-05		36,1406063816	
Площадки эксплуатационных скважин	1325	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1331	2	4,30E-05	6,00E-07		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	4,30E-05		57,5572620151	
Площадки эксплуатационных скважин	1343	2	1,70E-05	2,00E-07		22,7551966106	1,70E-05		22,7551966106	1,70E-05		22,7551966106	1,70E-05		22,7551966106	
Площадки эксплуатационных скважин	1349	2	9,80E-05	1,27E-06	0,1	131,177015755	9,80E-05		131,177015755	9,80E-05		131,177015755	9,80E-05		131,177015755	
Площадки эксплуатационных скважин	1376	1	3,25E-04	5,30E-05	0,3	18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	
Площадки эксплуатационных скважин	1379	1	3,25E-04	5,30E-05	0,3	18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	
Площадки эксплуатационных скважин	1382	1	3,25E-04	5,30E-05	0,3	18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	
Площадки эксплуатационных скважин	1385	1	3,25E-04	5,30E-05	0,3	18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	
Площадки эксплуатационных скважин	1388	1	3,25E-04	5,30E-05	0,3	18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	
Площадки эксплуатационных скважин	1391	1	3,25E-04	5,30E-05	0,3	18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	
Площадки эксплуатационных скважин	1394	1	3,25E-04	5,30E-05	0,3	18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	3,25E-04		18422,0116618	
Площадки эксплуатационных скважин	1406	2	3,80E-05	5,00E-07		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1407	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1408	2	1,03E-04	1,30E-06	0,1	137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	1,03E-04		137,869720641	
Площадки эксплуатационных скважин	1409	2	3,90E-05	5,00E-07		52,2030981067	3,90E-05		52,2030981067	3,90E-05		52,2030981067	3,90E-05		52,2030981067	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	1434	2	3,80E-05	3,00E-08		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1436	2	3,80E-05	3,00E-08		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	3,80E-05		50,8645571296	
Площадки эксплуатационных скважин	1440	2	3,00E-05	4,00E-07		40,1562293129	3,00E-05		40,1562293129	3,00E-05		40,1562293129	3,00E-05		40,1562293129	
Площадки эксплуатационных скважин	8309	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8310	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8320	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8321	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8322	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8323	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8324	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8325	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8326	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8327	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8328	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8334	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Площадки эксплуатационных скважин	8339	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
УКПГ-1/2	0106	5	7,53E-07	1,30E-06		1,99993957752	7,53E-07		1,99993957752	7,53E-07		1,99993957752	7,53E-07		1,99993957752	
УКПГ-1/2	0125	3,7	5,84E-04	1,00E-06	0,6	5,35462639293	5,84E-04		5,35462639293	5,84E-04		5,35462639293	5,84E-04		5,35462639293	
УКПГ-1/2	0126	5	7,53E-07	1,30E-06		1,99993957752	7,53E-07		1,99993957752	7,53E-07		1,99993957752	7,53E-07		1,99993957752	
УКПГ-1/2	0136	39,8	1,00E-08	3,00E-07		2,98E-06	1,00E-08		2,98E-06	1,00E-08		2,98E-06	1,00E-08		2,98E-06	
УКПГ-1/2	0149	5	1,17E-05	2,87E-04		0,27583760777	1,17E-05		0,27583760777	1,17E-05		0,27583760777	1,17E-05		0,27583760777	
УКПГ-1/2	0156	4,1	6,50E-05	1,00E-06	0,1	16,1307821914	6,50E-05		16,1307821914	6,50E-05		16,1307821914	6,50E-05		16,1307821914	
УКПГ-1/2	0157	2	7,20E-05		0,1	0,30956040087		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0161	13,1	7,00E-05		0,1	1,02074659402		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0162	13,1	7,00E-05		0,1	1,02074659402		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	6103	2	4,33E-06	9,12E-06			4,33E-06			4,33E-06			4,33E-06			
УКПГ-1/2	6104	2	2,33E-06	9,03E-06			2,33E-06			2,33E-06			2,33E-06			
УКПГ-1/2	6106	2	1,02E-06	2,62E-05			1,02E-06			1,02E-06			1,02E-06			
УКПГ-1/2	6108	2		6,30E-08												
УКПГ-1/2	6109	2	1,00E-08	2,00E-07			1,00E-08			1,00E-08			1,00E-08			
УКПГ-1/2	6110	2	1,00E-09	3,01E-08			1,00E-09			1,00E-09			1,00E-09			
УКПГ-1/2	6114	2	6,00E-06	1,80E-04			6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УКПГ-1/2	6115	2	1,00E-06	2,00E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
УКПГ-1/2	6116	2	4,00E-07	1,20E-05			4,00E-07			4,00E-07			4,00E-07			
УКПГ-1/2	6117	2	3,00E-06	6,30E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
УКПГ-1/2	6122	2	6,00E-06				6,00E-06			6,00E-06			6,00E-06			
УКПГ-1/2	6123	2	5,60E-06	1,75E-04			5,60E-06			5,60E-06			5,60E-06			
УКПГ-1/2	6124	2	5,60E-06	1,75E-04			5,60E-06			5,60E-06			5,60E-06			
УКПГ-1/2	6125	2	2,80E-06	8,80E-05			2,80E-06			2,80E-06			2,80E-06			
УКПГ-1/2	6134	2	3,90E-06	1,23E-04			3,90E-06			3,90E-06			3,90E-06			
УКПГ-1/2	6138	2	2,00E-07	4,00E-10			2,00E-07			2,00E-07			2,00E-07			
УКПГ-1/2	6141	2	2,00E-07	3,00E-10			2,00E-07			2,00E-07			2,00E-07			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	0201	4,8	2,48E-04		0,3	3,53204022599	2,48E-04		3,53204022599	2,48E-04		3,53204022599	2,48E-04		3,53204022599	
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	0202	4,5	0,069166	2,06E-04	73,3	1,23184780273	0,046064556	33,4	0,82041063662	0,046064556	33,4	0,82041063662	0,046064556	33,4	0,82041063662	Инструментальный
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	6201	2	1,00E-07	2,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	6202	2	1,00E-07	4,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	6203	2	1,00E-07	2,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	6204	2	3,00E-07	8,00E-06			3,00E-07			3,00E-07			3,00E-07			
Цех ПБО	6408	2		1,00E-06												

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Система газлифта	0801	22	1,00E-06			0,01897994207		100			100			100		Инструментальный
Система газлифта	0802	5	1,00E-06			0,17907624291		100			100			100		Инструментальный
Система газлифта	0804	1,8	1,89E-04	8,00E-08	0,2	54,6743713258	1,89E-04		54,6743713258	1,89E-04		54,6743713258	1,89E-04		54,6743713258	
Система газлифта	0808	5,4	9,00E-06			0,83324175824		100			100			100		Инструментальный
Система газлифта	6802	2	1,00E-07	3,50E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
УПН-1/2	0601	15	3,61E-04	1,53E-03	0,4	12,1511898591	3,61E-04		12,1511898591	3,61E-04		12,1511898591	3,61E-04		12,1511898591	
УПН-1/2	0602	15	3,61E-04	1,53E-03	0,4	12,1535464535	3,61E-04		12,1535464535	3,61E-04		12,1535464535	3,61E-04		12,1535464535	
УПН-1/2	0603	15	3,61E-04	1,53E-03	0,4	12,0440550441	3,61E-04		12,0440550441	3,61E-04		12,0440550441	3,61E-04		12,0440550441	
УПН-1/2	0604	15	1,17E-03	2,37E-03	1,2	39,1336629498	1,17E-03		39,1336629498	1,17E-03		39,1336629498	1,17E-03		39,1336629498	
УПН-1/2	0605	150	1,17E-03	2,37E-03	1,2	39,1337804651	1,17E-03		39,1337804651	1,17E-03		39,1337804651	1,17E-03		39,1337804651	
УПН-1/2	6601	2	2,67E-04	8,00E-06	0,3		2,67E-04			2,67E-04			2,67E-04			
УПН-1/2	6602	2	1,40E-06	3,25E-05			1,40E-06			1,40E-06			1,40E-06			
УПН-1/2	6603	2	2,52E-04	1,10E-05	0,3		2,52E-04			2,52E-04			2,52E-04			
УПН-1/2	6606	2	2,67E-04	8,00E-06	0,3		2,67E-04			2,67E-04			2,67E-04			
УПН-1/2	6611	2	4,00E-06	1,13E-04			4,00E-06			4,00E-06			4,00E-06			
УПН-1/2	6710	2	5,00E-06	1,58E-04			5,00E-06			5,00E-06			5,00E-06			
УПН-1/2	6719	2		8,00E-06												
УПН-1/2	6720	2		8,00E-06												
УПН-1/2	6721	2		8,00E-06												
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0703	3	1,24E-04	2,20E-05	0,1	0,46858039919	1,24E-04		0,46858039919	1,24E-04		0,46858039919	1,24E-04		0,46858039919	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0704	3	8,70E-05	2,60E-05	0,1	0,32843686925	8,70E-05		0,32843686925	8,70E-05		0,32843686925	8,70E-05		0,32843686925	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0709	3	2,16E-04	4,10E-06	0,2	34,778786431	2,16E-04		34,778786431	2,16E-04		34,778786431	2,16E-04		34,778786431	
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	6700	2	5,50E-06	6,00E-07			5,50E-06			5,50E-06			5,50E-06			
ГТЭС-26 МВт	0751	11	1,70E-05	2,00E-06		38,4738504519		100			100			100		Инструментальный
ГТЭС-26 МВт	0752	18	4,00E-06			0,5287710104		100			100			100		Инструментальный
ГТЭС-26 МВт	6750	2	4,00E-08	1,00E-06			4,00E-08			4,00E-08			4,00E-08			
ГТЭС-26 МВт	6752	2	1,00E-07	5,00E-06			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
ГТЭС-26 МВт	6753	2	1,00E-06	3,40E-05			1,00E-06			1,00E-06			1,00E-06			
ГТЭС-26 МВт	6754	2	3,00E-08	1,00E-06			3,00E-08			3,00E-08			3,00E-08			
ГТЭС-26 МВт	6755	2	4,00E-08	1,00E-06			4,00E-08			4,00E-08			4,00E-08			
УКПГ-3	0920	25	1,40E-05	4,14E-04		4,16E-03	1,40E-05		4,16E-03	1,40E-05		4,16E-03	1,40E-05		4,16E-03	
УКПГ-3	6906	2	4,00E-07	1,30E-05			4,00E-07			4,00E-07			4,00E-07			
УКПГ-3	6944	2	3,00E-07	1,00E-05			3,00E-07			3,00E-07			3,00E-07			
УКПГ-3	6953	2	2,00E-08	1,00E-06			2,00E-08			2,00E-08			2,00E-08			
Подрядные организации	9114	2	3,51E-06	1,39E-05			3,51E-06			3,51E-06			3,51E-06			
Подрядные организации	9115	2	3,50E-06	1,39E-05			3,50E-06			3,50E-06			3,50E-06			
	ВСЕГО:		0,096281598	0,0165501078			0,065525154			0,065525154			0,065525154			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,092172568	5,21E-03	95,6		0,061578124			0,061578124			0,061578124			
	10-20		2,92E-03	8,55E-03	3,2		2,76E-03			2,76E-03			2,76E-03			
	20-30		1,50E-05	4,14E-04			1,40E-05			1,40E-05			1,40E-05			
	30-50		3,00E-08	8,00E-07			3,00E-08			3,00E-08			3,00E-08			
	>100		1,17E-03	2,37E-03	1,2		1,17E-03			1,17E-03			1,17E-03			
*****Диметиламин (195)(1819)**																
УКПГ-1/2	6144	2	3,89E-03	0,056227	40		3,89E-03			3,89E-03			3,89E-03			
УКПГ-1/2	6145	2	3,89E-03	0,056227	40		3,89E-03			3,89E-03			3,89E-03			
УКПГ-3	6906	2	1,95E-03	0,028122	20		1,95E-03			1,95E-03			1,95E-03			
	ВСЕГО:		9,73E-03	0,140576			9,73E-03			9,73E-03			9,73E-03			
В том числе по градациям высот																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	0-10		9,73E-03	0,140576	100		9,73E-03			9,73E-03			9,73E-03			
*****Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)(1880)**																
УКПГ-1/2	0135	2	1,33E-04	1,30E-09	0,1	194,684710465	1,33E-04		194,684710465	1,33E-04		194,684710465	1,33E-04		194,684710465	
УКПГ-1/2	6110	2	0,150748	0,876919	99,9		0,150748			0,150748			0,150748			
	ВСЕГО:		0,150881	0,8769190013			0,150881			0,150881			0,150881			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,150881	0,8769190013	100		0,150881			0,150881			0,150881			
*****Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж(2049)**																
УПН-1/2	6002	2	0,014577	0,049197	33,4			100			100			100		Расчетный
УКПГ-1/2	6102	2	0,014577	0,049197	33,3			100			100			100		Расчетный
Вахтовый городок 1	6505	2	0,014577	0,026238	33,3			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,043731	0,124632												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,043731	0,124632	100											
*****Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)(2704)**																
УКПГ-1/2	0168	2	4,90E-03	0,154526	100	26,1723372781	4,90E-03		26,1723372781	4,90E-03		26,1723372781	4,90E-03		26,1723372781	
	ВСЕГО:		4,90E-03	0,154526			4,90E-03			4,90E-03			4,90E-03			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,90E-03	0,154526	100		4,90E-03			4,90E-03			4,90E-03			
*****Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)(2735)**																
УПН-1/2	0018	10	6,32E-03	1,00E-05	2,8	4576,23299609	6,32E-03		4576,23299609	6,32E-03		4576,23299609	6,32E-03		4576,23299609	
УПН-1/2	0019	10	6,32E-03	1,00E-05	2,8	4576,52202742	6,32E-03		4576,52202742	6,32E-03		4576,52202742	6,32E-03		4576,52202742	
УКПГ-1/2	0110	5	6,32E-03	7,00E-05	2,8	4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	
УКПГ-1/2	0111	5	6,32E-03	7,00E-05	2,8	4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	
УКПГ-1/2	0112	10	4,62E-04	1,80E-05	0,2	1,74287579992	4,62E-04		1,74287579992	4,62E-04		1,74287579992	4,62E-04		1,74287579992	
УКПГ-1/2	0115	5	6,32E-03	7,00E-05	2,8	4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	
УКПГ-1/2	0116	5	6,32E-03	7,00E-05	2,8	4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	
УКПГ-1/2	0117	10	4,62E-04	1,80E-05	0,2	1,74275744628	4,62E-04		1,74275744628	4,62E-04		1,74275744628	4,62E-04		1,74275744628	
УКПГ-1/2	0120	5	6,32E-03	2,10E-03	2,8	4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	
УКПГ-1/2	0121	5	6,32E-03	2,10E-03	2,8	4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	
УКПГ-1/2	0122	10	1,49E-03	1,44E-04	0,7	5,62296479031	1,49E-03		5,62296479031	1,49E-03		5,62296479031	1,49E-03		5,62296479031	
УКПГ-1/2	0123	5	0,036111	0,0338	16,1	236,582794349	0,036111		236,582794349	0,036111		236,582794349	0,036111		236,582794349	
УКПГ-1/2	0128	3,7	4,62E-04	1,90E-05	0,2	335,248296008	4,62E-04		335,248296008	4,62E-04		335,248296008	4,62E-04		335,248296008	
УКПГ-1/2	0140	5	6,32E-03	8,60E-05	2,8	4612,94074739	6,32E-03		4612,94074739	6,32E-03		4612,94074739	6,32E-03		4612,94074739	
УКПГ-1/2	0141	5	6,32E-03	4,90E-04	2,8	4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	
УКПГ-1/2	0142	16	6,32E-03	4,90E-04	2,8	4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	6,32E-03		4586,08058608	
УКПГ-1/2	0165	5	3,60E-03	1,80E-05	1,6	287,705043992	3,60E-03		287,705043992	3,60E-03		287,705043992	3,60E-03		287,705043992	
УКПГ-1/2	6107	2	1,80E-05	5,68E-04			1,80E-05			1,80E-05			1,80E-05			
УКПГ-1/2	6111	2	2,64E-03	0,083107	1,2		2,64E-03			2,64E-03			2,64E-03			
УКПГ-1/2	6131	2	2,68E-03	0,08449	1,2		2,68E-03			2,68E-03			2,68E-03			
Система газлифта	0805	1,3	1,10E-05	1,80E-05		623,514240861	1,10E-05		623,514240861	1,10E-05		623,514240861	1,10E-05		623,514240861	
Система газлифта	6806	2	1,20E-05	3,78E-04			1,20E-05			1,20E-05			1,20E-05			
ГТЭС-26 МВт	6751	2	0,042919	1,35164	19,3		0,042919			0,042919			0,042919			
УКПГ-3	0901	13,8	5,56E-03	0,168216	2,5	1,38712936426	5,56E-03		1,38712936426	5,56E-03		1,38712936426	5,56E-03		1,38712936426	
УКПГ-3	0904	13,8	3,07E-04	9,30E-03	0,1	0,07419124235	3,07E-04		0,07419124235	3,07E-04		0,07419124235	3,07E-04		0,07419124235	
УКПГ-3	0911	13,8	2,87E-03	0,086867	1,3	0,70656504808	2,87E-03		0,70656504808	2,87E-03		0,70656504808	2,87E-03		0,70656504808	
УКПГ-3	0920	25	4,14E-03	0,125266	1,9	1,23123593564	4,14E-03		1,23123593564	4,14E-03		1,23123593564	4,14E-03		1,23123593564	
УКПГ-3	0921	3	1,63E-03	7,30E-05	0,7	429,846938776	1,63E-03		429,846938776	1,63E-03		429,846938776	1,63E-03		429,846938776	
УКПГ-3	0927	3	1,63E-03	7,30E-05	0,7	429,846938776	1,63E-03		429,846938776	1,63E-03		429,846938776	1,63E-03		429,846938776	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
УКПГ-3	0928	3	1,63E-03	7,30E-05	0,7	429,846938776	1,63E-03		429,846938776	1,63E-03		429,846938776	1,63E-03		429,846938776	
УКПГ-3	6902	2	3,26E-03	0,09844	1,5		3,26E-03			3,26E-03			3,26E-03			
УКПГ-3	6903	2	2,67E-04	8,09E-03	0,1		2,67E-04			2,67E-04			2,67E-04			
УКПГ-3	6904	2	3,35E-03	0,101395	1,5		3,35E-03			3,35E-03			3,35E-03			
УКПГ-3	6905	2	2,73E-03	0,082607	1,2		2,73E-03			2,73E-03			2,73E-03			
УКПГ-3	6906	2	1,05E-03	0,031716	0,5		1,05E-03			1,05E-03			1,05E-03			
УКПГ-3	6908	2	1,94E-03	0,058542	0,9		1,94E-03			1,94E-03			1,94E-03			
УКПГ-3	6909	2	8,01E-04	0,02421	0,4		8,01E-04			8,01E-04			8,01E-04			
УКПГ-3	6911	2	1,93E-03	0,058348	0,9		1,93E-03			1,93E-03			1,93E-03			
УКПГ-3	6912	2	5,12E-04	0,015495	0,2		5,12E-04			5,12E-04			5,12E-04			
УКПГ-3	6913	2	5,97E-03	0,180515	2,7		5,97E-03			5,97E-03			5,97E-03			
УКПГ-3	6914	2	2,72E-03	0,08222	1,2		2,72E-03			2,72E-03			2,72E-03			
УКПГ-3	6915	2	1,29E-03	0,039028	0,6		1,29E-03			1,29E-03			1,29E-03			
УКПГ-3	6916	2	1,29E-03	0,039028	0,6		1,29E-03			1,29E-03			1,29E-03			
УКПГ-3	6917	2	3,97E-04	0,012008	0,2		3,97E-04			3,97E-04			3,97E-04			
УКПГ-3	6919	2	3,68E-03	0,111174	1,6		3,68E-03			3,68E-03			3,68E-03			
УКПГ-3	6935	2	7,36E-03	0,222545	3,3		7,36E-03			7,36E-03			7,36E-03			
УКПГ-3	6936	2	1,44E-03	0,043627	0,6		1,44E-03			1,44E-03			1,44E-03			
УКПГ-3	6940	2	1,81E-03	0,054668	0,8		1,81E-03			1,81E-03			1,81E-03			
УКПГ-3	6942	2	6,53E-04	0,019756	0,3		6,53E-04			6,53E-04			6,53E-04			
УКПГ-3	6947	2	1,03E-03	0,031135	0,5		1,03E-03			1,03E-03			1,03E-03			
УКПГ-3	6948	2	1,03E-03	0,031135	0,5		1,03E-03			1,03E-03			1,03E-03			
УКПГ-3	6949	2	1,03E-03	0,031135	0,5		1,03E-03			1,03E-03			1,03E-03			
	ВСЕГО:		0,22367	3,326461			0,22367			0,22367			0,22367			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,204465	2,936326	91,4		0,204465			0,204465			0,204465			
	10-20		0,015063	0,264869	6,7		0,015063			0,015063			0,015063			
	20-30		4,14E-03	0,125266	1,9		4,14E-03			4,14E-03			4,14E-03			
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**																
УПН-1/2	6002	2	0,014577	0,049197	5			100			100			100		Расчетный
УКПГ-1/2	6102	2	0,014577	0,049197	5			100			100			100		Расчетный
Вахтовый городок 1	6505	2	0,014577	0,026238	5			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9208	2	0,057539	0,432332	19,6			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9215	2	3,26E-03	0,036523	1,1			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9216	2	0,164788	1,8561	56,2			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9217	2	6,76E-03	0,076507	2,3			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9318	2	0,017014	0,0725	5,8	90,8197838998		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,293096	2,598594												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,293096	2,598594	100											
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																
УПН-1/2	0011	5	0,468	0,013668	2,5	3513,89342672	0,468		3513,89342672	0,468		3513,89342672	0,468		3513,89342672	
УПН-1/2	0012	4	0,03878	0,069804	0,2	2154,20769231	0,03878		2154,20769231	0,03878		2154,20769231	0,03878		2154,20769231	
УПН-1/2	0013	6,5	0,032616	6,50E-04	0,2	3478,64655624	0,032616		3478,64655624	0,032616		3478,64655624	0,032616		3478,64655624	
УПН-1/2	0014	6,5	0,032616	6,50E-04	0,2	3478,37941756	0,032616		3478,37941756	0,032616		3478,37941756	0,032616		3478,37941756	
УПН-1/2	0015	6,5	0,032616	6,50E-04	0,2	3478,37941756	0,032616		3478,37941756	0,032616		3478,37941756	0,032616		3478,37941756	
УПН-1/2	0054	5	0,066		0,4	4413,91941392	0,066		4413,91941392	0,066		4413,91941392	0,066		4413,91941392	
УПН-1/2	6001	3	0,032616	6,88E-04	0,2		0,032616			0,032616			0,032616			
УПН-1/2	6021	2	0,021745	6,41E-04	0,1		0,021745			0,021745			0,021745			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Площадки эксплуатационных скважин	0551	2	0,233333	0,0504	1,3	3356,82219606	0,233333		3356,82219606	0,233333		3356,82219606	0,233333		3356,82219606	
Площадки эксплуатационных скважин	0552	2	0,233333	0,0504	1,3	3358,93630364	0,233333		3358,93630364	0,233333		3358,93630364	0,233333		3358,93630364	
Площадки эксплуатационных скважин	0553	2	0,233333	0,0504	1,3	3358,93630364	0,233333		3358,93630364	0,233333		3358,93630364	0,233333		3358,93630364	
Площадки эксплуатационных скважин	0555	2	7,30E-05	6,45E-04		4055,10989011	7,30E-05		4055,10989011	7,30E-05		4055,10989011	7,30E-05		4055,10989011	
Площадки эксплуатационных скважин	0557	2	7,30E-05	6,45E-04		4055,10989011	7,30E-05		4055,10989011	7,30E-05		4055,10989011	7,30E-05		4055,10989011	
Площадки эксплуатационных скважин	0558	2	2,82E-04	6,45E-04		15664,9450549	2,82E-04		15664,9450549	2,82E-04		15664,9450549	2,82E-04		15664,9450549	
Площадки эксплуатационных скважин	1122	2	8,70E-04	1,04E-03		24164,010989	8,70E-04		24164,010989	8,70E-04		24164,010989	8,70E-04		24164,010989	
Площадки эксплуатационных скважин	1137	2	8,70E-04	1,04E-03		2416,4010989	8,70E-04		2416,4010989	8,70E-04		2416,4010989	8,70E-04		2416,4010989	
Площадки эксплуатационных скважин	1302	1	0,020667	4,44E-03	0,1	5539,28049178	0,020667		5539,28049178	0,020667		5539,28049178	0,020667		5539,28049178	
Площадки эксплуатационных скважин	1305	1,5	0,021667	7,54E-03	0,1	5543,43082558	0,021667		5543,43082558	0,021667		5543,43082558	0,021667		5543,43082558	
Площадки эксплуатационных скважин	1359	1,5	0,021667	5,52E-04	0,1	5543,43082558	0,021667		5543,43082558	0,021667		5543,43082558	0,021667		5543,43082558	
Площадки эксплуатационных скважин	1370	1,2	0,066	0,030792	0,4	5543,34554335	0,066		5543,34554335	0,066		5543,34554335	0,066		5543,34554335	
Площадки эксплуатационных скважин	1371	2	0,020667	5,03E-03	0,1	5543,43495214	0,020667		5543,43495214	0,020667		5543,43495214	0,020667		5543,43495214	
Площадки эксплуатационных скважин	1372	2	0,117	0,030612	0,6	5540,70936539	0,117		5540,70936539	0,117		5540,70936539	0,117		5540,70936539	
Площадки эксплуатационных скважин	1373	2	0,057667	0,013956	0,3	5543,37758581	0,057667		5543,37758581	0,057667		5543,37758581	0,057667		5543,37758581	
Площадки эксплуатационных скважин	1430	1	9,82E-03	2,66E-03	0,1	556798,217089	9,82E-03		556798,217089	9,82E-03		556798,217089	9,82E-03		556798,217089	
Площадки эксплуатационных скважин	1431	1	4,16E-03	7,54E-04		235801,749271	4,16E-03		235801,749271	4,16E-03		235801,749271	4,16E-03		235801,749271	
Площадки эксплуатационных скважин	1432	1	6,47E-03	8,03E-04		366796,422965	6,47E-03		366796,422965	6,47E-03		366796,422965	6,47E-03		366796,422965	
Площадки эксплуатационных скважин	1455	1,5	4,33E-03	3,74E-03		5560,45595478	4,33E-03		5560,45595478	4,33E-03		5560,45595478	4,33E-03		5560,45595478	
Площадки эксплуатационных скважин	8311	2	2,61E-04	6,82E-04			2,61E-04			2,61E-04			2,61E-04			
Площадки эксплуатационных скважин	8329	2	0,021745	6,45E-04	0,1		0,021745			0,021745			0,021745			
Площадки эксплуатационных скважин	8330	2	0,021745	6,45E-04	0,1		0,021745			0,021745			0,021745			
Площадки эксплуатационных скважин	8331	2	0,07202	8,30E-03	0,4		0,07202			0,07202			0,07202			
УКПГ-1/2	0143	3,2	0,166667	4,39E-03	0,9	3509,5964787	0,166667		3509,5964787	0,166667		3509,5964787	0,166667		3509,5964787	
УКПГ-1/2	0144	3,2	0,166667	1,66E-03	0,9	3511,47831484	0,166667		3511,47831484	0,166667		3511,47831484	0,166667		3511,47831484	
УКПГ-1/2	0155	2	0,879667		4,8	3511,77963114	0,879667		3511,77963114	0,879667		3511,77963114	0,879667		3511,77963114	
УКПГ-1/2	0160	2,5	0,157	0,034104	0,9	169,085377346	0,157		169,085377346	0,157		169,085377346	0,157		169,085377346	
УКПГ-1/2	0166	2,1	2,09E-03	6,54E-04		3477,77721004	2,09E-03		3477,77721004	2,09E-03		3477,77721004	2,09E-03		3477,77721004	
УКПГ-1/2	0169	2	0,0492	0,032413	0,3	262,626858344		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	6101	2	1,04E-04	1,44E-03			1,04E-04			1,04E-04			1,04E-04			
УКПГ-1/2	6124	2	0,015794	0,498061	0,1		0,015794			0,015794			0,015794			
УКПГ-1/2	6126	2	0,03878	1,222966	0,2		0,03878			0,03878			0,03878			
УКПГ-1/2	6136	2	1,79E-04	1,74E-03			1,79E-04			1,79E-04			1,79E-04			
УКПГ-1/2	6143	2	9,30E-05	2,93E-03			9,30E-05			9,30E-05			9,30E-05			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	0204	3	0,027833	6,36E-04	0,2	3474,32160433	0,027833		3474,32160433	0,027833		3474,32160433	0,027833		3474,32160433	
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	1300	1,5	0,034		0,2	5544,21522417	0,034		5544,21522417	0,034		5544,21522417	0,034		5544,21522417	
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	6205	2	0,03601	8,22E-04	0,2		0,03601			0,03601			0,03601			
Магистральный газопровод ЧНГКМ - система	6206	2	2,55E-04	8,06E-03			2,55E-04			2,55E-04			2,55E-04			
Система поддержания пластового давления	0301	2,5	0,785667	0,025476	4,3	5545,24297082	0,785667		5545,24297082	0,785667		5545,24297082	0,785667		5545,24297082	
Система поддержания пластового давления	0302	3	0,027833	6,41E-04	0,2	3474,39967897	0,027833		3474,39967897	0,027833		3474,39967897	0,027833		3474,39967897	
Система поддержания пластового давления	6301	2	0,03601	8,22E-04	0,2		0,03601			0,03601			0,03601			
Система поддержания пластового давления	6303	2	2,55E-04	8,06E-03			2,55E-04			2,55E-04			2,55E-04			
Пожарное депо	0085	10	0,024860833		0,1	390,749183536	0,024860833		390,749183536	0,024860833		390,749183536	0,024860833		390,749183536	
Цех ПБО	6403	2	8,90E-03	0,212375			8,90E-03			8,90E-03			8,90E-03			
Цех ПБО	6404	2	4,00E-04	6,36E-04			4,00E-04			4,00E-04			4,00E-04			
Вахтовый городок 1	0503	0,5	0,018483	2,28E-04	0,1	2958,84868734	0,018483		2958,84868734	0,018483		2958,84868734	0,018483		2958,84868734	
Вахтовый городок 1	0510	0,5	0,018483	2,27E-04	0,1	2957,14428141	0,018483		2957,14428141	0,018483		2957,14428141	0,018483		2957,14428141	
Вахтовый городок 1	0511	3	0,327	3,88E-03	1,8	5535,37539274	0,327		5535,37539274	0,327		5535,37539274	0,327		5535,37539274	
Вахтовый городок 1	6501	2	2,61E-03	1,27E-03			2,61E-03			2,61E-03			2,61E-03			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Система газлифта	0803	2	1,22E-04	6,47E-04		3448,87173895	1,22E-04		3448,87173895	1,22E-04		3448,87173895	1,22E-04		3448,87173895	
Система газлифта	0806	2,4	0,466667	0,05868	2,5	3490,44844109	0,466667		3490,44844109	0,466667		3490,44844109	0,466667		3490,44844109	
Система газлифта	0807	1,5	0,021667	1,88E-03	0,1	5544,15583058	0,021667		5544,15583058	0,021667		5544,15583058	0,021667		5544,15583058	
Система газлифта	6801	2	2,77E-03	0,014958			2,77E-03			2,77E-03			2,77E-03			
Система газлифта	6802	2	2,71E-03	0,085342			2,71E-03			2,71E-03			2,71E-03			
УПН-1/2	6729	2	3,75E-03	0,113306			3,75E-03			3,75E-03			3,75E-03			
УПН-1/2	6730	2	1,93E-03	0,058396			1,93E-03			1,93E-03			1,93E-03			
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0702	5	2,40057	0,058684	13,1	386,524334211		100			100			100		Инструментальный
Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	0706	1,5	0,021667	1,82E-03	0,1	5549,5780505	0,021667		5549,5780505	0,021667		5549,5780505	0,021667		5549,5780505	
УКПГ-3	0911	13,8	1,14E-03	0,034565		0,28085530279	1,14E-03		0,28085530279	1,14E-03		0,28085530279	1,14E-03		0,28085530279	
УКПГ-3	0920	25	2,89E-04	8,72E-03		0,0859070945	2,89E-04		0,0859070945	2,89E-04		0,0859070945	2,89E-04		0,0859070945	
УКПГ-3	0930	15	4,63E-04	0,027216		356,683836996	4,63E-04		356,683836996	4,63E-04		356,683836996	4,63E-04		356,683836996	
УКПГ-3	0936	2,1	8,72E-03	6,43E-04		14584,6570648	8,72E-03		14584,6570648	8,72E-03		14584,6570648	8,72E-03		14584,6570648	
УКПГ-3	6901	2	0,01755	0,530697	0,1		0,01755			0,01755			0,01755			
УКПГ-3	6902	2	1,62E-04	4,91E-03			1,62E-04			1,62E-04			1,62E-04			
УКПГ-3	6903	2	1,90E-05	5,70E-04			1,90E-05			1,90E-05			1,90E-05			
УКПГ-3	6907	2	2,51E-03	0,075911			2,51E-03			2,51E-03			2,51E-03			
УКПГ-3	6910	2	5,70E-04	0,01723			5,70E-04			5,70E-04			5,70E-04			
УКПГ-3	6917	2	1,13E-03	0,034288			1,13E-03			1,13E-03			1,13E-03			
УКПГ-3	6918	2	3,00E-06	1,04E-04			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
УКПГ-3	6920	2	5,50E-05	1,66E-03			5,50E-05			5,50E-05			5,50E-05			
УКПГ-3	6921	2	6,20E-05	1,87E-03			6,20E-05			6,20E-05			6,20E-05			
УКПГ-3	6922	2	9,00E-06	2,70E-04			9,00E-06			9,00E-06			9,00E-06			
УКПГ-3	6924	2	2,20E-05	6,75E-04			2,20E-05			2,20E-05			2,20E-05			
УКПГ-3	6941	2	3,00E-06	9,60E-05			3,00E-06			3,00E-06			3,00E-06			
УКПГ-3	6944	2	1,40E-03	0,042367			1,40E-03			1,40E-03			1,40E-03			
УКПГ-3	6945	2	0,063766	1,928268	0,3		0,063766			0,063766			0,063766			
УКПГ-3	6950	2	2,56E-04	7,75E-03			2,56E-04			2,56E-04			2,56E-04			
Подрядные организации	3001	2	0,1	0,6648	0,5	413,069104426	0,1		413,069104426	0,1		413,069104426	0,1		413,069104426	
Подрядные организации	3004	2	0,14	0,72	0,8	578,424922047	0,14		578,424922047	0,14		578,424922047	0,14		578,424922047	
Подрядные организации	3009	2	0,123333	0,708	0,7	509,563435077	0,123333		509,563435077	0,123333		509,563435077	0,123333		509,563435077	
Подрядные организации	3015	3,7	0,1150792	2,74E-04	0,6	226,100775592	0,1150792		226,100775592	0,1150792		226,100775592	0,1150792		226,100775592	
Подрядные организации	3016	3,7	0,1150792	0,0157714	0,6	189,985541491	0,1150792		189,985541491	0,1150792		189,985541491	0,1150792		189,985541491	
Подрядные организации	3017	2	6,34E-03	0,192642		58,1508846923	6,34E-03		58,1508846923	6,34E-03		58,1508846923	6,34E-03		58,1508846923	
Подрядные организации	3018	2	0,141343	0,120267	0,8	1295,79386648	0,141343		1295,79386648	0,141343		1295,79386648	0,141343		1295,79386648	
Подрядные организации	3019	2	8,34E-03	0,030267		76,4863362744	8,34E-03		76,4863362744	8,34E-03		76,4863362744	8,34E-03		76,4863362744	
Подрядные организации	3116	2	6,96E-04	7,23E-04		34,7996557898	6,96E-04		34,7996557898	6,96E-04		34,7996557898	6,96E-04		34,7996557898	
Подрядные организации	3118	4	0,180333	0,66144	1	5150,33370999	0,180333		5150,33370999	0,180333		5150,33370999	0,180333		5150,33370999	
Подрядные организации	3124	2	0,04	0,642	0,2	1371,59137159	0,04		1371,59137159	0,04		1371,59137159	0,04		1371,59137159	
Подрядные организации	3125	2	0,116667	0,6396	0,6	1371,59529042	0,116667		1371,59529042	0,116667		1371,59529042	0,116667		1371,59529042	
Подрядные организации	3126	2	0,080667	0,846	0,4	1372,43722128	0,080667		1372,43722128	0,080667		1372,43722128	0,080667		1372,43722128	
Подрядные организации	3129	2														
Подрядные организации	3130	2	0,307	0,126	1,7	1371,42592028	0,307		1371,42592028	0,307		1371,42592028	0,307		1371,42592028	
Подрядные организации	3132	2	6,98E-04	6,75E-04		34,8996548006	6,98E-04		34,8996548006	6,98E-04		34,8996548006	6,98E-04		34,8996548006	
Подрядные организации	3134	3	4,35E-03	7,23E-04		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	
Подрядные организации	3135	3	4,35E-03	7,23E-04		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	
Подрядные организации	3136	3	4,35E-03	7,23E-04		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	
Подрядные организации	3137	6	0,195317	0,494304	1,1	152,265613586	0,195317		152,265613586	0,195317		152,265613586	0,195317		152,265613586	
Подрядные организации	3138	6	0,898573	2,633184	4,9	700,469098214	0,898573		700,469098214	0,898573		700,469098214	0,898573		700,469098214	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3139	6	0,182563	0,051264	1	142,322825013	0,182563		142,322825013	0,182563		142,322825013	0,182563		142,322825013	
Подрядные организации	3140	6	0,169523	0,051264	0,9	132,149110797	0,169523		132,149110797	0,169523		132,149110797	0,169523		132,149110797	
Подрядные организации	3141	6	0,263703	0,051264	1,4	174,875766113	0,263703		174,875766113	0,263703		174,875766113	0,263703		174,875766113	
Подрядные организации	3144	3	4,35E-03	7,23E-04		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	4,35E-03		3,48056583325	
Подрядные организации	3145	3														
Подрядные организации	3146	3														
Подрядные организации	3148	6	8,30E-03	0,024336		5,50489283011	8,30E-03		5,50489283011	8,30E-03		5,50489283011	8,30E-03		5,50489283011	
Подрядные организации	3149	6	0,166523	0,055152	0,9	179,227204836	0,166523		179,227204836	0,166523		179,227204836	0,166523		179,227204836	
Подрядные организации	3152	2	0,166523	0,055152	0,9	597,354481307	0,166523		597,354481307	0,166523		597,354481307	0,166523		597,354481307	
Подрядные организации	3154	3														
Подрядные организации	3161	6	0,22857	1,107998892	1,2	178,188636181	0,22857		178,188636181	0,22857		178,188636181	0,22857		178,188636181	
Подрядные организации	3162	6	0,22857	1,107998892	1,2	178,188636181	0,22857		178,188636181	0,22857		178,188636181	0,22857		178,188636181	
Подрядные организации	3163	6	0,22857	1,107998892	1,2	178,188636181	0,22857		178,188636181	0,22857		178,188636181	0,22857		178,188636181	
Подрядные организации	3164	6	0,22857	1,107998892	1,2	178,188636181	0,22857		178,188636181	0,22857		178,188636181	0,22857		178,188636181	
Подрядные организации	3165	6	0,05063483	0,492685509	0,3	76,8937756981	0,05063483		76,8937756981	0,05063483		76,8937756981	0,05063483		76,8937756981	
Подрядные организации	3180	3	4,35E-03	7,63E-04		3,4813661473	4,35E-03		3,4813661473	4,35E-03		3,4813661473	4,35E-03		3,4813661473	
Подрядные организации	3201	1,8	0,162	0,034992	0,9	3666,94843618	0,162		3666,94843618	0,162		3666,94843618	0,162		3666,94843618	
Подрядные организации	3202	1,8	0,407667	0,12324	2,2	3631,50209024	0,407667		3631,50209024	0,407667		3631,50209024	0,407667		3631,50209024	
Подрядные организации	3203	1,7	0,039667	0,010872	0,2	173,296213849	0,039667		173,296213849	0,039667		173,296213849	0,039667		173,296213849	
Подрядные организации	3204	2	0,023667	8,52E-03	0,1	3038,74599359	0,023667		3038,74599359	0,023667		3038,74599359	0,023667		3038,74599359	
Подрядные организации	3205	2	1,67E-03	6,00E-04		2935,35060178	1,67E-03		2935,35060178	1,67E-03		2935,35060178	1,67E-03		2935,35060178	
Подрядные организации	3206	2	1,67E-03	6,00E-04		2935,35060178	1,67E-03		2935,35060178	1,67E-03		2935,35060178	1,67E-03		2935,35060178	
Подрядные организации	3207	2	1,67E-03	6,00E-04		2935,35060178	1,67E-03		2935,35060178	1,67E-03		2935,35060178	1,67E-03		2935,35060178	
Подрядные организации	3208	2	1,67E-03	6,00E-04		2906,90446523	1,67E-03		2906,90446523	1,67E-03		2906,90446523	1,67E-03		2906,90446523	
Подрядные организации	3209	2	0,019433	7,00E-03	0,1	3051,35414479	0,019433		3051,35414479	0,019433		3051,35414479	0,019433		3051,35414479	
Подрядные организации	3210	2	0,027667	0,110904	0,2	3044,85397043	0,027667		3044,85397043	0,027667		3044,85397043	0,027667		3044,85397043	
Подрядные организации	3211	2	0,015	5,40E-03	0,1	3030,98540803	0,015		3030,98540803	0,015		3030,98540803	0,015		3030,98540803	
Подрядные организации	3212	2	0,012	9,26E-03	0,1	3049,73377138	0,012		3049,73377138	0,012		3049,73377138	0,012		3049,73377138	
Подрядные организации	3217	2	0,1428	0,102	0,8	3042,61684728	0,1428		3042,61684728	0,1428		3042,61684728	0,1428		3042,61684728	
Подрядные организации	3218	2	5,17E-03	1,86E-03		3032,78475493	5,17E-03		3032,78475493	5,17E-03		3032,78475493	5,17E-03		3032,78475493	
Подрядные организации	3219	2	0,017333	6,24E-03	0,1	3052,09549974	0,017333		3052,09549974	0,017333		3052,09549974	0,017333		3052,09549974	
Подрядные организации	3220	2	0,021667	7,80E-03	0,1	320,189236371	0,021667		320,189236371	0,021667		320,189236371	0,021667		320,189236371	
Подрядные организации	3221		1,67E-04	6,00E-05		1852,01868132	1,67E-04		1852,01868132	1,67E-04		1852,01868132	1,67E-04		1852,01868132	
Подрядные организации	3222		1,67E-04	6,00E-05		1852,01868132	1,67E-04		1852,01868132	1,67E-04		1852,01868132	1,67E-04		1852,01868132	
Подрядные организации	3223	2	0,012	4,32E-03	0,1	6633,36663337	0,012		6633,36663337	0,012		6633,36663337	0,012		6633,36663337	
Подрядные организации	3224	2,2	0,02	7,20E-03	0,1	54,1973883034	0,02		54,1973883034	0,02		54,1973883034	0,02		54,1973883034	
Подрядные организации	3225	2,1	0,01	3,60E-03	0,1	40414,2965074	0,01		40414,2965074	0,01		40414,2965074	0,01		40414,2965074	
Подрядные организации	3226	2,1	0,01467	5,28E-03	0,1	59287,7729764	0,01467		59287,7729764	0,01467		59287,7729764	0,01467		59287,7729764	
Подрядные организации	3228	2,1	0,013333	4,80E-03	0,1	3043,10074396	0,013333		3043,10074396	0,013333		3043,10074396	0,013333		3043,10074396	
Подрядные организации	3401	2	0,016	0,0288	0,1	60,7099021752	0,016		60,7099021752	0,016		60,7099021752	0,016		60,7099021752	
Подрядные организации	3402	2	0,040667	0,213744	0,2	154,305599485	0,040667		154,305599485	0,040667		154,305599485	0,040667		154,305599485	
Подрядные организации	3403	2	0,083	0,288348	0,5	314,932617534	0,083		314,932617534	0,083		314,932617534	0,083		314,932617534	
Подрядные организации	3501	2	0,197667	1,1952	1,1	1812,15685393	0,197667		1812,15685393	0,197667		1812,15685393	0,197667		1812,15685393	
Подрядные организации	3502	2	0,194333	0,84	1,1	1781,58701832	0,194333		1781,58701832	0,194333		1781,58701832	0,194333		1781,58701832	
Подрядные организации	3504	2	0,206667	1,0716	1,1	1894,66638605	0,206667		1894,66638605	0,206667		1894,66638605	0,206667		1894,66638605	
Подрядные организации	3601	25	0,027333	9,84E-03	0,1	12,6708928927	0,027333		12,6708928927	0,027333		12,6708928927	0,027333		12,6708928927	
Подрядные организации	3602	2	5,33E-03	1,92E-03		3057,42311952	5,33E-03		3057,42311952	5,33E-03		3057,42311952	5,33E-03		3057,42311952	
Подрядные организации	3603	2	0,019833	7,14E-03	0,1	3036,7913453	0,019833		3036,7913453	0,019833		3036,7913453	0,019833		3036,7913453	
Подрядные организации	3701	2	0,012333	2,24E-03	0,1	3040,33296703	0,012333		3040,33296703	0,012333		3040,33296703	0,012333		3040,33296703	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	3751	2	0,06667	0,048	0,4	5966,17449252	0,06667		5966,17449252	0,06667		5966,17449252	0,06667		5966,17449252	
Подрядные организации	3752	2	0,25	0,18	1,4	338,169952551	0,25		338,169952551	0,25		338,169952551	0,25		338,169952551	
Подрядные организации	3753	2	0,2	0,36	1,1	3042,57024363	0,2		3042,57024363	0,2		3042,57024363	0,2		3042,57024363	
Подрядные организации	9103	2	0,01108	0,063322	0,1		0,01108			0,01108			0,01108			
Подрядные организации	9108	2	0,0417	0,238	0,2		0,0417			0,0417			0,0417			
Подрядные организации	9204	2	0,635836	0,282034	3,5			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9209	2	1,00E-07	7,25E-04			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
Подрядные организации	9224	2	1,00E-07	6,36E-04			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
Подрядные организации	9225	2	1,00E-07	7,46E-04			1,00E-07			1,00E-07			1,00E-07			
Подрядные организации	9227	2	0,3227389	2,4236404	1,8		0,3227389			0,3227389			0,3227389			
Подрядные организации	9301	2	1,00E-04	3,16E-03			1,00E-04			1,00E-04			1,00E-04			
Подрядные организации	9302	2	1,00E-04	3,16E-03			1,00E-04			1,00E-04			1,00E-04			
Подрядные организации	9303	2	1,00E-04	3,16E-03			1,00E-04			1,00E-04			1,00E-04			
Подрядные организации	9304	2	5,00E-05	1,58E-03			5,00E-05			5,00E-05			5,00E-05			
Подрядные организации	9305	2	7,00E-05	2,20E-03			7,00E-05			7,00E-05			7,00E-05			
Подрядные организации	9306	2	6,30E-05	1,98E-03			6,30E-05			6,30E-05			6,30E-05			
Подрядные организации	9307	2	6,30E-05	1,98E-03			6,30E-05			6,30E-05			6,30E-05			
Подрядные организации	9308	2	0,01216	0,383466	0,1		0,01216			0,01216			0,01216			
Подрядные организации	9314	2	0,083333	0,09	0,5		0,083333			0,083333			0,083333			
Подрядные организации	9315	2	0,017395	7,36E-04	0,1		0,017395			0,017395			0,017395			
Подрядные организации	9316	2	2,69244	0,243321	14,8		2,69244			2,69244			2,69244			
Подрядные организации	9317	2	8,08E-04	6,36E-04			8,08E-04			8,08E-04			8,08E-04			
Подрядные организации	9609	2	0,011051	0,016235	0,1	1250,57698604		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		18,371130963	27,704191177			15,274473963			15,274473963			15,274473963			
В том числе по градациям высот																
	0-10		18,341903963	27,623853177	99,9		15,245246963			15,245246963			15,245246963			
	10-20		1,61E-03	0,061781			1,61E-03			1,61E-03			1,61E-03			
	20-30		0,027622	0,018557	0,1		0,027622			0,027622			0,027622			
***Взвешенные частицы (116)(2902)																
УКПГ-1/2	0147	3,5	0,2436	2,212862	9,9	27566,786155		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0148	3,5	4,20E-03	0,05171	0,2	46,6615384615		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0169	2	0,0828	0,188398	3,4	441,981785994		100			100			100		Инструментальный
Цех ПБО	6405	2	0,025625	0,8081047	1		0,025625			0,025625			0,025625			
Вахтовый городок 1	0513	3,5	8,40E-03	0,103421	0,3	71,7869822485		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	6502	2	0,1624	1,999468	6,6			100			100			100		Расчетный
Вахтовый городок 1	6506	2	0,0674	0,829829	2,7			100			100			100		Расчетный
Вахтовый городок 1	6552	2	0,0126	0,033114	0,5	178324,350808		100			100			100		Расчетный
УКПГ-3	0919	2	0,12336	0,601413	5	1745880,31077		100			100			100		Инструментальный
Подрядные организации	3304	8	0,913333	27,777024	37,1		0,913333			0,913333			0,913333			
Подрядные организации	9205	2	6,00E-07	0,110792				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9207	2	0,5358	2,434952	21,7			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9208	2	5,33E-03	0,039879	0,2			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9213	2	2,80E-03	3,96E-04	0,1		2,80E-03			2,80E-03			2,80E-03			
Подрядные организации	9214	2	1,40E-03	2,39E-03	0,1		1,40E-03			1,40E-03			1,40E-03			
Подрядные организации	9215	2	0,118479	1,334592	4,8			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9216	2	0,104605	1,177941	4,2			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9217	2	2,68E-03	0,030358	0,1			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9228	2	4,00E-07	0,2768544			4,00E-07			4,00E-07			4,00E-07			
Подрядные организации	9318	2	0,0526	7,95E-03	2,1	280,77586888		100			100			100		Расчетный

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	ВСЕГО:		2,467414	40,0214521			0,9431584			0,9431584			0,9431584			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,467414	40,0214521	100		0,9431584			0,9431584			0,9431584			
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)(2907)**																
Цех ПБО	6406	10	1,133333	15,8848	32,3		1,133333			1,133333			1,133333			
Подрядные организации	3001	2	5,00E-06	3,46E-04		0,02065345522	5,00E-06		0,02065345522	5,00E-06		0,02065345522	5,00E-06		0,02065345522	
Подрядные организации	3002	2	5,00E-06	3,46E-04		0,02065345522	5,00E-06		0,02065345522	5,00E-06		0,02065345522	5,00E-06		0,02065345522	
Подрядные организации	3003	2	2,37176	0,055635	67,7	9799,17923653	2,37176		9799,17923653	2,37176		9799,17923653	2,37176		9799,17923653	
Подрядные организации	3006	2	5,00E-06	3,46E-04		0,02065803293	5,00E-06		0,02065803293	5,00E-06		0,02065803293	5,00E-06		0,02065803293	
Подрядные организации	3007	2	3,00E-06	1,15E-04		0,01239481976	3,00E-06		0,01239481976	3,00E-06		0,01239481976	3,00E-06		0,01239481976	
Подрядные организации	3008	2	3,00E-06	1,15E-04		0,01239481976	3,00E-06		0,01239481976	3,00E-06		0,01239481976	3,00E-06		0,01239481976	
	ВСЕГО:		3,505114	15,941703			3,505114			3,505114			3,505114			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,505114	15,941703	100		3,505114			3,505114			3,505114			
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																
УКПГ-1/2	0169	2	0,101234	0,014862	0,6	540,381450765		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0514	3,3	1,14E-04	5,60E-04		1,08263813704		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	6503	2	1,14E-04	8,40E-04		1613,41079303		100			100			100		Расчетный
УКПГ-3	0919	2	4,37E-04	5,74E-04		6184,74137328		100			100			100		Инструментальный
Подрядные организации	3001	2	0,017897	1,04E-04	0,1	73,9269776192	0,017897		73,9269776192	0,017897		73,9269776192	0,017897		73,9269776192	
Подрядные организации	3011	3,7	0,054997	0,014651	0,3	108,063689082	0,054997		108,063689082	0,054997		108,063689082	0,054997		108,063689082	
Подрядные организации	3012	3,7	4,57E-05	7,90E-05		0,07541183342	4,57E-05		0,07541183342	4,57E-05		0,07541183342	4,57E-05		0,07541183342	
Подрядные организации	3013	3,7	0,054997	0,014651	0,3	108,063689082	0,054997		108,063689082	0,054997		108,063689082	0,054997		108,063689082	
Подрядные организации	3014	3,7	7,00E-05	9,87E-05		0,13754310664	7,00E-05		0,13754310664	7,00E-05		0,13754310664	7,00E-05		0,13754310664	
Подрядные организации	3015	3,7	0,054997	0,014651	0,3	108,054838365	0,054997		108,054838365	0,054997		108,054838365	0,054997		108,054838365	
Подрядные организации	3016	3,7	7,00E-05	9,87E-05		0,11556378481	7,00E-05		0,11556378481	7,00E-05		0,11556378481	7,00E-05		0,11556378481	
Подрядные организации	9201	2	0,110157	1,982745	0,7			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9202	2	4,97566	33,6859085	31,5			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9203	2	0,0931	2,91396	0,6			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9206	2	1,92E-03	5,93E-03				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9210	2	9,00E-05	1,98E-04				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9218	2	7,45E-03	3,261664				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9219	2	0,2109328	23,0843083	1,3		0,2109328			0,2109328			0,2109328			
Подрядные организации	9220	2	0,0348638	1,44E-03	0,2			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9221	2	0,1008	3,11E-03	0,6		0,1008			0,1008			0,1008			
Подрядные организации	9222	2	0,0635625	0,164754	0,4		0,0635625			0,0635625			0,0635625			
Подрядные организации	9223	2	0,1	0,02124	0,6		0,1			0,1			0,1			
Подрядные организации	9226	2	0,2	6,48E-03	1,3		0,2			0,2			0,2			
Подрядные организации	9309	2	0,25368	8	1,6		0,25368			0,25368			0,25368			
Подрядные организации	9310	2	0,04121	1,3	0,3		0,04121			0,04121			0,04121			
Подрядные организации	9311	2	0,41223	13	2,6		0,41223			0,41223			0,41223			
Подрядные организации	9312	2	1,40E-04	4,16E-03			1,40E-04			1,40E-04			1,40E-04			
Подрядные организации	9313	2	0,084647	2,6694278	0,5		0,084647			0,084647			0,084647			
Подрядные организации	9318	2	0,067397	0,037979	0,4			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9319	2	1,68E-04	5,11E-03				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9320	2	2,97E-04	9,03E-03			2,97E-04			2,97E-04			2,97E-04			
Подрядные организации	9321	2	3,50E-05	1,06E-03			3,50E-05			3,50E-05			3,50E-05			
Подрядные организации	9601	2	1,728	9,629902	10,9			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9602	2	1,0752	3,85503	6,8			100			100			100		Расчетный

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Подрядные организации	9603	2	2,01E-04	4,30E-05				100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9604	2	0,12096	2,40E-05	0,8			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9605	2	0,12096	3,40E-05	0,8			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9606	2	0,214301	3,015222	1,4			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9607	2	5,17812	17,1491443	33,1			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9608	2	0,163334	1,68	1			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9614	2	0,163334	0,406691	1	1814,62279121		100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		15,807721775	125,9557663			1,650607975			1,650607975			1,650607975			
В том числе по градациям высот																
	0-10		15,807721775	125,9557663	100		1,650607975			1,650607975			1,650607975			
*****Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)(2930)**																
УКПГ-1/2	0148	3,5	2,60E-03	0,032011	4,3	28,8857142857		100			100			100		Инструментальный
УКПГ-1/2	0169	2	1,20E-03	1,31E-03	2	6,40553313035		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	0513	3,5	5,20E-03	0,064022	8,5	44,4395604396		100			100			100		Инструментальный
Вахтовый городок 1	6506	2	0,0172	0,211766	28,2			100			100			100		Расчетный
Вахтовый городок 1	6552	2	7,80E-03	0,020499	12,8	110391,264786		100			100			100		Расчетный
УКПГ-3	0919	2	6,60E-04	1,16E-03	1,1	9340,79932806		100			100			100		Инструментальный
Подрядные организации	9207	2	5,40E-03	0,026973	8,8			100			100			100		Расчетный
Подрядные организации	9318	2	0,021	3,18E-03	34,3			100			100			100		Расчетный
	ВСЕГО:		0,06106	0,360919												
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,06106	0,360919	100											
*****Пыль древесная (1039*)(2936)**																
Вахтовый городок 1	0516	2	0,666	1,663529	100	1570,95261426	0,666		1570,95261426	0,666		1570,95261426	0,666		1570,95261426	
	ВСЕГО:		0,666	1,663529			0,666			0,666			0,666			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,666	1,663529	100		0,666			0,666			0,666			
*****Кальций карбонат (Мел) (306)(3119)**																
Цех ПБО	6405	2	0,0125	0,3941974	100		0,0125			0,0125			0,0125			
	ВСЕГО:		0,0125	0,3941974			0,0125			0,0125			0,0125			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0125	0,3941974	100		0,0125			0,0125			0,0125			
*****Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)(3123)**																
УПН-1/2	0003	4	0,116667	3,6792	96,7	12961,5754945	0,116667		12961,5754945	0,116667		12961,5754945	0,116667		12961,5754945	
УПН-1/2	6012	2	3,98E-03	0,125354	3,3		3,98E-03			3,98E-03			3,98E-03			
	ВСЕГО:		0,120642	3,804554			0,120642			0,120642			0,120642			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,120642	3,804554	100		0,120642			0,120642			0,120642			
*****Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)(3401)**																
УКПГ-3	0920	25	0,050536	1,528216	86,8	15,0221485378	0,050536		15,0221485378	0,050536		15,0221485378	0,050536		15,0221485378	
УКПГ-3	6903	2	5,81E-03	0,175587	10		5,81E-03			5,81E-03			5,81E-03			
УКПГ-3	6939	2	1,85E-03	0,056032	3,2		1,85E-03			1,85E-03			1,85E-03			
	ВСЕГО:		0,058195	1,759835			0,058195			0,058195			0,058195			
В том числе по градациям высот																
	0-10		7,66E-03	0,231619	13,2		7,66E-03			7,66E-03			7,66E-03			
	20-30		0,050536	1,528216	86,8		0,050536			0,050536			0,050536			
Всего по предприятию:																
			80399,6234705	4953,95555972			48557,1500413	40		48557,1500413	40		48557,1500413	40		
В том числе по градациям высот																

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	20-30		80399,6234705	4953,95555972	100		48557,1500413	40		48557,1500413	40		48557,1500413	40		

Приложение 17.
План-график контроля соблюдения нормативов НДВ на 2026 г.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2026 год, с учетом мероприятий по снижению выбросов

N источника	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м^3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,47448	168,655503	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,077103	27,4065193	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,005054	1,79646121	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,482833	527,077951	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0002	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000006	0,02215678	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,020143	743,84007	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007445	274,928726	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000097	3,58201295	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000031	1,14476702	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000061	2,25260608	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,04062077	Специалистами предприятия	0001
0003	УПН	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	1 раз/ кварт	0,116667	12961,5755	Специалистами предприятия	0001
0004	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000648	654,711603	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,782536	790641,048	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,28944	292437,85	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00378	3819,15102	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,001188	1200,30461	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,002376	2400,60921	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000032	32,3314372	Специалистами предприятия	0001
0005	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000648	654,473526	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,782536	790353,542	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,28944	292331,508	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00378	3817,76224	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,001188	1199,86813	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,002376	2399,73626	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000032	32,3196803	Специалистами предприятия	0001
0006	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000006	0,01709214	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,020143	573,811581	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007445	212,084954	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000097	2,76322908	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000031	0,88309383	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000061	1,73770076	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,03133559	Специалистами предприятия	0001
0007	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	12,6464	1263,37443	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	2,055	205,294349	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0021	0,20978985	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,832684	83,1850706	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00070891	0,07082006	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	105,3865	10528,1036	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	2,6346	263,196347	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	1,0000000E-08	0,000001	Специалистами предприятия	0001
0008	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	7,740274	2113,67783	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	1,257746	343,459397	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	2,475179	675,910308	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	33,100041	9038,80443	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,07739529	21,1347439	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	64,501786	17613,8461	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	1,612595	440,359902	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	1,0000000E-08	0,00000273	Специалистами предприятия	0001
0011	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,17	8784,73357	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	1,521	11420,1536	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,195	1464,12226	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,39	2928,24452	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,975	7320,61131	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0468	351,389343	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0468	351,389343	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,468	3513,89343	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0012	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0001089	6,04933516	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,03878	2154,20769	Специалистами предприятия	0001
0013	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000092	9,8122236	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,032616	3478,64656	Специалистами предприятия	0001
0014	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000092	9,81147	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,032616	3478,37942	Специалистами предприятия	0001
0015	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000092	9,81147	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,032616	3478,37942	Специалистами предприятия	0001
0016	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,109817	34,0406218	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,017845	5,53151968	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001548	0,47984267	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,0174	315,369466	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,147495	45,7198932	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0017	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,109817	34,0406218	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,017845	5,53151968	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001548	0,47984267	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,0174	315,369466	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,147495	45,7198932	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
0018	УПН	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4576,233	Специалистами предприятия	0001
0019	УПН	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4576,52203	Специалистами предприятия	0001
0020	УПН	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0,000019	0,05412511	Специалистами предприятия	0001
0021	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,0037033	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,040286	135,628192	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,014889	50,1258042	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000194	0,65312687	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000061	0,20536464	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000122	0,41072927	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000022	0,00740659	Специалистами предприятия	0001
0022	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000003	0,02563821	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,010071	860,674641	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003722	318,0847	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000049	4,18757396	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015	1,2819104	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000031	2,64928149	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000006	0,05127642	Специалистами предприятия	0001
0023	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000003	0,02563821	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,010071	860,674641	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003722	318,0847	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000049	4,18757396	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015	1,2819104	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000031	2,64928149	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000006	0,05127642	Специалистами предприятия	0001
0024	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0081	692,316823	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	9,7817	836053,761	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	3,618	309234,848	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,04725	4038,5148	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,01485	1269,24751	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0297	2538,49502	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0004	34,1884851	Специалистами предприятия	0001
0025	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0081	648,254993	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	9,7817	782843,934	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	3,618	289553,897	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,04725	3781,48746	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,01485	1188,46749	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0297	2376,93497	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0004	32,0125923	Специалистами предприятия	0001
0026	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,014056	73,8278217	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,002284	11,9964958	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000169	0,88765665	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,011096	58,2806993	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,011096	58,2806993	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0027	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0081	648,254993	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	9,7817	782843,934	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	3,618	289553,897	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,04725	3781,48746	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,01485	1188,46749	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0297	2376,93497	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0004	32,0125923	Специалистами предприятия	0001
0028	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0081	648,254993	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	9,7817	782843,934	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	3,618	289553,897	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,04725	3781,48746	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,01485	1188,46749	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0297	2376,93497	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0004	32,0125923	Специалистами предприятия	0001
0029	УПН	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0,00000014	0,01764255	Специалистами предприятия	0001
0030	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,008867	108,318755	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001441	17,603172	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000107	1,30710576	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,007	85,5115918	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,007	85,5115918	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0031	УПН	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	6,0000000E-11	0,00001091	Специалистами предприятия	0001
0032	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,034136	179,649427	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,005547	29,1925056	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000411	2,16299257	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,026949	141,826002	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,026949	141,826002	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0033	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000011	0,00518933	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,040286	190,052243	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,014889	70,2399804	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000194	0,91520963	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000061	0,2877721	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000122	0,5755442	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000022	0,01037867	Специалистами предприятия	0001
0034	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,02232	262,517454	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,003627	42,6590862	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000238	2,79924525	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,06975	820,367043	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0035	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,02232	262,621058	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,003627	42,675922	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000238	2,80035	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,06975	820,690808	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0036	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000126	4,99945055	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	4,575317	181540,247	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,690963	67094,3325	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,022083	876,213226	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,006941	275,40624	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,013881	550,772802	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000252	9,9989011	Специалистами предприятия	0001
0037	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000126	5,0923866	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	4,575317	184914,944	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,690963	68341,5661	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,022083	892,501376	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,006941	280,525837	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,013881	561,011258	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000252	10,1847732	Специалистами предприятия	0001
0038	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12682,0062	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1149603,52	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44361,4261	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	51,1914422	Специалистами предприятия	0001
0039	УПН	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
0040	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,795916	18438,9543	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,129303	2995,55746	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000014	0,32433744	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	6,158027	142662,767	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,005268	122,043547	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6,633037	153667,304	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,165803	3841,15151	Специалистами предприятия	0001
0041	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0042	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0043	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0044	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0045	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0046	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0047	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0048	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0049	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0050	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0051	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0052	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0054	УПН	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,165	11034,7985	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,2145	14345,2381	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0275	1839,13309	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,055	3678,26618	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,1375	9195,66545	Специалистами предприятия	0001
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0066	441,391941	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0066	441,391941	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,066	4413,91941	Специалистами предприятия	0001
0055	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	148,318485	5926684,68	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,567972	62654,8716	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000646	25,8136287	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000005	0,19979589	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00009	3,59632598	Специалистами предприятия	0001
0080	Пожарное депо	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01224	176,725275	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001989	28,7178571	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000187	2,69996947	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,054767	790,744536	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0081	Пожарное депо	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01224	177,059918	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001989	28,7722367	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000187	2,70508208	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,054767	792,241873	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0082	Пожарное депо	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00344	175,298427	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000559	28,4859944	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000053	2,70081879	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0155	789,862099	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0101	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,5208	353,310003	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,08463	57,4128755	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,005548	3,76375556	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,6275	1104,09376	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0105	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,248587	342,287975	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,040395	55,6212624	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,002993	4,12116446	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,196249	270,221986	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,196249	270,221986	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0106	УКПГ-1/2	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,016417	43602,9323	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000000753	1,99993958	Специалистами предприятия	0001
0107	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,248587	342,287975	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,040395	55,6212624	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,002993	4,12116446	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,196249	270,221986	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,196249	270,221986	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0108	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,038317	58,2715725	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,153267	233,084769	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001249	1,89944918	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,539917	821,092795	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0109	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,038317	58,263128	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,153267	233,050992	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001249	1,89917392	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,539917	820,973805	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0110	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4586,08059	Специалистами предприятия	0001
0111	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4586,08059	Специалистами предприятия	0001
0112	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000462	1,7428758	Специалистами предприятия	0001
0113	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0869	54,2344322	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3476	216,937729	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,002832	1,76745584	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,2245	764,212454	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0114	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,054817	54,2340365	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,219267	216,935157	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001786	1,76700639	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,772417	764,202561	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0115	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4586,08059	Специалистами предприятия	0001
0116	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4586,08059	Специалистами предприятия	0001
0117	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000462	1,74275745	Специалистами предприятия	0001
0118	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,173067	60,5200066	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,692267	242,079677	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00564	1,97225836	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,438667	852,780386	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
0119	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0869	54,2344322	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,3476	216,937729	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,002832	1,76745584	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,2245	764,212454	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0120	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4586,08059	Специалистами предприятия	0001
0121	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4586,08059	Специалистами предприятия	0001
0122	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,001488	5,62296479	Специалистами предприятия	0001
0123	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,036111	236,582794	Специалистами предприятия	0001
0124	УКПГ-1/2	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,025836	43700,6112	Специалистами предприятия	0001
0125	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,025307	232,036867	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	19,138008	175474,114	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000584	5,35462639	Специалистами предприятия	0001
0126	УКПГ-1/2	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,016417	43602,9323	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000000753	1,99993958	Специалистами предприятия	0001
0127	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,248587	342,287975	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,040395	55,6212624	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,002993	4,12116446	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,196249	270,221986	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,196249	270,221986	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0128	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000462	335,248296	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0129	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,210034	342,288132	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,034131	55,6225956	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,002529	4,1214598	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,165813	270,222069	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,165813	270,222069	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0130	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,615749	382,60672	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,262559	62,1735417	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	4,390889	1039,75533	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,275565	302,051706	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	1,275565	302,051706	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0133	УКПГ-1/2	Сера элементарная (1125*)	1 раз/ кварт	0,066583	156,661844	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
0135	УКПГ-1/2	Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	1 раз/ кварт	0,000133	194,68471	Специалистами предприятия	0001
0136	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	54,709481	16322,5285	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	8,890298	2652,41306	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,493933	147,364502	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	278,573496	83112,1724	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	1,07612339	321,060524	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	455,911835	136020,919	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	11,397833	3400,53406	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	1,0000000E-08	0,00000298	Специалистами предприятия	0001
0137	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,77749	14,5929188	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,126342	2,37134696	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00986	0,18506499	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6,482748	121,67644	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,939819	17,6397154	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0138	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,77749	14,5927751	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,126342	2,3713236	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00986	0,18506317	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6,482748	121,675241	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,939819	17,6395417	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0139	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,373476	25,7788863	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,22319	4,18907184	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,017419	0,32693867	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	11,452113	214,94567	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	1,660239	31,1611651	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0140	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4612,94075	Специалистами предприятия	0001
0141	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4586,08059	Специалистами предприятия	0001
0142	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00632	4586,08059	Специалистами предприятия	0001
0143	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,416667	8773,98067	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,541667	11406,1728	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,069444	1462,31958	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,138889	2924,66022	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,347222	7311,64003	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,016667	350,965965	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016667	350,965965	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,166667	3509,59648	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0144	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,416667	8778,68525	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,541667	11412,2887	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,069444	1463,10367	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,138889	2926,22842	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,347222	7315,56051	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,016667	351,154152	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016667	351,154152	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,166667	3511,47831	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0147	УКПГ-1/2	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,2436	27566,7862	Специалистами предприятия	0001
0148	УКПГ-1/2	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0042	46,6615385	Специалистами предприятия	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,0026	28,8857143	Специалистами предприятия	0001
0149	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000035	0,08251552	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,114544	2700,47376	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0021	49,5093142	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000117	0,27583761	Специалистами предприятия	0001
0151	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,065267	54,2340999	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,261067	216,935568	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,002127	1,76744649	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,919667	764,204145	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0152	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0154	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,034537	350,436579	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,005612	56,9432807	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000416	4,22102722	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,027266	276,659923	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,027266	276,659923	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0155	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	2,199167	8779,44708	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	2,858917	11413,2808	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,366528	1463,24185	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,733056	2926,48369	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,832639	7316,20524	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,087967	351,179161	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,087967	351,179161	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,879667	3511,77963	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0156	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000032	7,94130816	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,172258	290914,438	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,433248	107517,371	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,005658	1404,12255	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,001778	441,238934	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,003557	882,726035	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000065	16,1307822	Специалистами предприятия	0001
0157	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0158	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0159	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,12896	1729,16545	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,020956	280,989386	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001374	18,4233354	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,403	5403,64203	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0160	УКПГ-1/2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3925	422,713443	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,51025	549,527476	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,065417	70,4525996	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,130833	140,904122	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,327083	352,260844	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0157	16,9085377	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0157	16,9085377	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,157	169,085377	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0161	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0162	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0163	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0164	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0165	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,0036	287,705044	Специалистами предприятия	0001
0166	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000006	9,9984012	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,002087	3477,77721	Специалистами предприятия	0001
0167	УКПГ-1/2	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,230925	181477,78	Специалистами предприятия	0001
0168	УКПГ-1/2	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0,000052	0,27774725	Специалистами предприятия	0001
		Азотная кислота (5)	1 раз/ кварт	0,001	5,34129332	Специалистами предприятия	0001
		Аммиак (32)	1 раз/ кварт	0,000098	0,52344675	Специалистами предприятия	0001
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,000264	1,41010144	Специалистами предприятия	0001
		Серная кислота (517)	1 раз/ кварт	0,000054	0,28842984	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000492	2,62791631	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000162	0,86528952	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	1 раз/ кварт	0,000986	5,26651522	Специалистами предприятия	0001
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,00334	17,8399197	Специалистами предприятия	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,001274	6,80480769	Специалистами предприятия	0001
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ кварт	0,000384	2,05105664	Специалистами предприятия	0001
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ кварт	0,0049	26,1723373	Специалистами предприятия	0001
0169	УКПГ-1/2	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,009422	50,294111	Специалистами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000811	4,32907281	Специалистами предприятия	0001
		Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	1 раз/ кварт	0,0003064	1,63554613	Специалистами предприятия	0001
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз/ кварт	0,000558	2,97857291	Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,001058	5,64754504	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000172	0,91812642	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,011723	62,5767207	Специалистами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,000661	3,52838117	Специалистами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,002909	15,5280799	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0492	262,626858	Специалистами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0828	441,981786	Специалистами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,101234	540,381451	Специалистами предприятия	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,0012	6,40553313	Специалистами предприятия	0001
0201	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0202	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0204	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000782	9,7615043	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,027833	3474,3216	Специалистами предприятия	0001
0301	Система поддержания пластового давления	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,964167	13863,1039	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	2,553417	18022,0344	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,327361	2310,51614	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,654722	4621,03228	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,636806	11552,5878	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,078567	554,526414	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,078567	554,526414	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,785667	5545,24297	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0302	Система поддержания пластового давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000078	9,7367576	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,027833	3474,39968	Специалистами предприятия	0001
0350	Полигон захоронения пластовых вод	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00005	8,05064501	Специалистами предприятия	0001
0401	Цех ПБО	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,03728	380,682621	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,006058	61,860926	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,002083	21,2704372	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,050264	513,268006	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,166563	1700,8487	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0501	Вахтовый городок 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00664	203,284538	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001079	33,0337375	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000694	21,2469081	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,016667	510,26256	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,029688	908,902315	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0502	Вахтовый городок 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00664	203,284538	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001079	33,0337375	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000694	21,2469081	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,016667	510,26256	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,029688	908,902315	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0503	Вахтовый городок 1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000052	8,32441334	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,018483	2958,84869	Специалистами предприятия	0001
0508	Вахтовый городок 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00664	204,008069	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001079	33,1513112	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000692	21,2610819	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0166	510,020173	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,029569	908,481114	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0509	Вахтовый городок 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00664	204,008069	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001079	33,1513112	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000692	21,2610819	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0166	510,020173	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,029569	908,481114	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0510	Вахтовый городок 1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000052	8,31961817	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,018483	2957,14428	Специалистами предприятия	0001
0511	Вахтовый городок 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,8175	13838,4385	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	1,06275	17989,97	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,13625	2306,40641	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,2725	4612,81283	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,68125	11532,0321	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0327	553,537539	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0327	553,537539	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,327	5535,37539	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0513	Вахтовый городок 1	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0084	71,7869822	Специалистами предприятия	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,0052	44,4395604	Специалистами предприятия	0001
0514	Вахтовый городок 1	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,000868	8,24324476	Специалистами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000075	0,71226193	Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000097	0,9211921	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000016	0,15194921	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00108	10,2565718	Специалистами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,000061	0,57930637	Специалистами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,000268	2,5451493	Специалистами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000114	1,08263814	Специалистами предприятия	0001
0515	Вахтовый городок 1	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,02025	204,604819	Специалистами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000306	3,09180615	Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,008667	87,5708625	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001408	14,2263499	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01375	138,929198	Специалистами предприятия	0001
0516	Вахтовый городок 1	Пыль древесная (1039*)	1 раз/ кварт	0,666	1570,95261	Специалистами предприятия	0001
0551	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,583333	8392,06268	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,758333	10909,6829	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,097222	1398,67472	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,194444	2797,34943	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,486111	6993,38797	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,023333	335,677904	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,023333	335,677904	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,233333	3356,8222	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0552	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,583333	8397,34796	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,758333	10916,5538	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,097222	1399,55559	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,194444	2799,11119	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,486111	6997,79236	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,023333	335,889312	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,023333	335,889312	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,233333	3358,9363	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0553	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,583333	8397,34796	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,758333	10916,5538	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,097222	1399,55559	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,194444	2799,11119	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,486111	6997,79236	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,023333	335,889312	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,023333	335,889312	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,233333	3358,9363	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0555	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000002	11,1098901	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000073	4055,10989	Специалистами предприятия	0001
0557	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000002	11,1098901	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000073	4055,10989	Специалистами предприятия	0001
0558	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001	55,5494505	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000282	15664,9451	Специалистами предприятия	0001
0601	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00014	4,7123728	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,074739	170814,729	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,875571	63131,3554	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,024494	824,463281	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,007698	259,113184	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,015396	518,226369	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000361	12,1511899	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
0602	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00014	4,71328671	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,074739	170847,856	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,875571	63143,5991	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,024494	824,623177	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,007698	259,163437	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,015396	518,326873	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000361	12,1535465	Специалистами предприятия	0001
0603	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00014	4,67082467	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,074739	169308,687	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,875571	62574,7378	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,024494	817,194139	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,007698	256,828631	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,015396	513,657262	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000361	12,044055	Специалистами предприятия	0001
0604	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000455	15,1797243	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	16,482875	549902,195	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	6,091901	203238,193	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,079558	2654,2165	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,025004	834,184236	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,050008	1668,36847	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,001173	39,1336629	Специалистами предприятия	0001
0605	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000455	15,1797699	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	16,482875	549903,846	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	6,091901	203238,803	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,079558	2654,22447	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,025004	834,186741	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,050008	1668,37348	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,001173	39,1337805	Специалистами предприятия	0001
0702	Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00189	0,30431564	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01755	2,82578807	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,06831	10,9988366	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,20898	33,6486149	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	2,40057	386,524334	Специалистами предприятия	0001
0703	Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00166	6,27293115	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,003684	7571,66975	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,741127	2800,62569	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,009679	36,5757233	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,003042	11,4953353	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,006084	22,9906706	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000124	0,4685804	Специалистами предприятия	0001
0704	Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,001012	3,82043807	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,222016	4613,27712	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,452006	1706,38432	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,005903	22,2846303	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,001855	7,00287807	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,003711	14,0095313	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000087	0,32843687	Специалистами предприятия	0001
0705	Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,147048	240,009614	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,023895	39,0010727	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001533	2,50214038	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,100502	164,037908	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,100502	164,037908	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0706	Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,054167	13873,8171	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,070417	18035,9366	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,009028	2312,34553	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,018056	4624,69106	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,045139	11561,4715	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002167	555,034644	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002167	555,034644	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,021667	5549,57805	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0709	Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00324	521,681796	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	3,912624	629982,937	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,4472	233017,869	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0189	3043,14381	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00594	956,416627	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,01188	1912,83325	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000216	34,7787864	Специалистами предприятия	0001
0750	ГТЭС-26 МВт	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	3,486679	33,2055671	Аккредитованная лаборатория	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,566585	5,39590143	Аккредитованная лаборатория	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,044491	0,42371233	Аккредитованная лаборатория	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	29,250262	278,566377	Аккредитованная лаборатория	0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	4,240476	40,3843916	Аккредитованная лаборатория	0002
0751	ГТЭС-26 МВт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0752	ГТЭС-26 МВт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0801	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0802	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0803	Система газлифта	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000003	8,48083214	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000122	3448,87174	Специалистами предприятия	0001
0804	Система газлифта	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000073	21,1176143	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,662671	770263,825	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,984096	284681,641	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,012852	3717,85725	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,004039	1168,41157	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,008078	2336,82313	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000189	54,6743713	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
0805	Система газлифта	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000011	623,514241	Специалистами предприятия	0001
0806	Система газлифта	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,166667	8726,11736	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	1,516667	11343,9518	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,194444	1454,34915	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,388889	2908,70579	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,972222	7271,76073	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,046667	349,047088	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,046667	349,047088	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,466667	3490,44844	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0807	Система газлифта	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,054167	13860,2616	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,070417	18018,3145	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,009028	2310,08625	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,018056	4620,17251	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,045139	11550,1754	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002167	554,492347	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002167	554,492347	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,021667	5544,15583	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0808	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0901	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,255222	63,6393907	Специалистами предприятия	0001
		2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,062183	15,5052787	Специалистами предприятия	0001
		Пропан-1,2-диол (1007*)	1 раз/ кварт	0,065049	16,2199134	Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,005563	1,38712936	Специалистами предприятия	0001
0902	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,118617	133,650899	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,474467	534,60247	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003865	4,3548625	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,671417	1883,25775	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0903	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,118617	133,650899	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,474467	534,60247	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003865	4,3548625	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,671417	1883,25775	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0904	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0583	14,0890861	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,090024	21,7556756	Специалистами предприятия	0001
		2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,008093	1,95579715	Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000307	0,07419124	Специалистами предприятия	0001
0905	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,117517	83,028511	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,470067	332,113337	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003829	2,70527812	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,655917	1169,94412	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0906	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,117517	83,028511	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,470067	332,113337	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003829	2,70527812	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,655917	1169,94412	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0907	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,117517	83,028511	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,470067	332,113337	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003829	2,70527812	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,655917	1169,94412	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0908	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,117517	83,028511	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,470067	332,113337	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003829	2,70527812	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,655917	1169,94412	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0909	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,117517	83,028511	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,470067	332,113337	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003829	2,70527812	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,655917	1169,94412	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0910	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,117517	83,028511	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,470067	332,113337	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003829	2,70527812	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,655917	1169,94412	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0911	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000175	0,04303825	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,127786	31,4267738	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,142278	34,9908325	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004974	1,22326994	Специалистами предприятия	0001
		2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,010794	2,65459907	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,002873	0,70656505	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001142	0,2808553	Специалистами предприятия	0001
0912	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3124	231,736207	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	1,2496	926,944829	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00509	3,77572758	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,414	1790,68887	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0913	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3124	231,736207	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	1,2496	926,944829	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00509	3,77572758	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,414	1790,68887	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0914	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,016133	64,9854497	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,064533	259,945827	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000526	2,11878427	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,227333	915,721642	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0915	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,016133	64,9871806	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,064533	259,952751	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000526	2,1188407	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,227333	915,746032	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0916	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,149529	51,9368884	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0243	8,44027839	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,03627	12,597897	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	3,125001	1085,4271	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	3,125001	1085,4271	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0917	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,014156	33,9669601	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0023	5,51879121	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003434	8,23979522	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,295833	709,843721	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,295833	709,843721	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
0918	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,61744	815,846248	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,100334	132,575015	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,009686	12,7984691	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,411598	3186,5334	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0919	УКПГ-3	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,003336	47213,4948	Специалистами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000287	4061,83244	Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000374	5293,11962	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000061	863,316302	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00415	58733,814	Специалистами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,000234	3311,73794	Специалистами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,00103	14577,308	Специалистами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,12336	1745880,31	Специалистами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000437	6184,74137	Специалистами предприятия	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,00066	9340,79933	Специалистами предприятия	0001
0920	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,020025	5,95255906	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,324898	96,5780041	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,485426	144,295977	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,081114	24,1116542	Специалистами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,001323	0,39327019	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000014	0,00416159	Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,004142	1,23123594	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000289	0,08590709	Специалистами предприятия	0001
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0,050536	15,0221485	Специалистами предприятия	0001
0921	УКПГ-3	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,001625	429,846939	Специалистами предприятия	0001
0922	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,097	6,50680812	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0158	1,05987184	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0809	5,42681213	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000052	0,00348819	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00036087	0,02420734	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,8084	54,227873	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0202	1,35502602	Специалистами предприятия	0001
0923	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0572	19,6490484	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0093	3,19468794	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0477	16,3856575	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000052	0,01786277	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	3,0000000E-08	0,00001031	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,4769	163,822223	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0119	4,0878265	Специалистами предприятия	0001
0924	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
0925	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0177	351,753381	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0029	57,63191	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0147	292,134164	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,002952	58,6653097	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000002475	0,04918585	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,147	2921,34164	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0036	71,5430606	Специалистами предприятия	0001
0926	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3021	93,8648549	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0491	15,2557576	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,2517	78,2051771	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00283	0,87930334	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000158	0,00049092	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,5172	782,113912	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,063	19,5745974	Специалистами предприятия	0001
0927	УКПГ-3	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,001625	429,846939	Специалистами предприятия	0001
0928	УКПГ-3	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,001625	429,846939	Специалистами предприятия	0001
0930	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,001158	892,09478	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001506	1160,18544	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000193	148,682463	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000386	297,364927	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,000965	743,412317	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,000046	35,4372711	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000046	35,4372711	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000463	356,683837	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
0931	УКПГ-3	Пропан-1,2-диол (1007*)	1 раз/ кварт	1,242312	167461,837	Специалистами предприятия	0001
0932	УКПГ-3	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,022412	82998285,7	Специалистами предприятия	0001
0933	УКПГ-3	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,022412	82998285,7	Специалистами предприятия	0001
0934	УКПГ-3	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,022412	82998285,7	Специалистами предприятия	0001
0936	УКПГ-3	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,008722	14584,6571	Специалистами предприятия	0001
0945	УКПГ-3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,118617	198347,657	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,474467	793388,957	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003865	6462,93276	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,671417	2794891,51	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1004	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1005	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
1006	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,300741	18818,4521	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,048882	3058,72354	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,250534	15676,8186	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	2,326335	145567,195	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,026768	1674,97058	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,50574	156793,215	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,062659	3920,80027	Специалистами предприятия	0001
1007	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1008	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1009	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,280988	19393,2485	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,045627	3149,08733	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,234107	16157,6125	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	2,173661	150021,88	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,055681	3842,99497	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,341271	161589,998	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,058527	4039,42038	Специалистами предприятия	0001
1010	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1013	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,021593	28903,1153	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,961946	1287604,14	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,041527	55585,5912	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000043	57,557262	Специалистами предприятия	0001
1014	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1015	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,924618	18567,6341	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,312739	3017,13032	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	1,603832	15472,8708	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	14,966042	144383,972	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,099514	960,05521	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	16,038718	154732,548	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,400958	3868,21771	Специалистами предприятия	0001
1016	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	13075,1976	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1185245,69	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	45736,8023	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	52,7785753	Специалистами предприятия	0001
1017	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1018	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,123758	19735,5703	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,020156	3214,25811	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,103165	16451,6242	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,957507	152692,729	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,037678	6008,47476	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,031353	164468,88	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,025766	4108,87947	Специалистами предприятия	0001
1019	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1020	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1021	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,161902	19360,3819	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,02633	3148,5643	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,134935	16135,6446	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1,252301	149751,243	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,037236	4452,71326	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,348953	161308,973	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,033734	4033,94105	Специалистами предприятия	0001
1022	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1025	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1026	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7708,8896	Специалистами предприятия	0001
1027	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,31979	19291,9956	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,051925	3132,48341	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,266509	16077,7087	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	2,474316	149268,249	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,058358	3520,56749	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,665185	160782,818	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,066652	4020,92026	Специалистами предприятия	0001
1028	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1029	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1030	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,316828	19113,3068	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,051443	3103,40576	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,26404	15928,7611	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	2,4514	147885,794	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,046164	2784,93913	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,640501	159293,704	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,066035	3983,69845	Специалистами предприятия	0001
1034	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1036	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,158198	18917,4544	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,025728	3076,57661	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,131848	15766,4985	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1,223638	146323,696	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,021985	2628,98542	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,31808	157617,153	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,032962	3941,62462	Специалистами предприятия	0001
1040	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1041	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1043	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1044	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1045	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,179905	21513,1963	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,029256	3498,45792	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,149938	17929,7164	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1,391581	166406,466	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,111348	13315,0907	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,498976	179248,854	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,037484	4482,36932	Специалистами предприятия	0001
1052	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000011	14,7239507	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,76632	1025750,72	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,311072	416382,619	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000113	151,25513	Специалистами предприятия	0001
1053	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7708,8896	Специалистами предприятия	0001
1054	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,165215	3708,03405	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,189337	602,522318	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,019679	62,623981	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	4,956732	15773,6821	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,153857	489,615217	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	9,709792	30899,224	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,24272	772,401681	Специалистами предприятия	0001
1055	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,835541	1118405,87	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,037082	49635,7765	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1056	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1057	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,1533	18274,4355	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0249	2968,25468	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,1278	15234,6566	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,2778	152322,724	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0319	3802,70379	Специалистами предприятия	0001
1058	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1059	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1060	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	2,037021	16934,4775	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,331065	2752,26067	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,077767	646,504632	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	16,975471	141123,107	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,424342	3527,70543	Специалистами предприятия	0001
1064	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1065	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1066	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	3,211791	16768,4174	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,521878	2724,66925	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,097326	508,128641	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	26,764755	139735,925	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,669131	3493,46142	Специалистами предприятия	0001
1067	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1068	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1069	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,470638	17446,8912	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,239026	2835,68125	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,089365	1060,1803	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	12,255753	145395,936	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,306441	3635,45806	Специалистами предприятия	0001
1070	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,676292	905244,554	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,133066	178114,294	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000083	111,098901	Специалистами предприятия	0001
1072	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,731114	16666,5454	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,281267	2707,93791	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,187012	1800,48454	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	14,425718	138885,645	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,360653	3472,23788	Специалистами предприятия	0001
1073	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1074	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1075	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	2,087314	15619,385	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,339164	2537,96653	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,124429	931,103059	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	17,394285	130161,554	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,434907	3254,41206	Специалистами предприятия	0001
1076	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1077	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1078	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,121574	19387,2899	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,019801	3157,6466	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,101345	16161,3906	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,940608	149997,861	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,028686	4574,52909	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,01315	161566,065	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,025311	4036,32105	Специалистами предприятия	0001
1082	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,835541	1118405,87	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,037082	49635,7765	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1083	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7708,8896	Специалистами предприятия	0001
1084	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,384996	23153,0708	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,062523	3760,03762	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,320847	19295,248	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	3,208067	192928,244	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,080212	4823,82704	Специалистами предприятия	0001
1085	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000011	14,7239507	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,76632	1025750,72	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,311072	416382,619	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000113	151,25513	Специалистами предприятия	0001
1086	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1087	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,884235	17773,5033	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,143666	2887,7483	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,034695	697,384402	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	3,947233	79341,0786	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,267106	5368,94532	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	7,368454	148109,09	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,184174	3701,9765	Специалистами предприятия	0001
1094	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1095	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1096	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,772368	98,1129557	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,12551	15,9433807	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,64364	81,7607964	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6,436399	817,607837	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,16091	20,4401991	Специалистами предприятия	0001
1097	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1098	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1099	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,795839	16831,1999	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,2918	2734,84657	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,05795	543,126659	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	14,965395	140260,655	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,374087	3506,06768	Специалистами предприятия	0001
1100	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1106	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,156728	18046,3869	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,02549	2935,0365	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,130624	15040,6516	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1,21227	139586,375	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,015936	1834,94475	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,305835	150359,882	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,032656	3760,16289	Специалистами предприятия	0001
1107	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1108	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7708,8896	Специалистами предприятия	0001
1110	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,844226	16187,1677	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,137153	2629,7681	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000272	5,21532102	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	7,035315	134894,949	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,175868	3372,08852	Специалистами предприятия	0001
1111	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1112	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1122	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000002	55,5494505	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00087	24164,011	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
1124	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01134	662,851278	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,694373	800470,251	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	5,0652	296073,571	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06615	3866,63245	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,02079	1215,22734	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04158	2430,45469	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000567	33,1425639	Специалистами предприятия	0001
1125	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01134	663,08502	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,694373	800752,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	5,0652	296177,976	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06615	3867,99595	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,02079	1215,65587	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04158	2431,31174	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000567	33,154251	Специалистами предприятия	0001
1126	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01134	662,851278	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,694373	800470,251	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	5,0652	296073,571	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06615	3866,63245	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,02079	1215,22734	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04158	2430,45469	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000567	33,1425639	Специалистами предприятия	0001
1127	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01134	663,08502	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,694373	800752,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	5,0652	296177,976	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06615	3867,99595	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,02079	1215,65587	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04158	2431,31174	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000567	33,154251	Специалистами предприятия	0001
1128	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01134	663,08502	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,694373	800752,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	5,0652	296177,976	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06615	3867,99595	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,02079	1215,65587	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04158	2431,31174	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000567	33,154251	Специалистами предприятия	0001
1129	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01134	1049,88462	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,694373	1267858,16	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	5,0652	468948,462	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06615	6124,32692	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,02079	1924,78846	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04158	3849,57692	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000567	52,4942308	Специалистами предприятия	0001
1130	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00972	635,078611	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	11,73852	766963,269	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	4,3416	283668,446	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0567	3704,62523	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,01782	1164,31079	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,03564	2328,62157	Специалистами предприятия	0001
1131	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000083	0,48532678	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,010064	588,473337	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003722	217,6369	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000049	2,86518219	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015	0,87709659	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000031	1,81266628	Специалистами предприятия	0001
1132	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000083	0,48532678	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,010064	588,473337	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003722	217,6369	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000049	2,86518219	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015	0,87709659	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000031	1,81266628	Специалистами предприятия	0001
1134	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,12319	Специалистами предприятия	0001
1135	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,229155	21594,2867	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,199761	3509,48115	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,082879	1456,05142	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	10,24299	179952,945	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,25612	4499,6186	Специалистами предприятия	0001
1137	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000002	5,55494505	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00087	2416,4011	Специалистами предприятия	0001
1139	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01134	662,851278	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,694373	800470,251	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	5,0652	296073,571	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06615	3866,63245	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,02079	1215,22734	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04158	2430,45469	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000567	33,1425639	Специалистами предприятия	0001
1140	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01134	662,851278	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,694373	800470,251	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	5,0652	296073,571	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06615	3866,63245	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,02079	1215,22734	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04158	2430,45469	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000567	33,1425639	Специалистами предприятия	0001
1141	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01134	663,08502	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,694373	800752,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	5,0652	296177,976	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06615	3867,99595	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,02079	1215,65587	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04158	2431,31174	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000567	33,154251	Специалистами предприятия	0001
1142	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,01134	662,851278	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	13,694373	800470,251	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	5,0652	296073,571	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,06615	3866,63245	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,02079	1215,22734	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,04158	2430,45469	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000567	33,1425639	Специалистами предприятия	0001
1143	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
1144	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
1145	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00972	635,224305	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	11,73852	767139,219	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	4,3416	283733,523	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0567	3705,47511	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,01782	1164,57789	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,03564	2329,15579	Специалистами предприятия	0001
1146	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000083	0,48532678	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,010064	588,473337	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003722	217,6369	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000049	2,86518219	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015	0,87709659	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000031	1,81266628	Специалистами предприятия	0001
1147	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000083	0,48532678	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,010064	588,473337	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003722	217,6369	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000049	2,86518219	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015	0,87709659	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000031	1,81266628	Специалистами предприятия	0001
1148	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,021593	28903,1153	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,961946	1287604,14	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,041527	55585,5912	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000043	57,557262	Специалистами предприятия	0001
1149	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1150	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,1332	19938,7459	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0216	3233,31015	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,111	16615,6216	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1,5218	227798,675	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0013	194,59737	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,11	166156,216	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0278	4161,38992	Специалистами предприятия	0001
1151	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,424815	18590,2445	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,069036	3021,07062	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,354062	15494,0365	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	3,286886	143836,763	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,018915	827,735542	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	3,540421	154931,657	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,088516	3873,53102	Специалистами предприятия	0001
1152	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,117889	18799,6465	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,019202	3062,12464	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,098274	15671,6611	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,912097	145451,239	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,013516	2155,38364	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,98244	156668,771	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,024544	3914,00829	Специалистами предприятия	0001
1153	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1158	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7708,8896	Специалистами предприятия	0001
1159	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,007497	10035,0417	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,679572	909634,969	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,026224	35101,8986	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00003	40,1562293	Специалистами предприятия	0001
1162	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,190897	22827,6293	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,031042	3712,02935	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,159098	19025,0772	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1,476622	176575,743	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,156598	18726,125	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,590576	190202,461	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,039774	4756,20951	Специалистами предприятия	0001
1163	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1164	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7708,8896	Специалистами предприятия	0001
1166	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,865396	16929,8802	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,303166	2751,46084	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,07008	636,029026	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	15,544798	141080,804	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,38862	3527,02055	Специалистами предприятия	0001
1181	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,410736	46330,7759	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,066767	7531,27779	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,342281	38609,0927	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1,524126	171920,504	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,810989	91479,0757	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	3,422501	386056,072	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,085545	9649,425	Специалистами предприятия	0001
1182	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000011	14,7239507	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,76632	1025750,72	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,311072	416382,619	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000113	151,25513	Специалистами предприятия	0001
1183	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1184	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,327487	30333,1608	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,053172	4925,00412	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,272906	25277,6494	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	2,48672	230329,99	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,928915	86039,8368	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,729061	252776,587	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,068277	6324,08987	Специалистами предприятия	0001
1193	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,109118	26083,1665	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0177	4230,94308	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,090982	21748,0036	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,844453	201854,948	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,134777	32216,5997	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,909617	217431,511	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,022695	5424,92956	Специалистами предприятия	0001
1194	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,977688	18680,6414	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,158886	3035,82777	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,109156	2085,63886	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	8,147065	155665,611	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,203689	3891,87671	Специалистами предприятия	0001
1199	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,8856	19343,0962	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1439	3143,03471	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	7,38	161192,468	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,1845	4029,8117	Специалистами предприятия	0001
1201	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,12319	Специалистами предприятия	0001
1202	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	6,9153	17007,6938	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	1,1237	2763,66109	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	57,6278	141731,52	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	1,4407	3543,30029	Специалистами предприятия	0001
1203	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,12319	Специалистами предприятия	0001
1213	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7708,8896	Специалистами предприятия	0001
1218	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,099733	184,208897	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,016207	29,9346614	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00104	1,92090133	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,068164	125,900306	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,068164	125,900306	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1219	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,046387	282,361887	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,007538	45,8844914	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000484	2,94615201	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,031704	192,985131	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,031704	192,985131	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
1220	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,065841	314,921277	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,010699	51,1739302	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0084	40,1776814	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,18	860,950316	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,045	215,237579	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,045	215,237579	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1221	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,046387	282,361887	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,007538	45,8844914	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000484	2,94615201	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,031704	192,985131	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,031704	192,985131	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1223	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,147048	240,009614	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,023895	39,0010727	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001533	2,50214038	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,100502	164,037908	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,100502	164,037908	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1225	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,099733	240,00989	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,016207	39,0025396	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00104	2,50278529	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,068164	164,038324	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,068164	164,038324	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1228	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,729343	18498,1886	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,118464	3004,58004	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,001869	47,4030937	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	5,625	142665,812	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0048	121,741493	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	6,077589	154144,741	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,151967	3854,31029	Специалистами предприятия	0001
1231	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3377	16182,6771	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0549	2630,82314	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,2814	13484,7656	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,439	21037,0011	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0004	19,1681103	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,8141	134852,448	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0704	3373,58741	Специалистами предприятия	0001
1232	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1233	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,001623	2172,45201	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,739817	990275,37	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,192449	257600,873	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000008	10,7083278	Специалистами предприятия	0001
1234	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
1235	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,408076	19105,321	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,066271	3102,67873	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,340146	15924,9711	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	3,157523	147829,057	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,060133	2815,30957	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	3,401063	159231,124	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,085012	3980,09574	Специалистами предприятия	0001
1236	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1237	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1238	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,920293	21123,0671	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,149519	3431,84168	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,015995	367,125968	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	14,35589	329504,221	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,171306	3931,90879	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	7,669445	176033,287	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,191699	4399,98005	Специалистами предприятия	0001
1239	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,021593	28903,1153	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,961946	1287604,14	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,041527	55585,5912	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000043	57,557262	Специалистами предприятия	0001
1240	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1245	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,35	167226,827	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,2194	27177,4562	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	1,125	139355,689	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	11,2499	1393544,51	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,2812	34832,7288	Специалистами предприятия	0001
1252	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
1253	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,12319	Специалистами предприятия	0001
1254	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,847058	18842,4755	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,137607	3061,01416	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,013882	308,799687	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	6,55328	145775,163	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,074077	1647,81403	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	7,058721	157018,501	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,176471	3925,52871	Специалистами предприятия	0001
1258	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,314245	420629,809	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,153528	205503,519	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000048	64,2499669	Специалистами предприятия	0001
1259	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,12319	Специалистами предприятия	0001
1260	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,702211	19843,1829	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,114078	3223,6331	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,041426	1170,62207	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	5,85166	165357,079	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,146256	4132,92381	Специалистами предприятия	0001
1262	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,12319	Специалистами предприятия	0001
1271	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1272	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1273	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,001623	2172,45201	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,739817	990275,37	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,192449	257600,873	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000008	10,7083278	Специалистами предприятия	0001
1289	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	7709,59041	Специалистами предприятия	0001
1291	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1292	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1293	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	3,7852	16165,9136	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,6151	2626,98232	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	31,5435	134716,659	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,7886	3367,96985	Специалистами предприятия	0001
1294	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
1295	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1296	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,3061	18466,1179	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0497	2998,25567	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,2551	15389,4371	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	2,3684	142878,646	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,002	120,654152	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,5511	153900,403	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0638	3848,86744	Специалистами предприятия	0001
1297	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1298	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1300	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,085	13860,5381	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1105	18018,6995	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,014167	2310,14403	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,028333	4620,125	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,070833	11550,394	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0034	554,421522	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0034	554,421522	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,034	5544,21522	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1302	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,051667	13848,0672	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,067167	18002,4606	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,008611	2307,96653	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,017222	4615,93306	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,043056	11540,1007	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002067	554,008457	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002067	554,008457	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,020667	5539,28049	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1305	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,054167	13858,4491	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,070417	18015,9583	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,009028	2309,78416	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,018056	4619,56833	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,045139	11548,665	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002167	554,419837	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002167	554,419837	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,021667	5543,43083	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1306	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	2,087941	18509,1381	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,339308	3007,89084	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,003118	27,6403847	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	17,399476	154242,53	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,434979	3855,99323	Специалистами предприятия	0001
1307	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,681394	912073,791	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,276881	370616,564	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000098	131,177016	Специалистами предприятия	0001
1308	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1309	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,087284	20598,5547	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01413	3334,60403	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,072753	17169,3169	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1,360755	321130,864	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,002613	616,653952	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,727133	171599,479	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,018138	4280,47049	Специалистами предприятия	0001
1310	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,021593	28903,1153	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,961946	1287604,14	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,041527	55585,5912	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000043	57,557262	Специалистами предприятия	0001
1311	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1314	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1315	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,1847	22605,8666	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,03	3671,77042	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,1539	18836,1823	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1,3099	160321,736	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0011	134,631582	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,5392	188386,301	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0385	4712,10538	Специалистами предприятия	0001
1316	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,969356	1297522,73	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000039	52,2030981	Специалистами предприятия	0001
1317	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1318	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,4898	14984,5251	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0796	2435,21478	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,4082	12488,1241	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	3,7895	115932,744	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0032	97,8980818	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	4,0818	124875,122	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,102	3120,50136	Специалистами предприятия	0001
1319	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,160694	215095,504	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,026113	34953,3205	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,133911	179245,361	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,339113	1792457,62	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,033478	44811,6748	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1320	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1322	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000824	1102,95777	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,611771	818880,552	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002682	3589,9669	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000027	36,1406064	Специалистами предприятия	0001
1323	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1325	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1326	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1329	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1331	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,021593	28903,1153	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,961946	1287604,14	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,041527	55585,5912	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000043	57,557262	Специалистами предприятия	0001
1332	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1339	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	3,2602	16168,6217	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,5298	2627,48781	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	27,1682	134737,853	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,6792	3368,42152	Специалистами предприятия	0001
1341	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1342	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,495471	20605,0067	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,08048	3346,89808	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,412876	17170,1527	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	3,833184	159409,495	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,2152	8949,45907	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	4,128856	171705,519	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,103244	4293,57785	Специалистами предприятия	0001
1343	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,004108	5498,72633	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,37237	498432,504	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,014369	19233,4953	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000017	22,7551966	Специалистами предприятия	0001
1344	Площадки эксплуатационных скважин	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,0229	770959,041	Специалистами предприятия	0001
1348	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,456534	19273,1679	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,07415	3130,33728	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,380495	16063,0841	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	3,804546	160613,785	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,095124	4015,78157	Специалистами предприятия	0001
1349	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,681394	912073,791	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,276881	370616,564	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000098	131,177016	Специалистами предприятия	0001
1357	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,1531	18307,8311	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0249	2977,56365	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,1276	15258,519	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	1,1842	141607,666	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,001	119,58087	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,2756	152537,357	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0319	3814,62974	Специалистами предприятия	0001
1359	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,054167	13858,4491	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,070417	18015,9583	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,009028	2309,78416	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,018056	4619,56833	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,045139	11548,665	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002167	554,419837	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002167	554,419837	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,021667	5543,43083	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1369	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,039429	196,254014	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,006407	31,8902195	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000411	2,04571254	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,026949	134,136027	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,026949	134,136027	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1370	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,165	13858,3639	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,2145	18015,873	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0275	2309,72731	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,055	4619,45462	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,1375	11548,6365	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0066	554,334554	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0066	554,334554	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,066	5543,34554	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1371	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,051667	13858,4533	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,067167	18015,9624	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,008611	2309,69751	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,017222	4619,39501	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,043056	11548,7558	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002067	554,423963	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002067	554,423963	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,020667	5543,43495	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1372	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,2925	13851,7734	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,38025	18007,3054	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,04875	2308,6289	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0975	4617,2578	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,24375	11543,1445	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0117	554,070937	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0117	554,070937	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,117	5540,70937	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1373	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,144167	13858,3959	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,187417	18015,9051	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,024028	2309,74867	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,048056	4619,49734	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,120139	11548,6472	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,005767	554,366597	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,005767	554,366597	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,057667	5543,37759	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1376	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,003776	214035,434	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	4,559855	258466775	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,686624	95603098,5	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,022027	1248558,93	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,006923	392417,19	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,013845	784777,697	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000325	18422,0117	Специалистами предприятия	0001
1379	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,003776	214035,434	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	4,559855	258466775	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,686624	95603098,5	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,022027	1248558,93	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,006923	392417,19	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,013845	784777,697	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000325	18422,0117	Специалистами предприятия	0001
1382	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,003776	214035,434	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	4,559855	258466775	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,686624	95603098,5	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,022027	1248558,93	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,006923	392417,19	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,013845	784777,697	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000325	18422,0117	Специалистами предприятия	0001
1385	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,003776	214035,434	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	4,559855	258466775	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,686624	95603098,5	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,022027	1248558,93	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,006923	392417,19	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,013845	784777,697	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000325	18422,0117	Специалистами предприятия	0001
1388	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,003776	214035,434	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	4,559855	258466775	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,686624	95603098,5	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,022027	1248558,93	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,006923	392417,19	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,013845	784777,697	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000325	18422,0117	Специалистами предприятия	0001
1391	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,003776	214035,434	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	4,559855	258466775	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,686624	95603098,5	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,022027	1248558,93	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,006923	392417,19	Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,013845	784777,697	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000325	18422,0117	Специалистами предприятия	0001
1394	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,003776	214035,434	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	4,559855	258466775	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,686624	95603098,5	Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,022027	1248558,93	Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,006923	392417,19	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,013845	784777,697	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000325	18422,0117	Специалистами предприятия	0001
1406	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,009414	12601,0248	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,853364	1142262,68	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,03293	44078,1544	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1407	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1408	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,740751	991525,567	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,247109	330765,522	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000103	137,869721	Специалистами предприятия	0001
1409	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,969356	1297522,73	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000039	52,2030981	Специалистами предприятия	0001
1411	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	2,7353	19834,3065	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,4445	3223,17452	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	22,7944	165287,58	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,5699	4132,47954	Специалистами предприятия	0001
1413	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,402	14515,1096	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,2278	2358,44649	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	1,1683	12095,5796	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	11,6833	120958,902	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,2921	3024,15373	Специалистами предприятия	0001
1415	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,2644	16043,033	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,043	2609,11655	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,2203	13367,1716	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,3437	20854,7293	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0003	18,2031388	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	2,2033	133689,919	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0551	3343,30982	Специалистами предприятия	0001
1429	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,046387	210,442622	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,007538	34,1974364	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000484	2,19574943	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,031704	143,830661	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,031704	143,830661	Специалистами предприятия	0001
1430	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00257	145675,6	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,687031	38943055,7	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,19076	10812870,6	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,009823	556798,217	Специалистами предприятия	0001
1431	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,001089	61727,9098	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,290978	16493538,8	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,080793	4579598,73	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00416	235801,749	Специалистами предприятия	0001
1432	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,001693	95964,51	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,452632	25656590,7	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,125677	7123763,57	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,006471	366796,423	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
1434	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,272724	365052,249	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,090979	121779,12	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1436	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,272724	365052,249	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,090979	121779,12	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000038	50,8645571	Специалистами предприятия	0001
1440	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,007497	10035,0417	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,679572	909634,969	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,026224	35101,8986	Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00003	40,1562293	Специалистами предприятия	0001
1445	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000056	2,2377059	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,309442	12365,0034	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,10463	4180,91372	Специалистами предприятия	0001
1446	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000056	2,2377059	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,309442	12365,0034	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,10463	4180,91372	Специалистами предприятия	0001
1447	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000734	1467,98548	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,413078	826147,828	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004622	9243,90857	Специалистами предприятия	0001
1448	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000734	1467,98548	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,413078	826147,828	Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004622	9243,90857	Специалистами предприятия	0001
1449	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
1450	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
1451	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
1452	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
1453	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
1454	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
1455	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,010833	13901,7815	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,014083	18072,4443	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,001806	2317,60523	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003611	4633,92718	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,009028	11585,4596	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,000433	555,660611	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000433	555,660611	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,004333	5560,45595	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
1456	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,4822	18448,3222	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0784	2999,47835	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,4018	15372,3265	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	3,7303	142716,251	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0032	122,427688	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	4,018	153723,265	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,1005	3844,99457	Специалистами предприятия	0001
1457	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,5374	3380,6997	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0873	549,190703	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,4479	2817,66914	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	3,8113	23976,2947	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0032	20,1307016	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	4,4785	28173,546	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,112	704,574556	Специалистами предприятия	0001
1458	Площадки эксплуатационных скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	2,6178	16123,8174	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,4254	2620,16652	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	2,1815	13436,5145	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	3,4028	20958,8684	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0029	17,861972	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	21,8148	134363,913	Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,5454	3359,2826	Специалистами предприятия	0001
3001	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,25	1032,67276	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,325	1342,47459	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,041667	172,113504	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,083333	344,222877	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,208333	860,559257	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,01	41,3069104	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,01	41,3069104	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1	413,069104	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/ кварт	0,000005	0,02065346	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,017897	73,9269776	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3002	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/ кварт	0,000005	0,02065346	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3003	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/ кварт	2,37176	9799,17924	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3004	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,35	1446,06231	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,455	1879,881	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,058333	241,009007	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,116667	482,022146	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,291667	1205,0533	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,014	57,8424922	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,014	57,8424922	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,14	578,424922	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3006	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/ кварт	0,000005	0,02065803	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3007	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/ кварт	0,000003	0,01239482	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3008	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/ кварт	0,000003	0,01239482	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3009	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,308333	1273,91065	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,400833	1656,08426	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,051389	212,319131	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,102778	424,638262	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,256944	1061,59152	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,012333	50,955104	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,012333	50,955104	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,123333	509,563435	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3011	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,054997	108,063689	Специалистами предприятия	0001
3012	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000045675	0,07541183	Специалистами предприятия	0001
3013	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,054997	108,063689	Специалистами предприятия	0001
3014	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,00007	0,13754311	Специалистами предприятия	0001
3015	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,426667	838,289974	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0693333	136,221949	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0198417	38,9837934	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,166667	327,45742	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,4305556	845,930065	Специалистами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000005	0,00098237	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0047625	9,35707707	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1150792	226,100776	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,054997	108,054838	Специалистами предприятия	0001
3016	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,426667	704,389334	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0693333	114,463122	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0198417	32,756885	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,166667	275,152419	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,4305556	710,809067	Специалистами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,0000005	0,00082546	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0047625	7,86246464	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1150792	189,985541	Специалистами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,00007	0,11556378	Специалистами предприятия	0001
3017	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,015833	145,152602	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,020583	188,6993	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,002639	24,1936284	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,005278	48,3872567	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,013194	120,958974	Специалистами предприятия	0001
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,000633	5,80317043	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000633	5,80317043	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,006343	58,1508847	Специалистами предприятия	0001
3018	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,353333	3239,26006	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,459333	4211,03899	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,058889	539,878204	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,117778	1079,75641	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,294444	2699,38185	Специалистами предприятия	0001
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,014133	129,567469	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,014133	129,567469	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,141343	1295,79387	Специалистами предприятия	0001
3019	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,020833	190,991231	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,027083	248,289518	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,003472	31,8303439	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,006944	63,6606879	Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,017361	159,160887	Специалистами предприятия	0001
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,000833	7,63671558	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000833	7,63671558	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,008343	76,4863363	Специалистами предприятия	0001
3116	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000002	0,09999901	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000696	34,7996558	Специалистами предприятия	0001
3118	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,450833	12875,8486	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,586083	16738,606	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,075139	2145,97952	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,150278	4291,95904	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,375694	10729,869	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,018033	515,024803	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,018033	515,024803	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,180333	5150,33371	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3124	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,1	3428,97843	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,13	4457,67196	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,016667	571,507835	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033333	1142,98138	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,083333	2857,47059	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,004	137,159137	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,004	137,159137	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,04	1371,59137	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3125	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,291667	3428,98235	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,379167	4457,67588	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,048611	571,495099	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,097222	1142,9902	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,243056	2857,48725	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,011667	137,163056	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,011667	137,163056	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,116667	1371,59529	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3126	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,201667	3431,08455	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,262167	4460,40821	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,033611	571,844589	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,067222	1143,68918	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,168056	2859,23996	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,008067	137,248826	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,008067	137,248826	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,080667	1372,43722	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3129	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3130	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,7675	3428,5648	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,99775	4457,13424	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,127917	571,428956	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,255833	1142,85344	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,639583	2857,13584	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0307	137,142592	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0307	137,142592	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,307	1371,42592	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3132	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000002	0,09999901	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000698	34,8996548	Специалистами предприятия	0001
3134	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000012	0,00960377	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,004349	3,48056583	Специалистами предприятия	0001
3135	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000012	0,00960377	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,004349	3,48056583	Специалистами предприятия	0001
3136	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000012	0,00960377	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,004349	3,48056583	Специалистами предприятия	0001
3137	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,488292	380,663644	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,634779	494,86227	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,081382	63,4439407	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,162764	126,887881	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,40691	317,219703	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,019532	15,2267952	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,019532	15,2267952	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,195317	152,265614	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3138	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	2,246433	1751,17314	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	2,920363	2276,52515	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,374406	291,862579	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,748811	583,724378	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	1,872028	1459,31134	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,089857	70,046676	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,089857	70,046676	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,898573	700,469098	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3139	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,456408	355,807452	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,593331	462,550156	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,076068	59,3012421	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,152136	118,602484	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,38034	296,50621	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,018256	14,2320486	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,018256	14,2320486	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,182563	142,322825	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3140	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,423808	330,373167	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,550951	429,485585	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,070635	55,0624543	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,141269	110,124129	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,353174	275,311492	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,016952	13,2146772	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016952	13,2146772	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,169523	132,149111	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3141	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,659258	437,189747	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,857036	568,347069	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,109876	72,8647368	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,219753	145,730137	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,549382	364,32501	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,02637	17,4873777	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,02637	17,4873777	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,263703	174,875766	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3143	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0648	407,495718	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01053	66,2180542	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,004475	28,1411009	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,105252	661,878693	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,248698	1563,9409	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3144	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000012	0,00960377	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,004349	3,48056583	Специалистами предприятия	0001
3145	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
3146	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
3148	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,020758	13,7625636	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,026986	17,8917304	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00346	2,2939816	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,006919	4,58730019	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,017299	11,469245	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,00083	0,55029038	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00083	0,55029038	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,008303	5,50489283	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3149	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,416308	448,06855	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,541201	582,489761	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,069385	74,6784505	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,138769	149,355825	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,346924	373,391176	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,016652	17,9223976	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016652	17,9223976	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,166523	179,227205	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3152	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,416308	1493,388	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,541201	1941,40655	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,069385	248,899195	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,138769	497,794803	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,346924	1244,49239	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,016652	59,734372	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,016652	59,734372	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,166523	597,354481	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3154	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
3159	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0648	407,496605	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,01053	66,2181984	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,004475	28,1411622	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,105252	661,880134	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,248698	1563,9443	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3161	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	698,503819	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	113,506871	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,033333	25,9857453	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,466667	363,804333	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,883333	688,628878	Специалистами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000104667	0,00081596	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0095233	7,4241757	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,22857	178,188636	Специалистами предприятия	0001
3162	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	698,503819	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	113,506871	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,033333	25,9857453	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,466667	363,804333	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,883333	688,628878	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000104667	0,00081596	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0095233	7,4241757	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,22857	178,188636	Специалистами предприятия	0001
3163	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	698,503819	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	113,506871	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,033333	25,9857453	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,466667	363,804333	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,883333	688,628878	Специалистами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000104667	0,00081596	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0095233	7,4241757	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,22857	178,188636	Специалистами предприятия	0001
3164	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,896	698,503819	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,1456	113,506871	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,033333	25,9857453	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,466667	363,804333	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,883333	688,628878	Специалистами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,00000104667	0,00081596	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0095233	7,4241757	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,22857	178,188636	Специалистами предприятия	0001
3165	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,187733	285,090306	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0305067	46,3273076	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0087303	13,2577858	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,073333	111,363092	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,1894444	287,689229	Специалистами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000000209	0,00031739	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0020955	3,18221483	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,05063483	76,8937757	Специалистами предприятия	0001
3180	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000122	0,00976383	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00435	3,48136615	Специалистами предприятия	0001
3188	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,09064	569,992165	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,014729	92,6237269	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,006264	39,3913385	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,147327	926,469944	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,348116	2189,13716	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3201	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,405	9167,37109	Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,5265	11917,5824	Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0675	1527,89518	Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,135	3055,79036	Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,3375	7639,47591	Специалистами предприятия	0001
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0162	366,694844	Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0162	366,694844	Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,162	3666,94844	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
3202	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	1,019167	9078,75077	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	1,324917	11802,3751	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,169861	1513,12364	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,339722	3026,24729	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,849306	7565,62713	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,040767	363,152881	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,040767	363,152881	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,407667	3631,50209	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3203	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,099167	433,23835	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,128917	563,209418	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,016528	72,2071198	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033056	144,41424	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,082639	361,03123	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,003967	17,330932	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,003967	17,330932	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,039667	173,296214	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3204	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,059167	7596,80079	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,076917	9875,82818	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,009861	1266,11207	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,019722	2532,22413	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,049306	6330,68872	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002367	303,913118	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002367	303,913118	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,023667	3038,74599	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3205	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,004167	7337,49608	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,005417	9538,56881	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000694	1222,03558	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001389	2445,83203	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,003472	6113,69963	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,000167	294,063318	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000167	294,063318	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001667	2935,3506	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3206	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,004167	7337,49608	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,005417	9538,56881	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000694	1222,03558	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001389	2445,83203	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,003472	6113,69963	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,000167	294,063318	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000167	294,063318	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001667	2935,3506	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3207	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,004167	7337,49608	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,005417	9538,56881	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000694	1222,03558	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001389	2445,83203	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,003472	6113,69963	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,000167	294,063318	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000167	294,063318	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001667	2935,3506	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3208	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,004167	7266,38927	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,005417	9446,13167	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000694	1210,19298	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,001389	2422,12976	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,003472	6054,45249	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,000167	291,213585	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000167	291,213585	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001667	2906,90447	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
3209	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,048583	7628,46387	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,063158	9917,01873	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,008097	1271,38448	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,016194	2542,76895	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,040486	6357,0794	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,001943	305,088309	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,001943	305,088309	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,019433	3051,35414	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3210	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,069167	7612,0799	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,089917	9895,69286	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,011528	1268,69833	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,023056	2537,39665	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,057639	6343,38157	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002767	304,518413	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002767	304,518413	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,027667	3044,85397	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3211	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0375	7577,46352	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,04875	9850,70258	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00625	1262,91059	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,0125	2525,82117	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,03125	6314,55293	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0015	303,098541	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0015	303,098541	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,015	3030,98541	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3212	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,03	7624,33443	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,039	9911,63476	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,005	1270,7224	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,01	2541,44481	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,025	6353,61202	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0012	304,973377	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0012	304,973377	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,012	3049,73377	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3213	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00152	4,11900151	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000247	0,66933775	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000139	0,37667185	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003333	9,03199476	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,007764	21,0394261	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3214	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00152	4,11901156	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000247	0,66933938	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000139	0,37667277	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003333	9,03201679	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,007764	21,0394775	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3215	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00152	4,11901156	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000247	0,66933938	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000139	0,37667277	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003333	9,03201679	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,007764	21,0394775	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3216	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,004569	12,3814236	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000742	2,01072801	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000417	1,1300183	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,009933	26,9171986	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,023292	63,1184324	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3217	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,357	7606,54212	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,4641	9888,50475	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0595	1267,75702	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,119	2535,51404	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,2975	6338,7851	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,01428	304,261685	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,01428	304,261685	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,1428	3042,61685	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3218	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,012917	7581,66841	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,016792	9856,11024	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,002153	1263,70923	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,004306	2527,41845	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,010764	6317,95918	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,000517	303,454561	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000517	303,454561	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,005167	3032,78475	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3219	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,043333	7630,32679	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,056333	9919,44244	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,007222	1271,69178	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,014444	2543,38357	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,036111	6358,63501	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,001733	305,156724	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,001733	305,156724	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,017333	3052,0955	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3220	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,054167	800,465702	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,070417	1040,60393	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,009028	133,413413	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,018056	266,826827	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,045139	667,052289	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002167	32,023357	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002167	32,023357	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,021667	320,189236	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
3221	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000417	4632,82418	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000542	6021,56044	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0000694	771,026374	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000139	1544,27473	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,000347	3855,13187	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,00001667	185,201868	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00001667	185,201868	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001667	1852,01868	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3222	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000417	4632,82418	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000542	6021,56044	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0000694	771,026374	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,000139	1544,27473	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,000347	3855,13187	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,00001667	185,201868	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,00001667	185,201868	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001667	1852,01868	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3223	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,03	16583,4166	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,039	21558,4416	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,005	2763,90276	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,01	5527,80553	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,025	13819,5138	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0012	663,336663	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0012	663,336663	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,012	6633,36663	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3224	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,05	135,493471	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,065	176,141512	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00833	22,5732122	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,01667	45,1735232	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,0417	113,001555	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002	5,41973883	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002	5,41973883	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,02	54,1973883	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3225	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,025	101035,741	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0325	131346,464	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00417	16852,7616	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,00833	33665,109	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,02083	84182,9796	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,001	4041,42965	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,001	4041,42965	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,01	40414,2965	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3226	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,0367	148320,468	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,0477	192776,194	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,00611	24693,1352	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,01222	49386,2703	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,03056	123506,09	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,001467	5928,7773	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,001467	5928,7773	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,01467	59287,773	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3227	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,001529	4,14340044	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000248	0,67204925	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000139	0,37667277	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,003267	8,85316497	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,007764	21,0394775	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3228	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,033333	7607,86598	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,043333	9890,2486	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,005556	1268,09178	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,011111	2535,95533	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,027778	6340,00243	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,001333	304,241603	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,001333	304,241603	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,013333	3043,10074	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3304	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,158484		Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,025754		Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,031482		Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,775804		Специалистами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,913333		Специалистами предприятия	0001
3401	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,04	151,774755	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,052	197,307182	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,006667	25,2970574	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,013333	50,5903204	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,033333	126,477698	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0016	6,07099022	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0016	6,07099022	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,016	60,7099022	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3402	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,101667	385,762102	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,132167	501,490353	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,016944	64,2917864	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,033889	128,587367	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,084722	321,466521	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,004067	15,4316983	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,004067	15,4316983	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,040667	154,305599	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3403	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,2075	787,331544	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,26975	1023,53101	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,034583	131,220659	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,069167	262,445113	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,172917	656,110885	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,0083	31,4932618	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,0083	31,4932618	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,083	314,932618	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3501	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,494167	4530,38755	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,642417	5889,5029	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,082361	755,063064	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,164722	1510,12613	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,411806	3775,32449	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,019767	181,218436	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,019767	181,218436	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,197667	1812,15685	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3502	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,485833	4453,97213	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,631583	5790,16469	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,080972	742,32716	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,161944	1484,65432	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,404861	3711,64497	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,019433	178,155952	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,019433	178,155952	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,194333	1781,58702	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3504	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,516667	4736,66138	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,671667	6157,65888	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,086111	789,442036	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,172222	1578,88407	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,430556	3947,21935	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,020667	189,469389	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,020667	189,469389	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,206667	1894,66639	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3506	Подрядные организации	Пропан-1,2-диол (1007*)	1 раз/ кварт	0,090705	43,6418109	Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
3601	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,068333	31,677464	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,088833	41,1807496	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,011389	5,2796546	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,022778	10,5593092	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,056944	26,3978094	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,002733	1,26695022	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,002733	1,26695022	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,027333	12,6708929	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3602	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,013333	7643,84445	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,017333	9937,05512	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,002222	1273,87852	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,004444	2547,75705	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,011111	6369,96593	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,000533	305,570321	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,000533	305,570321	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,005333	3057,42312	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3603	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,049583	7592,05492	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,064458	9869,68671	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,008264	1265,36801	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,016528	2530,73601	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,041319	6326,68692	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,001983	303,633199	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,001983	303,633199	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,019833	3036,79135	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3604	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00232	6,28691238	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000377	1,02162326	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,000208	0,56365421	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,005	13,5493801	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,011646	31,5592162	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3701	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,030833	7600,95568	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,040083	9881,26703	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,005139	1266,86703	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,010278	2533,73407	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,025694	6334,08864	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,001233	303,959341	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,001233	303,959341	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,012333	3040,33297	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3751	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,1667	14917,6734	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,2167	19392,0806	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,02778	2485,98061	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,05556	4971,96122	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,13889	12429,0082	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,006667	596,617449	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,006667	596,617449	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,06667	5966,17449	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3752	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,625	845,424881	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,8125	1099,05235	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,1041667	140,904192	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,208333	281,807843	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,520833	704,520284	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,025	33,8169953	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,025	33,8169953	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,25	338,169953	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
3753	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,5	7606,42561	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,65	9888,35329	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,0833333	1267,73709	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002

1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,166667	2535,48027	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,416667	6338,69308	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0,02	304,257024	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,02	304,257024	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,2	3042,57024	Специалистами предприятия / Аккредитованная лаборатория	0001 / 0002
6001	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000092		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,032616		Специалистами предприятия	0001
6002	УПН	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,056179		Специалистами предприятия	0001
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,044444		Специалистами предприятия	0001
		Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	1 раз/ кварт	0,014577		Специалистами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,014577		Специалистами предприятия	0001
6004	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011308		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004243		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
6005	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
6006	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000145		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009426		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003537		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000046		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000029		Специалистами предприятия	0001
6007	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000145		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009426		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003537		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000046		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000029		Специалистами предприятия	0001
6008	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000377		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,025408		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009529		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000124		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00004		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
6009	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000261		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,016939		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,006356		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000083		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000026		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000052		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
6010	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000058		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004102		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001537		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00002		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
6011	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007544		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002831		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
6012	УПН	Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638*)	1 раз/ кварт	0,003975		Специалистами предприятия	0001
6013	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000058		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003796		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001424		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000019		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
6014	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000319		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,020742		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007783		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000101		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000032		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000064		Специалистами предприятия	0001
6015	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000145		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009426		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003537		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000046		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000029		Специалистами предприятия	0001
6016	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000145		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009426		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003537		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000046		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000029		Специалистами предприятия	0001
6017	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000145		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00943		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003539		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000046		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000029		Специалистами предприятия	0001
6018	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000145		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009764		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003661		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000048		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000031		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
6019	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
6020	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
6021	УПН	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000611		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,021745		Специалистами предприятия	0001
6022	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004989		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6023	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004893		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6024	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004893		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6025	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004893		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6026	УПН	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004893		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6027	УПН	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,168497		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,063297		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000225		Специалистами предприятия	0001
6101	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000002		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000104		Специалистами предприятия	0001
6102	УКПГ-1/2	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,056179		Специалистами предприятия	0001
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,044444		Специалистами предприятия	0001
		Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	1 раз/ кварт	0,014577		Специалистами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,014577		Специалистами предприятия	0001
6103	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	4,404963		Специалистами предприятия	0001
		2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,022853		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000433		Специалистами предприятия	0001
6104	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002131		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,038182		Специалистами предприятия	0001
		2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,154604		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000002331		Специалистами предприятия	0001
6105	УКПГ-1/2	Сера элементарная (1125*)	1 раз/ кварт	0,01417		Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,019513		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,200822		Специалистами предприятия	0001
6106	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,04201		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000102		Специалистами предприятия	0001
6107	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00030321		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,199501		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002880485		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000018		Специалистами предприятия	0001
6108	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000008		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001896		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000469		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000008		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
6109	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000656		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	1,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
6110	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	1,0030000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0000991		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	1,0030000E-09		Специалистами предприятия	0001
		Ди(2-гидроксиэтил)амин (Диэтаноламин) (367*)	1 раз/ кварт	0,150748		Специалистами предприятия	0001
6111	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,002635		Специалистами предприятия	0001
6112	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003416		Специалистами предприятия	0001
6113	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000046		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002998		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000022		Специалистами предприятия	0001
6114	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000012		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,045064		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000826		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
6115	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000002		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,005105		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000094		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
6116	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002945		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000054		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000004		Специалистами предприятия	0001
6117	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000005		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,015807		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00029		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
6118	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000004		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,026496		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001906		Специалистами предприятия	0001
6119	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,212424		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,015278		Специалистами предприятия	0001
6120	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,034816		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002504		Специалистами предприятия	0001
6121	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,069358		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009615		Специалистами предприятия	0001
6122	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00023501		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,983379		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,04719501		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
6123	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000471		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,062315		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00874		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000056		Специалистами предприятия	0001
6124	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000011		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,069394		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,033691		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000056		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,015794		Специалистами предприятия	0001
6125	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000366		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,035205		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,015032		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000028		Специалистами предприятия	0001
6126	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000109		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,03878		Специалистами предприятия	0001
6127	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,025782		Специалистами предприятия	0001
	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001281		Специалистами предприятия	0001
6128		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000098		Специалистами предприятия	0001
	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,126739		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0082351		Специалистами предприятия	0001
6129	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,005425		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	1,036731		Специалистами предприятия	0001
	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007672		Специалистами предприятия	0001
6130		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000292		Специалистами предприятия	0001
	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,037809		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000283		Специалистами предприятия	0001
6131	УКПГ-1/2	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,002679		Специалистами предприятия	0001
6132	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000118		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,014782		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000112		Специалистами предприятия	0001
6133	УКПГ-1/2	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,098798		Специалистами предприятия	0001
6134	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000078		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,006844		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,031998		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000039		Специалистами предприятия	0001
6135	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0001727		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,021164		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000105		Специалистами предприятия	0001
6136	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,016974		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,025576		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000179		Специалистами предприятия	0001
6137	УКПГ-1/2	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,083418		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,015021		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000013		Специалистами предприятия	0001
6138	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004778		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001766		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000007		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000002		Специалистами предприятия	0001
6139	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	3,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000004		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
6140	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000146		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000949		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000356		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
6141	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000002		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000443		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003458		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000002		Специалистами предприятия	0001
6142	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0007079		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00001704		Специалистами предприятия	0001
6143	УКПГ-1/2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0001354		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,006558		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002509		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000196		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000093		Специалистами предприятия	0001
6144	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000008		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00000295		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	4,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	1,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	2,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	1 раз/ кварт	0,027226		Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,046674		Специалистами предприятия	0001
		Диметиламин (195)	1 раз/ кварт	0,00389		Специалистами предприятия	0001
6145	УКПГ-1/2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000008		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00000295		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	4,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	1,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	2,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	1 раз/ кварт	0,027226		Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,046674		Специалистами предприятия	0001
		Диметиламин (195)	1 раз/ кварт	0,00389		Специалистами предприятия	0001
6201	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,005135		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000009		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
6202	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011564		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
6203	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,005135		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000009		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
6204	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000003		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,024427		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000043		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000003		Специалистами предприятия	0001
6205	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000101		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,03601		Специалистами предприятия	0001
6206	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000255		Специалистами предприятия	0001
6207	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003262		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
6208	Магистральный газопровод ЧНГКМ - система магистральных газопроводов "Интергаз Центральная Азия"	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004989		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6301	Система поддержания пластового давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0001011		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,03601		Специалистами предприятия	0001
6303	Система поддержания пластового давления	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000255		Специалистами предприятия	0001
6401	Цех ПБО	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0024996		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	3,018732		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,116506		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,014581		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,004583		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,009165		Специалистами предприятия	0001
6402	Цех ПБО	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0024996		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	3,018732		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,116506		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,014581		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,004583		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,009165		Специалистами предприятия	0001
6403	Цех ПБО	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,00892		Специалистами предприятия	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000025		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,008895		Специалистами предприятия	0001
6404	Цех ПБО	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0004		Специалистами предприятия	0001
6405	Цех ПБО	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (113*)	1 раз/ кварт	0,03125		Специалистами предприятия	0001
		диКалий карбонат (Поташ, Калий карбонат) (297)	1 раз/ кварт	0,000313		Специалистами предприятия	0001
		Калий хлорид (301)	1 раз/ кварт	0,015625		Специалистами предприятия	0001
		Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/ кварт	0,000313		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	1 раз/ кварт	0,01875		Специалистами предприятия	0001
		диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408)	1 раз/ кварт	0,000438		Специалистами предприятия	0001
		Цинк карбонат /в пересчете на цинк/ (661)	1 раз/ кварт	0,001875		Специалистами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,025625		Специалистами предприятия	0001
		Кальций карбонат (Мел) (306)	1 раз/ кварт	0,0125		Специалистами предприятия	0001
6406	Цех ПБО	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	1 раз/ кварт	1,133333		Специалистами предприятия	0001
6407	Цех ПБО	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00515		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,00143		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000076		Специалистами предприятия	0001
6408	Цех ПБО	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,015138		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00017		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
6501	Вахтовый городок 1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000008		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,002608		Специалистами предприятия	0001
6502	Вахтовый городок 1	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,1624		Специалистами предприятия	0001
6503	Вахтовый городок 1	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,000868		Специалистами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000075		Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,000097		Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000016		Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,00108		Специалистами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,000061		Специалистами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,000268		Специалистами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000114		Специалистами предприятия	0001
6504	Вахтовый городок 1	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,02025		Специалистами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000306		Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,008667		Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001408		Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01375		Специалистами предприятия	0001
6505	Вахтовый городок 1	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,056179		Специалистами предприятия	0001
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,044444		Специалистами предприятия	0001
		Красители органические анионные: коричневый 5К, синий; кислотный оранжевый; спирторастворимый оранжевый 2Ж (азокрасители) (Сольвент оранжевый) (664*)	1 раз/ кварт	0,014577		Специалистами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,014577		Специалистами предприятия	0001
6506	Вахтовый городок 1	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0674		Специалистами предприятия	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,0172		Специалистами предприятия	0001
6552	Вахтовый городок 1	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0126		Специалистами предприятия	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,0078		Специалистами предприятия	0001
6601	УПН-2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	3,747103		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,384853		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,018086		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,005684		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,011368		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000267		Специалистами предприятия	0001
6602	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000028		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,010071		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003722		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000049		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000031		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000014		Специалистами предприятия	0001
6603	УПН-2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	3,544557		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,309996		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,017108		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,005377		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,010754		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000252		Специалистами предприятия	0001
6606	УПН-2	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	3,747103		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,384853		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,018086		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,005684		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,011368		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000267		Специалистами предприятия	0001
6611	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,025868		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009561		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000125		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000078		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000004		Специалистами предприятия	0001
6700	Удаленный пункт сбора газоконденсатной смеси	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000046		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,056352		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,020844		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000272		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000086		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000172		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000055		Специалистами предприятия	0001
6710	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,036417		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,01346		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000176		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00011		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
6719	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001927		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000712		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000009		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
6720	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001927		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000712		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000009		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
6721	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001927		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000712		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000009		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
6726	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000145		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009426		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003537		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000046		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000029		Специалистами предприятия	0001
6728	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003255		Специалистами предприятия	0001
6729	УПН-2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002486		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,003747		Специалистами предприятия	0001
6730	УПН-2	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001931		Специалистами предприятия	0001
6750	ГТЭС-26 МВт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	4,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003856		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	4,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
6751	ГТЭС-26 МВт	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,042919		Специалистами предприятия	0001
6752	ГТЭС-26 МВт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01426		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
6753	ГТЭС-26 МВт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,104975		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000018		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
6754	ГТЭС-26 МВт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	3,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002599		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000005		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	3,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
6755	ГТЭС-26 МВт	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	4,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003894		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	4,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
6801	Система газлифта	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000008		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00277		Специалистами предприятия	0001
6802	Система газлифта	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,002706		Специалистами предприятия	0001
6803	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,068394		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6804	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003358		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
6805	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,202962		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
6806	Система газлифта	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,056426		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,103348		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000011		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
6807	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,04356		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
6808	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,028489		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
6809	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,070403		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6810	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,080581		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6811	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,04853		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
6812	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,063746		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6813	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,025196		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
6814	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,025196		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
6815	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,03855		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
6816	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,010034		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000003		Специалистами предприятия	0001
6817	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,010034		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000003		Специалистами предприятия	0001
6818	Система газлифта	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,215108		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000007		Специалистами предприятия	0001
6819	Система газлифта	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,015635		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,005874		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
6820	Система газлифта	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,015635		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,005874		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
6821	Система газлифта	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01208		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004538		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6822	Система газлифта	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01208		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004538		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
6901	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000062		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0377		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,093428		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,019949		Специалистами предприятия	0001
		2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,029082		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,01755		Специалистами предприятия	0001
6902	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0001		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,612732		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,189562		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000971		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,003255		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000162		Специалистами предприятия	0001
6903	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000226		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,042801		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,176211		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004317		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000267		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000019		Специалистами предприятия	0001
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0,005806		Специалистами предприятия	0001
6904	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,162374		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,668478		Специалистами предприятия	0001
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,017173		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,003353		Специалистами предприятия	0001
6905	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,350827		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,180406		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,002732		Специалистами предприятия	0001
6906	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,046205		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,133541		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001071		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000004		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000009		Специалистами предприятия	0001
		Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (469)	1 раз/ кварт	0,013615		Специалистами предприятия	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0,02334		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000004		Специалистами предприятия	0001
		Диметиламин (195)	1 раз/ кварт	0,001945		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,001049		Специалистами предприятия	0001
6907	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,066859		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004608		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002775		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00251		Специалистами предприятия	0001
6908	УКПГ-3	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,0238		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,001936		Специалистами предприятия	0001
6909	УКПГ-3	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,071186		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000801		Специалистами предприятия	0001
6910	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000022		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,010267		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,018791		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002017		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00057		Специалистами предприятия	0001
6911	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,003518		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00193		Специалистами предприятия	0001
6912	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,123206		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000512		Специалистами предприятия	0001
6913	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,077205		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,040935		Специалистами предприятия	0001
		Пропан-1,2-диол (1007*)	1 раз/ кварт	0,077205		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,005969		Специалистами предприятия	0001
6914	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,123206		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,002719		Специалистами предприятия	0001
6915	УКПГ-3	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,015834		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,001291		Специалистами предприятия	0001
6916	УКПГ-3	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,015834		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,001291		Специалистами предприятия	0001
6917	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,005368		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001358		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000397		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0011333		Специалистами предприятия	0001
6918	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000041		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,155799		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,032026		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000785		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
6919	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,155799		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,003676		Специалистами предприятия	0001
6920	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,090624		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02676		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,015452		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
6921	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,015392		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,030068		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,017362		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000062		Специалистами предприятия	0001
6922	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000049		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,059925		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,041165		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000945		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000009		Специалистами предприятия	0001
6923	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01885		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
6924	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,020558		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,010867		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,006275		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000022		Специалистами предприятия	0001
6925	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,025881		Специалистами предприятия	0001
6926	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0754		Специалистами предприятия	0001
	УКПГ-3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,143188		Специалистами предприятия	0001
6927	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,0754		Специалистами предприятия	0001
	УКПГ-3	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,143232		Специалистами предприятия	0001
6928	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,066829		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,12529		Специалистами предприятия	0001
6929	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,052744		Специалистами предприятия	0001
6930	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,015434		Специалистами предприятия	0001
6931	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,006857		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,006879		Специалистами предприятия	0001
6932	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,001714		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
6933	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,042735		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,012165		Специалистами предприятия	0001
6934	УКПГ-3	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,01596		Специалистами предприятия	0001
6935	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,020552		Специалистами предприятия	0001
	УКПГ-3	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,007359		Специалистами предприятия	0001
6936	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,063317		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,001443		Специалистами предприятия	0001
6937	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,001726		Специалистами предприятия	0001
6938	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,006953		Специалистами предприятия	0001
6939	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,02057		Специалистами предприятия	0001
		Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтаноламин) (368*)	1 раз/ кварт	0,001853		Специалистами предприятия	0001
6940	УКПГ-3	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,023767		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,001808		Специалистами предприятия	0001
6941	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,017106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,01699		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002895		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
6942	УКПГ-3	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,032558		Специалистами предприятия	0001
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000653		Специалистами предприятия	0001
6943	УКПГ-3	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,07795		Специалистами предприятия	0001
6944	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00035		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,003422		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007295		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000277		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000003		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,001401		Специалистами предприятия	0001
6945	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000187		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,066859		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,171359		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,074523		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,063766		Специалистами предприятия	0001
6946	УКПГ-3	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1 раз/ кварт	0,019814		Специалистами предприятия	0001
6947	УКПГ-3	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00103		Специалистами предприятия	0001
6948	УКПГ-3	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00103		Специалистами предприятия	0001
6949	УКПГ-3	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00103		Специалистами предприятия	0001
6950	УКПГ-3	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000256		Специалистами предприятия	0001
6951	УКПГ-3	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,01596		Специалистами предприятия	0001
6952	УКПГ-3	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,01596		Специалистами предприятия	0001
6953	УКПГ-3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,016225		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003753		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	2,0000000E-08		Специалистами предприятия	0001
7100	Нефтепровод УПН - Ростоши	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,001769		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,114841		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,043094		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000563		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000177		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000354		Специалистами предприятия	0001
8001	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000219		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,014234		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,005341		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00007		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000022		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000044		Специалистами предприятия	0001
8002	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000029		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001898		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000712		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000009		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
8003	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000949		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000356		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8004	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000146		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009497		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,003564		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000047		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000015		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000029		Специалистами предприятия	0001
8006	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8007	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8009	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8010	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8012	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8013	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8015	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8016	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8018	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8019	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8020	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8021	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8022	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8023	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8027	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8028	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8030	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8031	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8036	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8037	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8039	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8040	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8042	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8043	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8045	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8046	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8053	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8054	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000175		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011387		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004273		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000056		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000018		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8055	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,006895		Специалистами предприятия	0001
8056	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000941		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000353		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8057	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8060	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000175		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011387		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004273		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000056		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000018		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8061	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,006895		Специалистами предприятия	0001
8062	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000029		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001882		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000706		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000009		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
8063	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8064	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8070	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000175		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011387		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004273		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000056		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000018		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8071	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8072	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,006895		Специалистами предприятия	0001
8073	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000029		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001882		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000706		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000009		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
8075	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8076	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8083	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8084	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000175		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011387		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004273		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000056		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000018		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8085	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,006895		Специалистами предприятия	0001
8086	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000941		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000353		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8087	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8088	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8096	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8097	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8099	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8100	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8104	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8105	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8106	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8107	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8108	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8109	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8135	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,03955		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,034341		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004245		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8136	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8151	Площадки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8152	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8153	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8154	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000175		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011387		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004273		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000056		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000018		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8155	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,006895		Специалистами предприятия	0001
8156	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000941		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000353		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8157	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8158	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8160	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,024973		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,020675		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004242		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8161	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
8162	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,006895		Специалистами предприятия	0001
8163	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8164	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8165	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000941		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000353		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8166	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8167	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8168	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,006895		Специалистами предприятия	0001
8171	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000941		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000353		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8174	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8175	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8176	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8177	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8181	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,016742		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02105		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004241		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8182	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8183	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8184	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8185	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8186	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8190	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8191	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8193	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8194	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8199	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8200	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8207	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8208	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8217	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,024973		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,020675		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004242		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8218	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8219	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,006895		Специалистами предприятия	0001
8220	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000941		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000353		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8221	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8222	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8223	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,006895		Специалистами предприятия	0001
8224	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000941		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000353		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8225	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011293		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004238		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
8226	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8300	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000582		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,008889		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001424		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000019		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
8301	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000117		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007576		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002843		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8302	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000058		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,008889		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001424		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000019		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
8303	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000117		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007576		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002843		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8304	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000174		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,024973		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,020675		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004242		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000055		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000017		Специалистами предприятия	0001
8305	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000116		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007529		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002825		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8306	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,00134		Специалистами предприятия	0001
8307	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000117		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007576		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002843		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8308	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000117		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007576		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002843		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8309	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8310	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8311	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000261		Специалистами предприятия	0001
8312	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,684866		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000018		Специалистами предприятия	0001
8313	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,005556		Специалистами предприятия	0001
8314	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0066365		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,024973		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,611122		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,02322		Специалистами предприятия	0001
8315	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000117		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007578		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002844		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000037		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000012		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000023		Специалистами предприятия	0001
8316	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,005556		Специалистами предприятия	0001
8317	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000208		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,63888		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,175473		Специалистами предприятия	0001
8318	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,005556		Специалистами предприятия	0001
8319	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0066361		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,601543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,023221		Специалистами предприятия	0001
8320	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8321	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8322	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8323	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8324	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8325	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8326	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8327	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8328	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00002106		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8329	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000061		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,021745		Специалистами предприятия	0001
8330	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000061		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,021745		Специалистами предприятия	0001
8331	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0002022		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,07202		Специалистами предприятия	0001
8332	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000041		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,017944		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004982		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000257		Специалистами предприятия	0001
8333	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,601586		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,293911		Специалистами предприятия	0001
8334	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000021		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007294		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
8335	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000027		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,011932		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003313		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000171		Специалистами предприятия	0001
8336	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,522096		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,174166		Специалистами предприятия	0001
8337	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000027		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,011944		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003316		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000171		Специалистами предприятия	0001
8338	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,522096		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,174166		Специалистами предприятия	0001
8339	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000021		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007645		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
8340	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,004201		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,380825		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,014697		Специалистами предприятия	0001
8341	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,465243		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,189046		Специалистами предприятия	0001
8344	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007889		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000088		Специалистами предприятия	0001
8345	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000013		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007889		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000088		Специалистами предприятия	0001
8346	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,005556		Специалистами предприятия	0001
8347	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,601412		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,244377		Специалистами предприятия	0001
8348	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,005556		Специалистами предприятия	0001
8349	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0002923		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,018978		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007122		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000093		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000292		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000495		Специалистами предприятия	0001
8350	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,006617		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,5998		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,023148		Специалистами предприятия	0001
8351	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,005556		Специалистами предприятия	0001
8352	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000014		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,007888		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000089		Специалистами предприятия	0001
8353	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,006617		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,5998		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,023148		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
8354	Площадки эксплуатационных скважин	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/ кварт	0,005556		Специалистами предприятия	0001
8355	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0002923		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,018978		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,007122		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000093		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0000292		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0000585		Специалистами предприятия	0001
8356	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00000031		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,000009		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000082		Специалистами предприятия	0001
8357	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000031		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,001174		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000688		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,001002		Специалистами предприятия	0001
8358	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000021		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,000207		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,000802		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,002964		Специалистами предприятия	0001
8359	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,522096		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,174166		Специалистами предприятия	0001
8360	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,031515		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,856536		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,110244		Специалистами предприятия	0001
8361	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,520609		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,17367		Специалистами предприятия	0001
8362	Площадки эксплуатационных скважин	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,024973		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009382		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000004		Специалистами предприятия	0001
8363	Площадки эксплуатационных скважин	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,024973		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009382		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000004		Специалистами предприятия	0001
8364	Площадки эксплуатационных скважин	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,024973		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,009382		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000004		Специалистами предприятия	0001
8365	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000005		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,018028		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,011341		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00993		Специалистами предприятия	0001
8366	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000032		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,01392		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003865		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000199		Специалистами предприятия	0001
8367	Площадки эксплуатационных скважин	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,00569		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001032		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,0000002		Специалистами предприятия	0001
8368	Площадки эксплуатационных скважин	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000065		Специалистами предприятия	0001
		Метан (727*)	1 раз/ кварт	0,028813		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,008		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000412		Специалистами предприятия	0001
8369	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,006525		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8370	Площадки эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8371	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003262		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8372	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8373	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003262		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8374	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8375	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8376	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003262		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8377	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004989		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
8378	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8379	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003262		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8380	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8381	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,008252		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8382	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8383	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8384	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,008252		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8385	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8386	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,008252		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8387	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8388	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,006621		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
8389	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8390	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
8391	Площадки	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001631		Специалистами предприятия	0001
	эксплуатационных скважин	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
9101	Подрядные организации	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,002648		Специалистами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000294		Специалистами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,000107		Специалистами предприятия	0001
9103	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000031		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,01108		Специалистами предприятия	0001
9108	Подрядные организации	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0417		Специалистами предприятия	0001
9112	Подрядные организации	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,004		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,004		Специалистами предприятия	0001
9113	Подрядные организации	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0052		Специалистами предприятия	0001
9114	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000021		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,00000351		Специалистами предприятия	0001
9115	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000021		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,02543		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,009407		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000039		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000077		Специалистами предприятия	0001
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/ кварт	0,0000035		Специалистами предприятия	0001
9201	Подрядные организации	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	1 раз/ кварт	0,000016		Специалистами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,110157		Специалистами предприятия	0001
9202	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	4,97566		Специалистами предприятия	0001
9203	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,0931		Специалистами предприятия	0001
9204	Подрядные организации	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,635836		Специалистами предприятия	0001
9205	Подрядные организации	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0000006		Специалистами предприятия	0001
9206	Подрядные организации	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,059666		Специалистами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,006564		Специалистами предприятия	0001
		Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	1 раз/ кварт	0,000058		Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,001919		Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,000312		Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,018435		Специалистами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,001597		Специалистами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,003962		Специалистами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,001915		Специалистами предприятия	0001
9207	Подрядные организации	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,5358		Специалистами предприятия	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,0054		Специалистами предприятия	0001
9208	Подрядные организации	Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) (в пересчете на алюминий) (20)	1 раз/ кварт	0,000038		Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,007567		Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00123		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,130034		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,036431		Специалистами предприятия	0001
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,0002		Специалистами предприятия	0001
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,000094		Специалистами предприятия	0001
		2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0,000043		Специалистами предприятия	0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,008816		Специалистами предприятия	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,015098		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Циклогексанон (654)	1 раз/ кварт	0,000717		Специалистами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,057539		Специалистами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,005328		Специалистами предприятия	0001
9209	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
9210	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,00009		Специалистами предприятия	0001
9211	Подрядные организации	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
9212	Подрядные организации	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,02025		Специалистами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,000306		Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,00912		Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,001482		Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,01375		Специалистами предприятия	0001
9213	Подрядные организации	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0028		Специалистами предприятия	0001
9214	Подрядные организации	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0014		Специалистами предприятия	0001
9215	Подрядные организации	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,326389		Специалистами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,003264		Специалистами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,118479		Специалистами предприятия	0001
9216	Подрядные организации	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,127119		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,035873		Специалистами предприятия	0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,006943		Специалистами предприятия	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,018349		Специалистами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,164788		Специалистами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,104605		Специалистами предприятия	0001
9217	Подрядные организации	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,015997		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,040592		Специалистами предприятия	0001
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,011833		Специалистами предприятия	0001
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,007889		Специалистами предприятия	0001
		2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз/ кварт	0,006311		Специалистами предприятия	0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,008187		Специалистами предприятия	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,005522		Специалистами предприятия	0001
		Циклогексанон (654)	1 раз/ кварт	0,000359		Специалистами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,00676		Специалистами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,002683		Специалистами предприятия	0001
9218	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,007454		Специалистами предприятия	0001
9219	Подрядные организации	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	1 раз/ кварт	0,000016		Специалистами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,2109328		Специалистами предприятия	0001
9220	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,0348638		Специалистами предприятия	0001
9221	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,1008		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
9222	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,0635625		Специалистами предприятия	0001
9223	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,1		Специалистами предприятия	0001
9224	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
9225	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт			Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0000001		Специалистами предприятия	0001
9226	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,2		Специалистами предприятия	0001
9227	Подрядные организации	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,3227389		Специалистами предприятия	0001
9228	Подрядные организации	Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0000004		Специалистами предприятия	0001
9301	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003809		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000129		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000266		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000263		Специалистами предприятия	0001
		Гидроксибензол (155)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001		Специалистами предприятия	0001
9302	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003809		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000129		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000266		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000263		Специалистами предприятия	0001
		Гидроксибензол (155)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001		Специалистами предприятия	0001
9303	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000006		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,003809		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000129		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000266		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000263		Специалистами предприятия	0001
		Гидроксибензол (155)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,0001		Специалистами предприятия	0001
9304	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000003		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,001905		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000064		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000133		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000131		Специалистами предприятия	0001
		Гидроксибензол (155)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00005		Специалистами предприятия	0001
9305	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000004		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002645		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,000089		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000185		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000182		Специалистами предприятия	0001
		Гидроксибензол (155)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00007		Специалистами предприятия	0001
9306	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000004		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002381		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00008		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000166		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000164		Специалистами предприятия	0001
		Гидроксибензол (155)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000063		Специалистами предприятия	0001
9307	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000004		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,002381		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00008		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000166		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,000164		Специалистами предприятия	0001
		Гидроксибензол (155)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000063		Специалистами предприятия	0001
9308	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000722		Специалистами предприятия	0001
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,462177		Специалистами предприятия	0001
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,015602		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,032315		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,03187		Специалистами предприятия	0001
		Гидроксибензол (155)	1 раз/ кварт	0,000389		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,01216		Специалистами предприятия	0001
9309	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,25368		Специалистами предприятия	0001
9310	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,04121		Специалистами предприятия	0001
9311	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,41223		Специалистами предприятия	0001
9312	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,00014		Специалистами предприятия	0001
9313	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,084647		Специалистами предприятия	0001
9314	Подрядные организации	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз/ кварт	0,000833		Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,027778		Специалистами предприятия	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0,001611		Специалистами предприятия	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0,055556		Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ кварт	0,000001		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,083333		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
9315	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000049		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,017395		Специалистами предприятия	0001
9316	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00756		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	2,69244		Специалистами предприятия	0001
9317	Подрядные организации	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000002		Специалистами предприятия	0001
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,000808		Специалистами предприятия	0001
9318	Подрядные организации	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/ кварт	0,016313		Специалистами предприятия	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/ кварт	0,001808		Специалистами предприятия	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,001111		Специалистами предприятия	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00018		Специалистами предприятия	0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,008796		Специалистами предприятия	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ кварт	0,000688		Специалистами предприятия	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/ кварт	0,001422		Специалистами предприятия	0001
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,009375		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,013714		Специалистами предприятия	0001
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз/ кварт	0,002778		Специалистами предприятия	0001
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/ кварт	0,001389		Специалистами предприятия	0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,009061		Специалистами предприятия	0001
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/ кварт	0,004586		Специалистами предприятия	0001
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/ кварт	0,017014		Специалистами предприятия	0001
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ кварт	0,0526		Специалистами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,067397		Специалистами предприятия	0001
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз/ кварт	0,021		Специалистами предприятия	0001
9319	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000168		Специалистами предприятия	0001
9320	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000297		Специалистами предприятия	0001
9321	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000035		Специалистами предприятия	0001
9501	Подрядные организации	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,072222		Специалистами предприятия	0001
9502	Подрядные организации	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,002778		Специалистами предприятия	0001
9503	Подрядные организации	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ кварт	0,088144		Специалистами предприятия	0001
9601	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	1,728		Специалистами предприятия	0001
9602	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	1,0752		Специалистами предприятия	0001

1	2	3	4	5	6	7	8
9603	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,000201		Специалистами предприятия	0001
9604	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,12096		Специалистами предприятия	0001
9605	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,12096		Специалистами предприятия	0001
9606	Подрядные организации	Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)	1 раз/ кварт	0,00007		Специалистами предприятия	0001
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,214301		Специалистами предприятия	0001
9607	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	5,17812		Специалистами предприятия	0001
9608	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,163334		Специалистами предприятия	0001
9609	Подрядные организации	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,011051		Специалистами предприятия	0001
9612	Подрядные организации	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,000107		Специалистами предприятия	0001
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0025		Специалистами предприятия	0001
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/ кварт	0,00156		Специалистами предприятия	0001
9614	Подрядные организации	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0,163334		Специалистами предприятия	0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 – Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 – Инструментальным методом,согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

Приложение 18.
Географические координаты эксплуатационно-добывающих скважин

ТОО ЖАЙКМУНАЙ
Группа компаний Ойл & Газ nostrum

"ЖАЙЫҚМҰНАЙ" ЖШС
Қазақстан Республикасы, 090000, Орал қаласы, А. Карев көшесі, 43/1,
Тел.: +7 (7112) 93-39-00, факс: +7 (7112) 93-39-01

ZHAIKMUNAI LLP
43/1, Kareva street, Uralsk, 090000, Republic of Kazakhstan.
Tel.: +7 (7112) 93-39-00, fax: +7 (7112) 93-39-01

ТОО "ЖАИКМУНАЙ"
Республика Казахстан, 090000, г. Уральск, ул.им. А. Карева, 43/1.
Тел.: +7 (7112) 93-39-00, факс: +7 (7112) 93-39-01

Справка на п.2.3 Мотивированного замечания №KZ05RXX00044739 от 01.07.2025 года Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК

Система координат: Pulkovo-42
Система высот: - Балтийская

№	№ скважин	Географические координаты	
		Широта	Долгота
1	2	3	4
1	10	51°39'21"	52°21'02"
2	20	51°38'22"	52°21'52"
3	22	51°40'12"	52°22'07"
4	23	51°37'24"	52°19'12"
5	24	51°39'38"	52°22'04"
6	27	51°39'59"	52°17'16"
7	28	51°39'06"	52°23'24"
8	30	51°39'47"	52°22'59"
9	31	51°36'57"	52°20'09"
10	32	51°38'32"	52°14'52"
11	33	51°41'36"	52°15'49"
12	45	51°40'55"	52°12'36"
13	54	51°40'06"	52°20'55"
14	56	51°39'03"	52°22'47"
15	57	51°39'42"	52°23'29"
16	62	51°38'35"	52°21'19"
17	65	51°38'30"	52°22'07"
18	67	51°37'55"	52°23'34"
19	115	51°39'40"	52°19'42"
20	115В	51°39'41"	52°19'52"
21	116	51°39' 48"	52° 21' 51"

22	119	51°39′25"	52°21′55"
23	213G	51°39'49"	52°20'59"
24	215G	51°38'36"	52°22'49"
25	404	51°36'56"	52°21'09"
26	406	51°36'19"	52°22'28"
27	216	51°39'25"	52°19'13"
28	217	51°37'30"	52°24'39"
29	117	51°39'58"	52°22'33"
30	725	51°38'26"	52°22'01"
31	701	51°39'59"	52°19'24"
32	59	51°39'17"	52°22'44"
33	60	51°39'40"	52°20'26"
34	223	51°39'04"	52°21'02"
35	220	51°39'04"	52°21'02"
36	204	51°41'23"	52°15'56"
37	222	51°37'49"	52°23'28"
38	724	51°42'12"	52°15'56"
39	123	51°40'02"	52°20'37"
40	40	51°43'18"	52°16'13"
41	219	51°40'33"	52°10'15"
42	205	51°38'20"	52°23'04"
43	703	51°41'08"	52°12'52"
44	300	51°40'18"	52°20'57"
45	225	51°38'44"	52°19'55"
46	111	51°39'46"	52°20'06"
47	230	51°38'48"	52°21'31"
48	46	51°39'54"	52°15'46"
49	303	51°40'32"	52°20'06"
50	70	51°39'52"	52°19'03"
51	32_2	51°38'32"	52°14'51"
52	301	51°40'07"	52°21'43"
53	224	51°39'32"	52°20'17"
54	361	51°42'04"	52°14'01"
55	231	51°37'58"	52°23'04"

Руководитель структурного подразделения
(по геологии и управлению разработкой месторождений)

Приложение 19.
Копия лицензии ТОО «Техбұлақ»
на природоохранное проектирование

17008675

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

12.05.2017 года **01925Р**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "Техбұлақ"**

090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, ул. Сарайшык , дом № 44/3., 44/3., БИН: 111240020185

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес -идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие **Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды**

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание **Неотчуждаемая, класс 1**

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи **24.01.2012**

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Астана**

ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01925Р

Дата выдачи лицензии 12.05.2017 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

-Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат **Товарищество с ограниченной ответственностью "Техбұлақ"**

090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А. , г.Уральск, ул. Сарайшык , дом № 44/3., 44/3., БИН: 111240020185

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель (уполномоченное лицо) **АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи приложения 12.05.2017

Место выдачи г.Астана

Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.