СОДЕРЖАНИЕ ДАННОГО ДОКУМЕНТА СОСТАВЛЯЕТ КОММЕРЧЕСКУЮ ТАЙНУ

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор
ТОО «Урал Ойл энд Газ»
_____ Досмухамбетов Б.М.
«___» _____ 2026г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ДЛЯ ТОО «УРАЛ ОЙЛ ЭНД ГАЗ» НА 2026-2027 ГОДА (КОРРЕКТИРОВКА) RZK-KMGE-EIA-HSE-00001-00-B

Разработчик: ТОО АФ «КМГ Инжиниринг»
Заместитель Директора Атырауского
Филиала ТОО «КМГ Инжиниринг»
по проектированию и
обустройству месторождений: _____ Кубешов А.М.

05.10.2026г.

Авторские права на данный документ принадлежат ТОО «Урал Ойл энд Газ». Ни весь настоящий документ, ни его часть не могут воспроизводиться, сохраняться в какой бы то ни было информационно-поисковой системе или передаваться в любой форме или любыми средствами (электронными, механическими, репрографическими, записывающими или иными) без предварительного письменного согласия ТОО «Урал Ойл энд Газ».

РЕДАКЦИИ

B	05.10.2026	Выпущен для рассмотрения			
A	05.10.2026	Выпущен для междисциплинарного рассмотрения			
Ред.	**Дата**	**Выпуск, изменения**	**Подготовил**	**Проверил**	**Утвердил**

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	Ф.И.О.	Подпись
1.	Руководитель службы	Исмаганбетова Г.Х.	
2.	Ведущий инженер	Султанова А.Р.	
3.	Ведущий инженер	Есеналиева А.К.	
4.	Старший инженер	Амрина А.К.	
5.	Старший инженер	Сыздыкова А.М.	
6.	Старший инженер	Асланкызы Г.	
7.	Инженер	Молдагалиева М.А.	
8.	Инженер	Молдагалиев С.	
9.	Отв. исполнитель проекта, старший инженер	Кобжасарова М.Ж.	

ПЕРЕЧЕНЬ УТОЧНЕНИЙ

Пожалуйста, указывайте номер страницы раздела, подлежащего уточнению.

Номер уточнения	Раздел	Описание уточнения

ИСТОРИЯ РЕДАКЦИЙ

Укажите значительные изменения относительно предыдущих редакций документа

Ред.	Дата	Описание редакции
A	05.10.2026	Выпущен для междисциплинарного рассмотрения
B	05.10.2026	Выпущен для рассмотрения

АННОТАЦИЯ

Корректировка Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в окружающую среду для ТОО «Урал Ойл энд Газ» 2026-2027гг. (далее Проект НДВ) разрабатывается в соответствии со ст. 87 Экологического кодекса РК от 2.01.2021 г. № 400 (далее Экологический кодекс РК) для прохождения государственной экологической экспертизы и получения Экологического разрешения на воздействие.

Корректировка Проекта НДВ осуществляется в связи:

1. Учетом технологически неизбежного сжигания сырого газа на месторождении Рожковское в соответствии с Разрешением на сжигание сырого газа в факелах №KZ36VPC00029972 от 07.09.2026 г. Разрешенный объем сжигания составляет 0,630866 млн м³, период действия разрешения — с 08.09.2026 г. по 31.12.2026 г (см. Приложение Н Разрешение на сжигание сырого газа в факелах №KZ36VPC00029972 от 07.09.2026г.);

2. Сдвигом сроков строительства и ввода в эксплуатацию объектов обустройства месторождения Рожковское. В течение 2026 года основной объем запланированных строительно-монтажных работ был выполнен. Вместе с тем работы по устройству асфальтового покрытия подъездных автомобильных дорог на Передаточной станции не были завершены в полном объеме. В связи с необходимостью выполнения асфальтобетонных работ при благоприятных погодных условиях и с соблюдением технологических требований к устройству дорожного покрытия завершение указанных работ перенесено на 2027 год. (см. Приложение В. Мотивированный отказ №: KZ23VWF00638877 от 09.09.2026г.);

3. Строительством Центрального диспетчерского пункта управления для обслуживания месторождения Рожковское. Центральный диспетчерский пункт управления предназначен для сбор и обработка информации от добывающих скважин U-10, U-12, U-21, U-23, U-26, сборной станции, крановых узлов магистрального трубопровода, передаточной станции и станций мониторинга качества воздуха. (см. Приложение Г. Мотивированный отказ №KZ30VWF00644086 от 17.09.2026 г.);

4. Переносом сроков выполнения работ по расконсервации и восстановлению скважин U-11, U-24, U-25, U-22.

Работы предусмотрены Групповым рабочим проектом на расконсервацию и восстановление скважин U-11, U-24, U-25, U-22 (см. Приложение Д — Заключение об опре-

делении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ30VWF00269666 от 18.12.2024 г.).

Сроки проведения работ по расконсервации скважин U-24, U-25, U-22 ранее были предусмотрены на 2026 год. В связи с тем, что в 2026 году данные работы не были реализованы, сроки их выполнения переносятся на последующий период и учитываются при корректировке Проекта НДВ. При этом предусмотренные проектные решения по расконсервации и восстановлению скважин сохраняются без изменения; корректируются сроки выполнения работ и соответствующие периоды воздействия на атмосферный воздух.

Варианты разработки месторождения Рожковское с учетом скважин U-11, U-24, U-25, U-22 ранее рассмотрены в «Проекте разработки газоконденсатного месторождения Рожковское» (Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ61VVX00145867 от 31.08.2022 г.).

В данном Проекте НДВ согласно п. 5 ст. 39 Экологического кодекса рассматриваются нормативы эмиссий на период эксплуатации ТОО «Урал Ойл энд Газ».

Нормативы эмиссий на период строительства объектов обустройства месторождения Рожковское с учетом переноса сроков строительства, строительства Центрального диспетчерского пункта управления, а также на период расконсервации и восстановления скважин U-11, U-24, U-25, U-22 обосновываются в составе соответствующих разделов «Охрана окружающей среды» (РООС), разрабатываемых к рабочим проектам.

В целом по ТОО «Урал Ойл энд Газ» количество источников выбросов загрязняющих веществ и объемы выбросов по рассматриваемым периодам составляют:

- на существующее положение — предусмотрено 62 источника выбросов загрязняющих веществ, из них 31 организованный и 31 неорганизованный источник. Фактически выбросы загрязняющих веществ осуществляются от 47 источников, в том числе от 21 организованного и 26 неорганизованных источников. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составляет 137,598 т/год;
- на 2026 год — 61 источников выбросов загрязняющих веществ, из них: 30 организованных и 31 неорганизованных источников. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составляет 328,132 т/год;

- на перспективу развития (2027 год) — 67 источников выбросов загрязняющих веществ, из них 34 организованных и 33 неорганизованных источника. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составит 596,035 т/год.

В соответствии с требованиями п. 6 ст. 12 Экологического кодекса Республики Казахстан в Проекте НДВ учитываются планируемые к выполнению работы подрядных и субподрядных организаций на площадках ТОО «Урал Ойл энд Газ».

В Проекте НДВ учтены источники выбросов, связанные со скважинными операциями и испытанием скважин: дизельная электростанция (ист. № 0426), компрессоры (ист. №№ 0429, 0430), печи подогрева (ист. №№ 0427, 0428).

В связи с переносом сроков освоения скважин U-24, U-25, U-22 на 2027 год соответствующие источники выбросов также учитываются в нормативах эмиссий на 2027 год: факельные установки (ист. №№ 0432–0434), насосы при проведении СКО (ист. №№ 6438, 6439).

Для обеспечения текущей деятельности предприятия на перспективу развития также учитываются источники выбросов от покрасочных работ (ист. № 6440), работ со строительными материалами (ист. № 6441) и сварочных работ (ист. № 6442). Указанные источники были предусмотрены действующим Проектом НДВ и сохраняются в настоящей корректировке.

Дополнительно в рамках настоящей корректировки Проекта НДВ учитывается источник выбросов от эксплуатации Центрального диспетчерского пункта управления (операторной) — дизельный генератор (ист. № 0449), предусмотренный для резервного электроснабжения объекта.

Перечни загрязняющих веществ на существующее положение и перспективу развития представлены в табл. 1-3.

Срок достижения нормативов – 2027 год.

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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	118,238188786	6,308246447	157,706161
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	19,21370309	1,025088813	17,0848135
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	50,658248	0,330903	6,61806
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	866,7328642	23,68572475	473,714495
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,823268	0,60565857	75,7073212
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	945,318743	28,769547629	9,5898492
0410	Метан (727*)				50		25,854376	22,725769957	0,4545154
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		1,305296	15,105547	0,30211094
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,836382	4,70964	0,156988
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000028	0,000001532	1,532
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,117288	3,6987	7,3974
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,029444	0,013642	1,3642
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,036675	1,156584	0,771056
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,5130824	29,463248	29,463248
	В С Е Г О :						**2030,677561**	**137,5983017**	**781,8622185**

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 г.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,02362	0,0085	0,2125
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00054	0,00019	0,19
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	29,626879732	52,109565122	1302,73913
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	4,81437191	8,46781507	141,130251
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	6,8470215	1,400764	28,01528
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	201,7398484	19,4873741	389,747482
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,224285	1,447133	180,891625
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	211,5592166	55,5722414	18,5240805
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,00004	0,00002	0,004
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	0,00018	0,00007	0,00233333
0410	Метан (727*)				50		7,628974	58,074286	1,16148572
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		1,3471022	36,351727	0,72703454
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,865678	11,307645	0,3769215
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,432169	0,03112	0,1556
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,1722222	0,0124	0,02066667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000003	0,00003031	30,31

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,117288	3,6987	7,3974
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,052777	0,0038	0,038
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,031611	0,290482	29,0482
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,4044444	0,02912	0,0832
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00020763	0,0000078753	0,157506
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,036675	1,156584	0,771056
2750	Сольвент нафта (1149*)				0,2		0,120556	0,00868	0,0434
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,509497	0,036684	0,036684
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,7197984	78,620805	78,620805
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,158334	0,0114	0,076
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	0,16604	0,00515	0,0515
	В С Е Г О :						**468,59938**	**328,1322939**	**2210,532141**

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 3. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027 г.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,02362	0,0085	0,2125
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,00054	0,00019	0,19
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	44,154049332	66,437792797	1660,94482
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	7,17503591	10,796153031	179,935884
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,0458	0,019786	0,19786
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	6,8501965	1,526438	30,52876
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	381,4978294	150,3164421	3006,32884
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,377369	1,55842595	194,803244
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	332,1205826	172,726144677	57,5753816
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,00004	0,00002	0,004
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	0,00018	0,00007	0,00233333
0410	Метан (727*)				50		10,641218	60,995258492	1,21990517
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)				50		1,3471022	36,351727	0,72703454
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)				30		0,865678	11,307645	0,3769215
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,432169	0,03112	0,1556
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,1722222	0,0124	0,02066667

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	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
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000031	0,00003069	30,69
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	0,117288	3,6987	7,3974
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,052777	0,0038	0,038
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,032373	0,293911	29,3911
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,4044444	0,02912	0,0832
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,00023578	0,00004130245	0,826049
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)				1,5		0,036675	1,156584	0,771056
2750	Сольвент нафта (1149*)				0,2		0,120556	0,00868	0,0434
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,509497	0,036684	0,036684
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	1,7382114	78,703091	78,703091
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,158334	0,0114	0,076
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	0,16604	0,00515	0,0515
	В С Е Г О :						**789,0400668**	**596,035305**	**5281,331231**

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)

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ 16

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ 22

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования 22
2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа 50
2.3. Оценка степени соответствия применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту 50
2.4. Перспектива развития предприятия 50
2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ 51
2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов 51
2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу 54
2.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ 55
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ 55

3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города 55
3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы 56
3.3. Предложения по нормативам НДВ 67
3.4 Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий 101
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ 105

4.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ 171
4.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ 171
5. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ... 187

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ 239

ПРИЛОЖЕНИЯ 241

Приложение А – Решение по определению категории объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду 242
Приложение Б – Экологическое разрешение № KZ96VCZ14621607 от 17.11.2025 г. ... 244
Приложение В – Мотивированный отказ №KZ23VWF006388 от 09.09.2026 г. 267
Приложение Г – Мотивированный отказ №KZ30VWF00644086 от 17.09.2026г. 269
Приложение Д – Заключение по об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ30VWF00269666 от 18.12.2024 г. 271
Приложение Е – Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Проект разработки

ГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ РОЖКОВСКОЕ» № KZ61VVX00145867 ОТ 31.08.2022Г. 279
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж – БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКИ 290
ПРИЛОЖЕНИЕ З – ПАРАМЕТРЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ 367
ПРИЛОЖЕНИЕ И – РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ 452
ПРИЛОЖЕНИЕ К– МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ФОН 487
ПРИЛОЖЕНИЕ Л – КАРТЫ РАССЕИВАНИЯ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ 497
ПРИЛОЖЕНИЕ М – КАРТА РАСПОЛОЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ЗВ 527
ПРИЛОЖЕНИЕ Н – РАЗРЕШЕНИЕ НА СЖИГАНИЕ В ФАКЕЛАХ СЫРОГО ГАЗА №KZ36VPC00029972 ОТ 07.09.2026Г. И №KZ09VPC00029973 ОТ 07.09.2026Г 529
ПРИЛОЖЕНИЕ О – «ЛАБОРАТОРНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ ПРОБ, ОТОБРАННЫХ НА ТЕСТОВОМ СЕПАРАТОРЕ №1 И №2 ПЕРЕДАТОЧНОЙ СТАНЦИИ РОЖКОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ» ТОО «АСПАН» 531
ПРИЛОЖЕНИЕ П – ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ 579

ВВЕДЕНИЕ

Корректирока Проекта нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Урал Ойл энд Газ» на 2026-2027 года выполнен компанией ТОО АФ «КМГ Инжиниринг» 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.;
- Иных действующих законодательных и нормативных документов Республики Казахстан, действующих в Республике Казахстан.

Разработчик (исполнитель) проекта	ТОО АФ «КМГ Инжиниринг»
Государственная лицензия	№02354Р от 15.12.2021 г.
Адрес исполнителя	РК, г.Атырау, мкр. Нұрсая, пр. Елорда, ст-е 10

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование организации	ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Почтовый адрес организации	Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, г. Уральск, ул. Ескалиева, 179 (3 этаж)
Количество производственных площадок, рассматриваемых проектом НДВ	1
Форма собственности	частная
Основной вид деятельности	ОКЭД 06201 добыча природного газа, кроме метана

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан, район Бәйтерек, Западно-Казахстанской области, Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск. Координаты существующих скважин представлены в таблице 3.

Таблица 3. Координаты существующих скважин

№ пп.	Наименование скважины	Широта	Долгота
1	U26	51°35'24.76"С	52° 6'13.30"В
2	U12	51°34'24.22"С	52° 8'42.74"В
3	U23	51°33'38.31"С	52°10'40.83"В
4	U10	51°34'10.02"С	52°12'43.15"В
5	U21	51°33'34.80"С	52°16'2.68"В

Расстояние до ближайших населенных пунктов составляет:

- от площадки скважины U26 до п. Сұлу Көл – не менее 8 км,
- от площадки скважины U26 до п. Балабаново – не менее 7,1 км,
- от площадки скважины U21 п. Петрово – не менее 2,4 км,
- от площадки скважины U12 до п. Аманат – не менее 7,15 км,
- от площадки передаточной станции до п. Сұлу Көл – не менее 10 км,
- от площадки сборной станции до п. Сұлу Көл – не менее 8,5 км
- от площадки скважины U23 до п.Аманат – не менее 6,6 км,
- от площадки скважины U10 до п. Петрово – не менее 2,6 км,
- от площадки скважины U26 до п. Құрманғазы – не менее 1,6 км,
- от площадки скважины U24 до п. Петрово– не менее 6,3 км,
- от площадки скважины U22 до п. Петрово– не менее 4,4 км,
- от площадки скважины U25 до п. Құрманғазы – не менее 3,6 км.

Расстояние до ближайших водных объектов составляет:

- от площадки скважин U10 до реки Embулатовка – не менее 0,5 км,
- от площадки скважин U21 до реки Embулатовка – не менее 2,3 км
- от площадки скважины U26 до реки Быковка – не менее 1,7 км,
- от площадки скважин U12 до реки Быковка – не менее 4,5 км,
- от площадки скважин U23 до реки Embулатовка – не менее 2,6 км,
- от площадки скважин U22 до реки Embулатовка – не менее 3,5 км,
- от площадки скважин U24 до реки Embулатовка – не менее 0,52 км,
- от площадки скважин U25 до реки Быковка– не менее 2,6 км,
- от площадки сборной станции до реки Embулатовка – не менее 3,7 км,
- от площадки передаточной станции до реки Embулатовка – не менее 9,3 км.

Расстояние до ближайших населенных пунктов и водных объектов представлено на рисунках 1, 2.

Центральная операторная расположена за пределами жилой застройки. Ближайшим населенным пунктом является село Петрово, расположенное к юго-западу от площадки Цен-тральной операторной на расстоянии около 1,1 км.

Расстояние Центральной операторной до русла р. Embулатовка составляет около 1,2 км.

В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск- Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау-Самара». Здесь же проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара», принадлежащий компаниям «Конденсат» и FIOC.

Южнее месторождения проходит нефтепровод Карачаганак – Большой Чаган – Атырау.

На территории месторождения Рожковское отсутствуют зоны отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры, ООПТ, селитебных территорий), санатории, дома отдыха.

Согласно договору с ТОО «Археологическая экспертиза» была проведена историко-культурная экспертиза на предмет определения наличия/отсутствия объектов историко-культурного наследия на земельном участке, подлежащем освоению по проекту «Обустройство месторождения Рожковское». В результате проведения историко-

культурной экспертизы новых объектов историко-культурного наследия не выявлено. Границы земельного участка, отведенного по данному проекту, а именно, под благоустройство скважины U-26, пересекаются с:

• Границами могильника Чеботарево 4 и его охранной зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века);

• Границами зон регулируемой застройки и охраняемого природного ландшафта могильника Чеботарево 3 зоной (VII-II вв. до н.э., состоит из 19 курганов раннего железного века). Карта расположения курганов показана на рисунке 3.

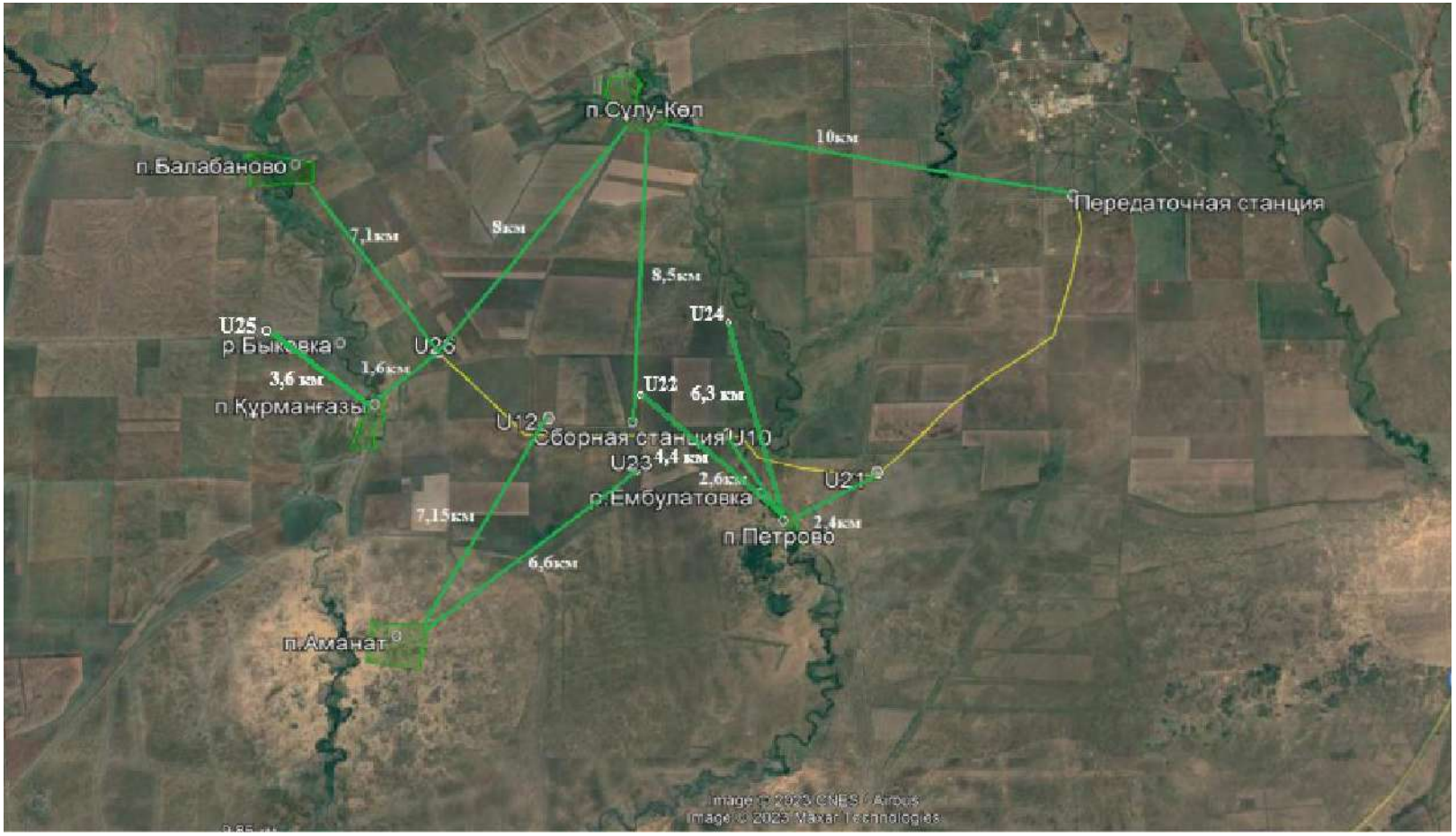


Рисунок 1 – Карта – схема промплощадки с указанием расстояние до ближайшей жилой зоны

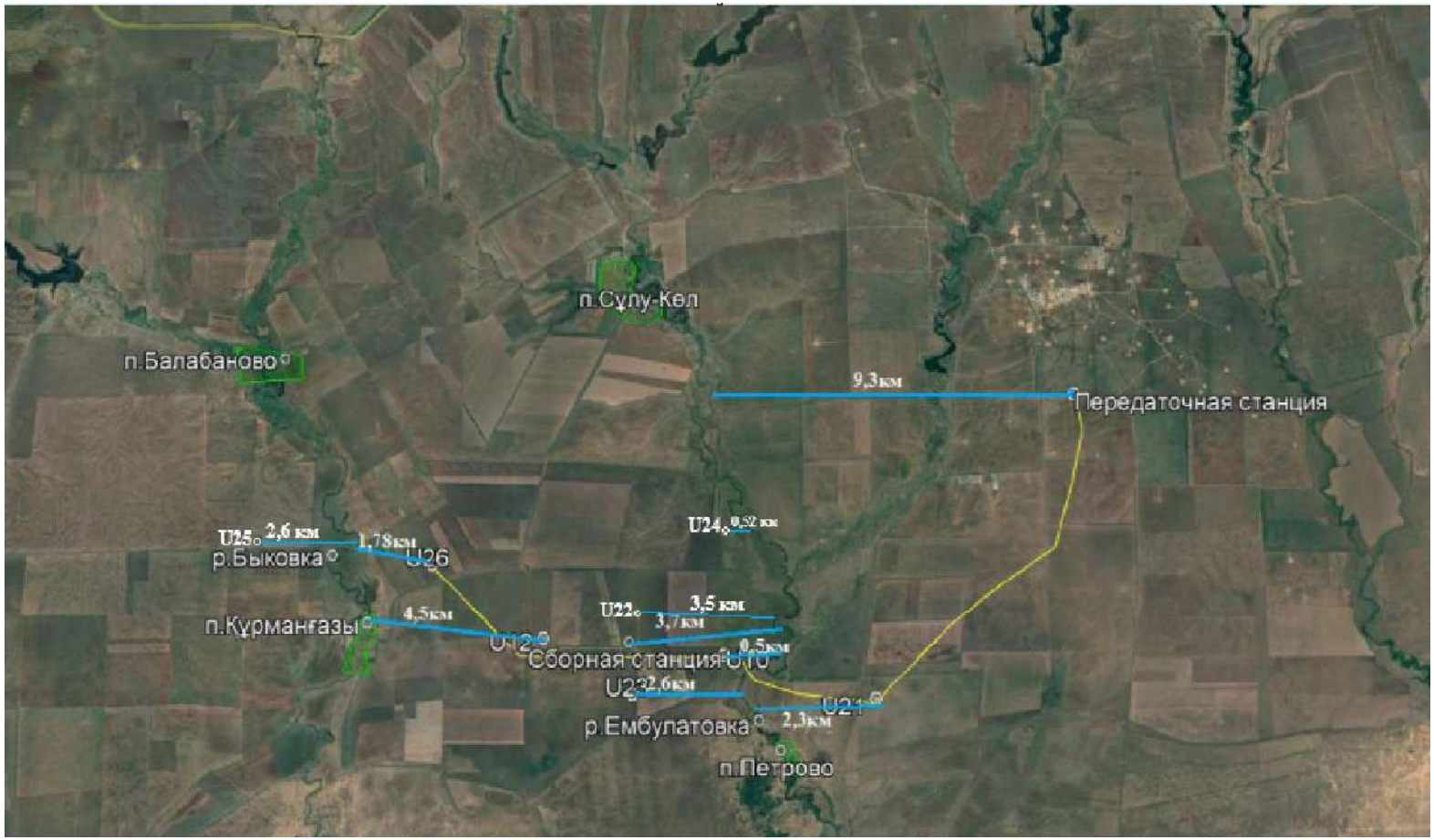


Рисунок 2 Ситуационная карта-схема района размещения объекта до водных объектов



Рисунок 3 Ситуационная карта-схема района размещения объекта U-26 до курганов (могильников)

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Обустройство газоконденсатного месторождения, в соответствии с требованиями статьи 124 Кодекса о недрах и недропользовании, предусматривается в рамках Контракта №4130-УВС-МЭ от 2 апреля 2015 года, на добычу газа и конденсата на месторождении «Рожковское» в пределах Федоровского блока, заключенного между Министерством энергетики РК и ТОО «Урал Ойл энд Газ» (далее «УОГ») и Соглашений, заключенных 26 июля 2018 года между «УОГ»и ТОО «Жаикмунай» (далее «ЖКМ»).

Проектом разработки газоконденсатного месторождения «Рожковское», согласованного Протоколом заседания Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан №15/11 от 7-8 ноября 2019 года и №34/17 от 24.11.2022г., предусматривается транспортировка всей скважинной продукции на установку комплексной подготовки газа «ЖКМ», где осуществляется подготовка газожидкостной смеси до товарного качества.

Соглашениями «о Продаже газа» и «на переработку Жидких Газоконденсатных Углеводородов», заключенными 26 июля 2018 года между «УОГ» и «ЖКМ», предусматривается совместная деятельность по переработке углеводородного сырья с месторождения «Рожковское» («УОГ») на установку комплексной подготовки газа месторождения «Чинаревское» («ЖКМ»), в соответствии с требованиям статьи 150 Кодекса о недрах и недропользовании, согласованного с Министерством энергетики Республики Казахстан письмом №04-13/11887-ЗИ от 01.07.2021г.

Целью проектирования является разработка решений по строительству наземных сооружений «Рожковского» месторождения, включая обустройство пяти существующих добывающих скважин, проектирование выкидных линий от скважин и Сборной станции до Передаточной станции.

Четыре из пяти добывающих скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26) подключаются выкидными трубопроводами к сборной станции. На сборной станции размещается отдельный эксплуатационный и испытательный манифольды для подключения отдельных скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26), а также стационарный тестовый сепаратор с

отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности каждой скважины. Со сборной станции газоконденсатная смесь (неразделенная продукция) от скважин через единый основной трубопровод направляется на передаточную станцию, расположенную примерно в радиусе 2,5 км от действующей комплексной подготовки газа (УКПГ) ТОО «Жаикмунай» (ЖКМ) Чинаревского газоконденсатного месторождения. Скважина U-21 выкидным трубопроводом подключена напрямую в основной трубопровод к востоку от р. Ембулатовка. Скважина U-21 предусматривает стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности скважины. Газоконденсатная смесь от приемо-сдаточного пункта, расположенного на передаточной станции, направляется по трубопроводам ЖКМ на УКПГ ЖКМ Чинаревского газоконденсатного месторождения в соответствии с Соглашением о продаже сырого газа между ТОО «Урал Ойл энд Газ» и ТОО «Жаикмунай» от 26.07.2018г. УКПГ ЖКМ подготавливает продукцию скважин с Чинаревского газоконденсатного месторождения, и имеет объекты для подготовки газа и конденсата к транспорту в соответствии с техническими требованиями и спецификациями к товарной продукции, а также подготовки и утилизации не углеводородных жидкостей (пластовой воды).

На Государственном балансе запасов полезных ископаемых Республики Казахстан по состоянию на 01.11.2021 года учтены запасы по Рожковскому месторождению, утвержденные Государственной комиссией по запасам (Протокол ГКЗ №2446-22-У от 17.08.2022г.). В целом по месторождению Рожковское начальные геологические и извлекаемые запасы углеводородов составляют:

Свободного газа (пластовый жирный):

С1 геологические – 30630 млн. м3, извлекаемые – 20555 млн. м^3;

С2 геологические – 9463 млн. м3, извлекаемые – 6314 млн. м^3;

Свободного газа (сухой):

С1 геологические – 26847 млн. м3, извлекаемые – 19375 млн. м^3;

С2 геологические – 8183 млн. м3, извлекаемые – 5966 млн. м^3;

Конденсата:

С1 геологические – 22497 тыс. т, извлекаемые – 9480 тыс. т;

С2 геологические – 7742 тыс. т, извлекаемые – 3050 тыс. т;

Нефти:

С1 геологические – 1969 тыс. т, извлекаемые – 610 тыс. т;

С2 геологические – 766 тыс. т, извлекаемые – 176 тыс. т;

Растворенного газа:

С1 геологические – 1785 млн. м3, извлекаемые – 553 млн. м^3;

С2 геологические – 695 млн. м3, извлекаемые – 160 млн. м^3.

Характеристика основных показателей разработки по отбору газа и конденсата представлен в таблице 4. Баланс газа на месторождении Рожковское представлен в таблице 6.

Таблица 4. Характеристика основных показателей разработки по отбору газа и конденсата.

№	Наименование	Ед измерения	Показатели
			2026 г.
1	Добыча пластового газа	млн.м^3/год	554,8
2	Добыча свободного (сухого) газа	млн.м^3/год	491,7
3	Добыча конденсата	тыс.т/год	382,1
4	Объем сжигания сырого газа на факелах	млн.м^3/год	5,925

Таблица 5. Сведения по фактическим технологически неизбежным объемам сжигания газа на факельных установках площадок скважин за 2023-2025гг.

№	Сведения по фактическим технологически неизбежным объемам сжигания газа на факельных установках		
	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	0,031 млн. м3	0,096 млн. м3	0,335 млн. м3

Таблица 6. Баланс сырого газа по месторождению Рожковское на период 01.09.2026-31.12.2026 года и 2027 год.

Период	Добыча сырого газа, млн.м^3	Технологически неизбежное сжигание сырого газа (VV), млн.м^3					Отправка сырого газа на УКПГ Жайыкмунай, млн.м^3	Утилизация
	VI	V6	*V7	V8	V9	VV	V5	%
01.09.-31.12.2026	185,44	0	0	0,630865	0	0,630865	184,809135	99,66
2027	700	3,2580	0	1,379520	0	4,637520	695,362480	99,34

Технологические решения

Скважины U22; U24; U25.

Суть расконсервации данных скважин заключается в том, что выработка, которая некоторое время находилась в нерабочем состоянии, в результате использования

специфических методов станет рабочей. Комплекс работ включает в себя устранение результатов по консервации скважин, работы по освоению скважин (вызову притока) и работы по восстановлению продуктивности скважин.

Расконсервации проходит в определенном порядке: устанавливают штурвалы на задвижки фонтанной арматуры; разгерметизируют патрубки и устанавливают манометры; снимают заглушки с фланцев задвижек; подвергают фонтанную арматуру гидроиспытанию при давлении, соответствующем условиям эксплуатации; промывают скважину, при необходимости производят допуск колонны НКТ до заданной глубины и после оборудования устья производят ее освоение и ввод в эксплуатацию; при наличии в скважине цементного моста последний разбуривают, скважину промывают до искусственного забоя, спускают в колонну НКТ и другое подземное оборудование и после оборудования устья скважину осваивают.

Скважины U10; U12; U21; U23; U26 и выкидные линии.

Площадки скважин в ограждении имеют размеры 125м х 115 м, с воротами и калитками для доступа на площадку. По периметру площадки устраивается земляное обвалование высотой 1м и металлическое ограждение.

На площадках добывающих скважин запроектированы:

- Площадка под блок газового цилиндра для горизонтальной факельной системы;
- Площадка под панель управления устьями скважин;
- Площадка под высоконадежную систему защиты от высокого давления;
- Площадка под камеру запуска ОУ 8”х6”;
- Площадка под блок комплекта баллонов с инертным газом;
- Площадка под блок дозирования реагентов (ингибитор гидратообразования);
- Аппаратная;
- Площадка под дизель генератор;
- Блочно-модульное здание БМЗ – 40/10/0,4кв;
- Мобильный КПП (предоставляется охранной организацией);
- Факельный амбар;

Обвалование факельного амбара - 979 м3.

Площадки скважин U10, U12, U23 и U26 имеют схожую конструкцию. Надземные трубопроводы будут изготовлены из стали CRA (SSt.) без добавления ингибитора коррозии в местах расположения скважин. Трубопроводы от скважин U10, U12, U23 и

U26 до сборной станции должны быть выполнены из армированных стекловолокном эпоксидных труб (GRE) 6" серии 1500. На выкидной линии ниже воздушного клапана находится система HIPPS (высоконадежная система защиты от высокого давления). Это защитит выкидную линию от избыточного давления.

В каждой скважине (U10, U12, U23 и U26) будут предусмотрены соединения для передвижной камеры запуска. Для сброса газа из предохранительного клапана и освобождения камеры запуска предусмотрен факельный амбар.

Во время процесса тестирования скважины выкидная линия будет подключаться к тестовому сепаратору, и в то же время скважина будет отключаться от основного трубопровода.

Выкидные трубопроводы от скважин U-10, U-12, U-23, U-26 будут подводиться к сборной станции собственными выкидными линиями, которые будут обрабатываться скребками.

Для периодической очистки внутренних полостей выкидных линий без остановки потока продукта применяются передвижные камеры пуска скребка. Передвижная камера запуска скребков будет иметь размер 8х6 дюймов и класс давления ASME 600, и должна быть изготовлена из нержавеющей стали, пригодной для работы в кислых средах. Подключение для камер запуска скребков будет обеспечено на площадках/ кустах этих скважин. Передвижная камера пуска скребка устанавливается на проектируемой площадке для размещения устьев скважин U10; U12; U23; U26. Прием скребка осуществляется на Сборной станции.

В связи с особенностью расположения скважины U-21 (к востоку от р.Ембулатовка) ее выкидная линия будет напрямую подключаться к основному 10 дюймовому трубопроводу, рядом с КУ-3, и ее промывка будет производиться теплой жидкостью без использования скребка.

Скважина U21 состоит из одной площадки скважины, на которой будут добываться углеводородные жидкости смешанной фазы. Приток из скважины контролируется автоматическим воздушным клапаном. Жидкость из скважины может поступать в местный тестовой сепаратор для проверки условий потока в скважине.

Тестовой сепаратор (V-U21) представляет собой горизонтальный 3-фазный гравитационный сепаратор с минимальным количеством внутренних компонентов. Для облегчения разделения имеется впускное устройство с полуоткрытой трубой,

каплеуловитель на выходе пара для облегчения удаления жидкости и вихрегаситель на выходах жидкости.

Давление внутри тестового сепаратора поддерживается с помощью контура контроля давления на выходе газа. Уровень жидкости в сепараторе поддерживается внутренней перегородкой переливной камеры, и регуляторами уровня на обоих выходах. Тестовый сепаратор оснащен клапанами сброса давления и продувочными клапанами для защиты емкости от избыточного давления и пожара.

Флюиды скважин после тестового сепаратора или прямо из скважины поступают по 6-дюймовому подземному трубопроводу в основную магистраль.

Все трубопроводы на территории площадок скважин проложены надземно на опорах.

Метанол подается для предотвращения образования гидрата в продукции скважин до и после воздушного клапана. Расход метанола регулируется длиной хода насоса, расположенного на каждой скважине.

Ингибитор коррозии поставляется для предотвращения коррозии на скважине U21, Сборной станции и Передаточной станции. Остальные скважины U10, U12, U23, U26 не нуждаются в ингибиторе коррозии, так как в них используются пластиковые выкидные линии. На скважине U21 точка закачки находится перед воздушного клапаном. На Сборной станции точка закачки находится в тестовом и производственном манифольдах. На Передаточной станции ингибитор коррозии нагнетается в потоки пара и жидкости ниже по течению от узлов учета. Расход ингибитора коррозии регулируется длиной хода насоса, расположенном на каждом участке.

Проектный срок эксплуатации промысловых трубопроводов составляет 25 лет.

Все площадки скважин будут, как правило, беспилотные и управляться дистанционно. На каждой скважине возле устья скважины до и после дроссельного клапана установлены датчики давления и температуры для тщательного контроля производительности и оптимизации добычи скважины.

На каждой скважине имеется горизонтальная факельная установка (ГФУ) для безопасной утилизации любых углеводородов, сбрасываемых при проведении пуско-наладочных работ до вывода на стабильный режим работы, при техническом обслуживании и ремонтных работах, при технологических сбоях и отклонениях в работе технологического оборудования.

На каждой факельной яме имеется стеллаж с пропановыми баллонами для облегчения зажигания и продувки факельной оголовки. Также имеется стойка для баллонов с инертным газом (азотом) для промывки и продувки скребковых ловушек перед их открытием.

К площадке скважины предусмотрен подъезд бурового агрегата и автотранспорта для обслуживания оборудования, ширина подъезда 8м. Тупиковые проезды заканчиваются поворотными площадками, обеспечивающие возможность разворота пожарных машин и других автомобилей.

Электропитание на кусты скважин U10, U12, U23 и U26 напряжением 10кВ будет подаваться от подстанции «Чеботарёво» (35/10кВ).

Электропитание на куст скважины U21 напряжением 10кВ будет подаваться от существующей ВЛ-10кВ подстанции «Январцево». Для обеспечения бесперебойной работы оборудования на площадках скважин предусмотрена установка резервных дизельных генераторов мощностью 52 кВт.

На кусте скважины будет размещаться 3-х фазный горизонтальный тестовый сепаратор (поз.3), для обеспечения учета распределения дебита скважины, с отдельными однофазными счетчиками для газа, углеводородного конденсата и пластовой воды. Каждый поток будет измерен, после чего объединенный общий выходной поток будет направлен в выкидную линию U-21 в сторону основного трубопровода.

Для контроля за разработкой месторождения на каждой скважине необходимо замерять дебиты скважинной продукции. Кроме того, следует знать количество механических примесей в продукции скважин. Эти данные дают возможность контролировать режим эксплуатации скважин и месторождения в целом, что позволяет принимать нужные меры по ликвидации возможных отклонений. Дебит скважины U21 будет измеряться на 3-х фазном тестовом сепараторе, установленном на площадке скважины. Измерения дебитов скважин U10; U12; U23; U26 будут проводиться на 3-х фазном тестовом сепараторе, установленном на сборной станции. Периодичность замера дебитов скважин – 1 раз в неделю по каждой скважине.

Сборная станция

Сборная станция будет служить точкой сбора добычи из скважин U10, U12, U23, U26 и перенаправления по основному трубопроводу на передаточную станцию, а также для испытания скважин на добычу отдельных скважин через контрольный сепаратор.

Сборная станция получает многофазные флюиды скважины для U10, U12, U23 и U26 через отдельные выкидные линии. На каждой отдельной входящей выкидной линии имеется соединение для установки мобильной камеры приема скребка во время скребкования.

Поступающие жидкости могут отводиться от каждой выкидной линии на тестовый сепаратор сборной станции для индивидуального испытания скважин. Тестовой сепаратор (V-10060) представляет собой горизонтальный 3-фазный гравитационный сепаратор с минимальным количеством внутренних компонентов. Имеется полуоткрытая труба на входе для облегчения разделения, каплеуловитель на выходе паров для облегчения удаления жидкости и вихрегасители на выходах жидкости. На каждом выходе жидкой фазы установлен расходомер. Давление в тестовом сепараторе поддерживается с помощью контура контроля давления на выходе газа. Уровень жидкости в сепараторе поддерживается внутренней перегородки переливной камеры и регуляторами уровня на обоих выходах. Тестовый сепаратор оснащен клапанами сброса давления и продувочными клапанами для защиты емкости от избыточного давления и пожара.

После всех испытаний жидкости из отдельных скважин объединяются в производственном коллекторе и под собственным давлением поступают в основную магистраль. На Сборной станции имеется камера запуска скребка для очистки магистральной линии.

Сборная станция имеет местный пакет ингибиторов коррозии, которые будут закачиваться в производственные и тестовые коллекторы для снижения вероятности коррозии в линиях. Данная закачка также защитит от коррозии главную магистральную линию.

Во время процесса тестирования скважины, соответствующая скважине выкидная линия подключается к приемному коллектору тестового сепаратора. В то же время скважина отключается от основного коллектора, только одна выкидная линия от любой скважины может подключаться к тестовому сепаратору для тестирования.

Аналогично площадкам скважин выполнена горизонтальная факельная установка, предназначенная для безопасной утилизации любых углеводородов, выбрасываемых во время плановых операций по снижению давления, перед началом работ или при любых аварийных сценариях. Электроснабжение потребителей Сборной станции выполняется от трансформаторной подстанции БМЗ мощностью 160кВА, напряжением 10/0,4кВ. Трансформаторная подстанция блочно-модульного типа, заводской готовности с отсеком силового трансформатора и распределительным устройством низкого напряжения (РУНН).

В качестве резервного источника электроснабжения предусмотрена установка дизельного генератора мощностью 128 кВт.

Основной трубопровод и крановые узлы

Основной трубопровод транспортирует газоконденсатную смесь и берет начало на сборной станции на Рожсковском месторождении с конечной точкой на передаточной станции, на Чинаревском месторождении. Общая протяженность основного трубопровода составит приблизительно 17,3 км и будет включать 5 станций автоматической запорной арматуры (крановые узлы).

Основной трубопровод будет пересекать реку Ембулатовка способом наклонного бурения. Необходима будет надлежащая изоляция трубопровода выше врезки скважины U-21 в основной трубопровод (и местоположения арматурного узла), чтобы облегчить поэтапное выполнение проекта. Минимальный список пересечений основного трубопровода с существующими сетями:

- Пересечение р. Ембулатовка
- Пересечение с газопроводом АО «КазТрансГаз-Аймак» с ГРП Петрово
- Пересечение с ВЛ-10кВ АО «ЗапКазРЭК»
- Пересечение с автодорогой Уральск-Рожково
- Пересечение с ВЛ-10кВ АО «ЗапКазРЭК»
- Пересечение с ВЛ-110/35кВ АО «ЗапКазРЭК» / Пересечение с ВЛ 3 пр. 35 кВ в направлении Рожково
- Пересечение с ВЛ 10 кВ 3 пр. + 9м
- Пересечение с нефтепроводом «ЧНГКМ – Ростоши»
- Пересечение с кабелем ВОЛС ТОО «Жаикмунай»

- Пересечение с газопроводом ТОО «Жаикмунай» (проектный)
- Пересечение с трубопроводом сжиженного газа ТОО «Жаикмунай» (проектный)
- Пересечение с ВЛ 10 кВ 3 пр. + 9м
- Пересечение с трубопроводом, ведущим на Южный манифольд
- Пересечение с кабелем ВОЛС
- Пересечение с водопроводом
- Пересечение с трубопроводом, ведущим на Южный манифольд

На основном трубопроводе предусматривается устройство 5-ти крановых узлов: два по обе стороны речных переходов через р.Ембулатовка, третий рядом со скважиной U-21, четвертый крановый узел будет предусмотрен на выкидной линии от скважины U-26 и еще один вдоль основного трубопровода в сторону передаточной станции.

Трубопроводные запорные и продувочные клапаны будут подземного исполнения, приваренные к трубопроводу встык с надземным приводом клапана, что исключает люки и ямы, в которых может скапливаться опасный газ. Конструкция крановых узлов допускает плановую эксплуатацию – безопасную разгерметизацию/ продувку участка трубопровода максимальной протяженностью 5 км между двумя изоляционными крановыми узлами.

На основных трубопроводах скважин проектом предусмотрены крановые узлы №1, №2, №3; №4; №5. Все площадки идентичны.

Площадка кранового узла в ограждении имеет размеры 18,0х15,0м.

На площадке кранового узла запроектированы сооружения:

- Автоматический запорный клапан;
- Аппаратная;
- Блочно-модульное здание БМЗ– 25/10/0,4кв.

Запорные крановые узлы должны быть в пределах ограждения и подходить для автоматической работы без участия оператора, и должны быть полностью совместимы со скребками.

На расстоянии 50 м в обе стороны от кранового узла должен быть применен трубопровод с увеличенной толщиной стенки, согласно расчетному коэффициенту D.F=0.60.

Электроснабжение потребителей крановых узлов КУ-1, КУ-2 предусматривается проектируемыми ВЛ-10 кВ от подстанции «Чеботарёво» (35/10кВ).

Электроснабжение потребителей крановых узлов КУ-3, КУ-4 и КУ-5 предусматривается проектируемыми ВЛ-10кВ от существующих ВЛ-10кВ подстанции «Январцево».

Передаточная станция и пожарный пост

Газоконденсатная смесь (ГКС) из добывающих скважин по основному трубопроводу будет поступать на Передаточную станцию, строительство которой предполагается в районе Чинаревского объекта.

Передаточная станция будет выполнять функции контроля и мониторинга всей добычи Рожковского месторождения, а также будет служить для разделения входящего смешанного потока на три фазы: сырой газ, углеводородную жидкость (конденсат) и неуглеводородную жидкость (в основном пластовую воду). Площадка Передаточной станции в ограждении имеет размеры 117х150м, и отдельно стоящий факел в ограждении размерами 60х60м. По периметру площадки устраивается металлическое ограждение с воротами и калитками для доступа на площадку.

На площадке Передаточной станции функционирует байпасная (резервная) линия для передачи производственного потока от скважины U-21 напрямую в коллектор газового конденсата ТОО "Жаикмунай", байпасируя основную технологическую линию Передаточной станции.

Скважинный флюид от скважины U-21 перенаправляется на УКПГ ТОО "Жаикмунай" посредством байпасной линии от входной емкости скребка-уловителя PR-12000 до врезки в трубопровод углеводородного конденсата ТОО "Жаикмунай". Для измерения флюида предусмотрена установка Резервного тестового сепаратора. Все отдельные потоки из тестового сепаратора замеряются, затем смешанный поток всех трех фаз (газ, конденсат, пластовая вода) направляется в трубопровод на ТОО "Жаикмунай". При повышении давления выше расчетного давления 99 бар изб. (1440 фунтов на кв. дюйм), открывается клапан ППК для предотвращения избыточного давления. В аварийных случаях, попутный газ сбрасывается на резервный факельный амбар, расположенный на южной стороне Передаточной станции.

На площадке Передаточной станции также предусмотрен пожарный пост - специальное помещение объекта с круглосуточным пребыванием дежурного персонала без выездной пожарной техники, оборудованное приборами контроля состояния средств пожарной автоматики. Здание поста -блочно-модульное, полной заводской готовности с электрообогревом, освещением и системами охранно-пожарной сигнализации. Размеры в плане 9,0х9,0м. Имеется резервуар для пожарной воды, который будет обеспечивать пожарной водой местную службу пожаротушения.

Электроснабжение потребителей Передаточной станции предусматривается от существующих ВЛ-10кВ подстанции 35/10кВ «Январцево», согласно полученных ТУ. Имеются аварийные генераторы на дизельном топливе - на передаточной станции мощностью 220 кВт и на пожарном посте мощностью 52 кВТ, которые будут использоваться в случае потери электроэнергии.

Дизельное топливо будет поставляться с помощью грузовиков. Дизельное топливо будет закачиваться в резервуар неочищенного дизельного топлива. В этом резервуаре будет храниться 3-дневный запас дизельного топлива для входного нагревателя и аварийного генератора. Дизельное топливо будет перекачиваться насосом неочищенного дизельного топлива через коалесцирующий фильтр дизельного топлива в резервуар очищенного дизельного топлива, затем использоваться.

Основной объем строительно-монтажных работ по объектам выполнен в 2026 году. Работы по устройству асфальтового покрытия подъездных автомобильных дорог к Передаточной станции переносятся на 2027 год.

Топливный газопровод

Очищенный сухой топливный газ подается на вспомогательные инженерные системы Передаточной Станции (газовый подогреватель, факельное хозяйство) по подземному трубопроводу от точки врезки, расположенной в ГРПШ поселка Петрово.

Давление в точке подключения — 0,56МПа. Диаметр существующего стального надземного газопровода в точке подключения 159.

Проектирование, поставки, строительство и ввод в эксплуатацию топливного газопровода провести в соответствии с требованиями технических условий, № 07-ПГХ-2020-0000688 от 24.08.2020г., выданных АО «КазТрансГаз Аймак» на нормативный период проектирования и строительства .

Часть газопровода проходит параллельно основному перекачивающему трубопроводу от сборной станции до передаточной станции. Прокладка газопровода подземная, из труб полиэтиленовых ПНД ПЭ-100 ГАЗ SDR 11, □110х10, в соответствии с СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Протяженность проектируемого трубопровода топливного газа 13,5 км от места врезки до передаточной станции.

Укладка газопровода осуществляется на основание из разрыхленного, ранее вынутого грунта, толщиной 10см. Через каждые 500м и на углах поворота газопровода устанавливают опознавательные знаки. Они устанавливаются с правой стороны газопровода (по ходу газа) на расстоянии 1,0 м от газопровода.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка изолированного алюминиевого провода.

Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ)

Центральный диспетчерский пункт управления (ЦДПУ) предназначен для централизованного сбора, обработки и отображения информации о работе объектов месторождения Рожковское, включая добывающие скважины U-10, U-12, U-21, U-23, U-26, сборную станцию, крановые узлы магистрального трубопровода, Передаточную станцию и станции мониторинга качества атмосферного воздуха. ЦДПУ представляет собой операторное здание, предназначенное для размещения персонала и оборудования системы управления и контроля.

Станции мониторинга воздуха

На месторождении Рожковское проектом предусмотрены две станции мониторинга качества воздуха. Первая расположена недалеко от поселка Курмангазы, вторая недалеко от поселка Петрово. Площадки идентичны, размеры в ограждении 15,0х9,0м.

На площадке СМКВ запроектированы сооружения:

- Станция мониторинга качества воздуха блочного типа;
- Блочно-модульное здание БМЗ– 25/10/0,4кв.

На территории станции выполнить вертикальную планировку, с соблюдением требуемых уклонов для отвода поверхностных вод. Система вертикальной планировки на территории проектируемых сооружений принята сплошная, с соблюдением требуемых уклонов для отвода поверхностных вод. Отвод поверхностных вод осуществляется в пониженные места рельефа.

Площадь планировки территории составляет – 187 м^2.

Станция мониторинга воздуха должна состоять из оборудования для измерения концентраций атмосферных загрязнителей и соответствующих свойств воздуха в режиме реального времени.

Система отбора проб будет непрерывно отбирать пробу воздуха и транспортировать необходимое для анализа количество воздуха в комплект аналитического оборудования. В соответствии с ISO 14000 точка отбора проб воздуха находится на высоте от 1,5 до 3,5 м от поверхности земли. Предусмотрено также метеорологическое оборудование (датчики скорости и направления ветра, температуры окружающей среды, относительной влажности, барометрического давления), которые измеряют параметры окружающей среды, при которых производится отбор и анализ проб воздуха. Согласно ISO 14000 датчики температуры окружающей среды, барометрического давления и относительной влажности установлены вблизи места отбора проб воздуха и на одном уровне. Скорость и направление ветра должны будут измеряться на высоте 10 м от поверхности земли. Устройство сбора, обработки и хранения информации обеспечивает непрерывный сбор данных от аналитического и метеорологического оборудования, усреднение за требуемый период времени, хранение данных для последующей обработки или передачи.

Технологически неизбежные объемы сжигания газа

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 месторождения Рожковское на 2026-2028 гг. с технологическими показателями на период 01.09.2026 – 31.12.2026 года и 2027 год, и входят в объемы сжигания газа при пуско-наладочных работах (V6), техническом обслуживании и ремонтных работах технологического оборудования (V8), расчитанные по методике, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Объемный расход сжигаемой смеси на 2026-2027 года представлены в табл. 6-**7.**

Таблица 6. Объемный расход сжигаемой смеси на 2026 год

Наименование оборудования	Параметры	ед.изм	Скважина								Сборная станция	Передаточная станция
			U-21	U-10	U-23	U-12	U-26	U-22	U-24	U-25		
на 2026 год												
на период ПНР (V6)												
Горизонтальная факельная установка	Время работы факельной установки	ч	-	-	-	-	-				-	-
	Объемный расход сжигаемой смеси	м3/с	-	-	-	-	-				-	-
Вертикальная факельная установка	Время работы факельной установки высокого давления	ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Время работы факельной установки низкого давления	ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объемный расход сжигаемой смеси	м3/с	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общий расход сырого газа в год	м3	-	-	-	-	-	0	0	0	-	-
ИТОГО на период ПНР (V6)			**0**									
на период (V8)												
Горизонтальная факельная установка	Время работы факельной установки	ч	8,9872	191,9631	25,3948	7,8923	6,2418	0	0	0	0,1067	4,1948

Наименование оборудования	Параметры	ед.изм	Скважина								Сборная станция	Передаточная станция
			U-21	U-10	U-23	U-12	U-26	U-22	U-24	U-25		
	Объемный расход сжигаемой смеси	м3/с	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	1,49886	0,07945
Вертикальная факельная установка	Время работы факельной установки высокого давления	ч	-	-	-	-	-				-	5,7821
	Время работы факельной установки низкого давления	ч	-	-	-	-	-				-	2,5227
	Объемный расход сжигаемой смеси											1,855
	Общий расход сырого газа в год	м3	21 438	457 901	60 576	18 826	14 889	0	0	0	576	56 660
ИТОГО на период ПНР (V8)			**0,630866 млн. м3**									
при авариях и технологических сбоях (V9)												
Горизонтальная факельная установка	Время работы факельной установки	ч	-	-	-	-	-				-	-
	Объемный расход сжигаемой смеси	м3/с	-	-	-	-	-				-	-

Наименование оборудования	**Параметры**	**ед.изм**	**Скважина**								**Сборная станция**	**Передаточная станция**
			U-21	**U-10**	**U-23**	**U-12**	**U-26**	**U-22**	**U-24**	**U-25**		
Вертикальная факельная установка	Время работы факельной установки высокого давления	ч	-	-	-	-	-				-	-
	Объемный расход сжигаемой смеси	м3/с	-	-	-	-	-				-	-
	Общий расход сырого газа в год	м3	-	-	-	-	-				-	-
ИТОГО на период ПНР (V9)			**0 млн. м3**									

Таблица 7. Объемный расход сжигаемой смеси на 2027 год

Наименование оборудования	Параметры	ед.изм	Скважина								Сборная станция	Передаточная станция
			U-21	U-10	U-23	U-12	U-26	U-22	U-24	U-25		
на 2027 год												
на период ПНР (V6)												
Горизонтальная факельная установка	Время работы факельной установки	ч	-	-	-	-	-	96	192	192	-	-
	Объемный расход сжигаемой смеси	м3/с	-	-	-	-	-	1,7824	1,6609	2,1615	-	-
Вертикальная факельная установка	Время работы факельной установки высокого давления	ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Время работы факельной установки низкого давления	ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Объемный расход сжигаемой смеси	м3/с	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общий расход сырого газа в год	м3	-	-	-	-	-	616 000	1 148 000	1 494 000	-	-
ИТОГО на период ПНР (V6)			**3,258 млн. м3**									
на период (V8)												
Горизонтальная факельная	Время работы факельной	ч	254,9768	351,615	138,1795	259,505	126,041	1,8106	2,898	5,07	0,328	41,955

Наименование оборудования	Параметры	ед.изм	Скважина								Сборная станция	Передаточная станция
			U-21	U-10	U-23	U-12	U-26	U-22	U-24	U-25		
установка	установки											
	Объемный расход сжигаемой смеси	м3/с	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	0,6626	1,49886	0,07945
Вертикальная факельная установка	Время работы факельной установки высокого давления	ч	-	-	-	-	-				-	9,12058
	Время работы факельной установки низкого давления	ч	-	-	-	-	-				-	6,08039
	Объемный расход сжигаемой смеси											1,855
	Общий расход сырого газа в год	м3	608 211	838 728	329 608	619 013	300 653	4 319	6 913	12 094	1 770	113 512
ИТОГО на период ПНР (V8)			**2,834821 млн. м3**									
при авариях и технологических сбоях (V9)												
Горизонтальная факельная установка	Время работы факельной установки	ч	-	-	-	-	-				-	-
	Объемный расход сжигаемой смеси	м3/с	-	-	-	-	-				-	-

Наименование оборудования	**Параметры**	**ед.изм**	**Скважина**								**Сборная станция**	**Передаточная станция**
			U-21	**U-10**	**U-23**	**U-12**	**U-26**	**U-22**	**U-24**	**U-25**		
Вертикальная факельная установка	Время работы факельной установки высокого давления	ч	-	-	-	-	-				-	-
	Объемный расход сжигаемой смеси	м3/с	-	-	-	-	-				-	-
	Общий расход сырого газа в год	м3	-	-	-	-	-				-	-
ИТОГО на период ПНР (V9)			**0 млн. м3**									

Источники и масштабы химического загрязнения атмосферы

Источникам организованных выбросов в данном проекте присвоены четырех разрядные номера, начиная с 0001 – для организованных, с 6001 - для неорганизованных источников выбросов. Учитывая, что период строительства носит временный порядок, нумерация источников в период строительства действует только на период строительства, и в период эксплуатации указанные источники не нормируются. Нумерация источников выбросов на период эксплуатации является постоянной.

Источники выбросов загрязняющих веществ на существующее положение и перспективу развития приведены в табл. 8-10.

Таблица 8. Источники выбросов загрязняющих веществ на существующее положение

Наименование источника загрязнения	**Площадка скважины U-21**	**Площадка скважины U-10**	**Площадка скважины U-12**	**Площадка скважины U-23**	**Площадка скважины U-26**	**Площадка сборной станции**	**Основной трубопровод**	**Площадка передаточной станции**	**Пожарный пост**	**Подрядные организации**
Организованные источники:										
Дизельный генератор	401	403	405	407	409	411	-	413	418	426
Горизонтальная факельная установка	402	404	406	408	410	412	-	0419, 0431	-	-
Высотная факельная установка	-	-	-	-	-	-	-	414	-	-
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	-	-	-	-	-	-	-	415	-	-
Резервуар 20м3 для хранения дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	416	-	-
Резервуар 4 м3 для хранения дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	417	-	-
Дренажная емкост 25 м3 для дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	420	-	-
ГРПШ – продувочная свеча	-	-	-	-	-	-	-	421	-	-
Котлы	-	422	423	424	425	-	-	-	-	
Компрессоры	-	-	-	-	-	-	-	-	-	429,043
Печи подогрева воздуха	-	-	-	-	-	-	-	-	-	427,0428
Итого количество организованных источников ЗВ по каждой площадке:	**2**	**3**	**3**	**3**	**3**	**2**	**0**	**9**	**1**	**5**
Неорганизованные источники:										

Наименование источника загрязнения	**Площадка скважины U-21**	**Площадка скважины U-10**	**Площадка скважины U-12**	**Площадка скважины U-23**	**Площадка скважины U-26**	**Площадка сборной станции**	**Основной трубопровод**	**Площадка передаточной станции**	**Пожарный пост**	**Подрядные организации**
Утечки через неплотности ФС, ЗРА и ПК	6401	6405	6408	6411	6414	6417	6420	6421	-	-
Блок дозирования метанола	6402	6406	6409	6412	6415		-	6424	-	-
Блок дозирования ингибитора коррозии	6431					6432		6434		
Тестовый сепаратор	6403	-	-	-	-	6419	-	6435	-	-
Пробоотборник	6404	-	-	-	-	6433	-	6436	-	-
Эксплуатационный сепаратор	-	-	-	-	-	-	-	6422	-	-
Сепаратор пробкоуловитель	-	-	-	-	-	-	-	6423	-	-
Насос для перекачки дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	6425	-	-
Насос FKOD	-	-	-	-	-	-	-	6427	-	-
Трехфазный сепаратор								6437		
Покрасочные работы								6440		
Работа со строительными материалами								6441		
Сварочные работы								6442		
Итого количество неорганизованных источников ЗВ по каждой площадке:	**5**	**2**	**2**	**2**	**2**	**4**	1	**13**	**0**	**0**

Таблица 9. Источники выбросов загрязняющих веществ на 2026 год

Наименование источника загрязнения	**Площадка скважины U-21**	**Площадка скважины U-10**	**Площадка скважины U-12**	**Площадка скважины U-23**	**Площадка скважины U-26**	**Площадка сборной станции**	**Основной трубопровод**	**Площадка передаточной станции**	**Пожарный пост**	**Подрядные организации**
Организованные источники:										
Дизельный генератор	401	403	405	407	409	411	-	413	418	426
Горизонтальная факельная установка	402	404	406	408	410	412	-	0419	-	-
Высотная факельная установка	-	-	-	-	-	-	-	414	-	-
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	-	-	-	-	-	-	-	415	-	-
Резервуар 20м3 для хранения дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	416	-	-
Резервуар 4 м3 для хранения дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	417	-	-
Дренажная емкост 25 м3 для дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	420	-	-
ГРПШ – продувочная свеча	-	-	-	-	-	-	-	421	-	-
Котлы	-	422	423	424	425	-	-	-	-	
Компрессоры	-	-	-	-	-	-	-	-	-	429,043
Печи подогрева воздуха	-	-	-	-	-	-	-	-	-	427,0428
Итого количество организованных источников ЗВ по каждой площадке:	**2**	**3**	**3**	**3**	**3**	**2**	**0**	**8**	**1**	**5**
Неорганизованные источники:										

Наименование источника загрязнения	**Площадка скважины U-21**	**Площадка скважины U-10**	**Площадка скважины U-12**	**Площадка скважины U-23**	**Площадка скважины U-26**	**Площадка сборной станции**	**Основной трубопровод**	**Площадка передаточной станции**	**Пожарный пост**	**Подрядные организации**
Утечки через неплотности ФС, ЗРА и ПК	6401	6405	6408	6411	6414	6417	6420	6421	-	-
Блок дозирования метанола	6402	6406	6409	6412	6415		-	6424	-	-
Блок дозирования ингибитора коррозии	6431					6432		6434		
Тестовый сепаратор	6403	-	-	-	-	6419	-	6435	-	-
Пробоотборник	6404	-	-	-	-	6433	-	6436	-	-
Эксплуатационный сепаратор	-	-	-	-	-	-	-	6422	-	-
Сепаратор пробкоуловитель	-	-	-	-	-	-	-	6423	-	-
Насос для перекачки дизельного топлива	-	-	-	-	-	-	-	6425	-	-
Насос FKOD	-	-	-	-	-	-	-	6427	-	-
Трехфазный сепаратор								6437		
Покрасочные работы								6440		
Работа со строительными материалами								6441		
Сварочные работы								6442		
Итого количество неорганизованных источников ЗВ по каждой площадке:	**5**	**2**	**2**	**2**	**2**	**4**	1	**13**	**0**	**0**

Таблица 10. Источники выбросов загрязняющих веществ на 2027 год

Наименование источника загрязнения	Площадка скважины U-21	Площадка скважины U-10	Площадка скважины U-12	Площадка скважины U-23	Площадка скважины U-26	Площадка скважины U-22	Площадка скважины U-24	Площадка скважины U-25	Площадка сборной станции	Основной трубопровод	Площадка передаточной станции	Пожарный пост	Подрядные организации	ЦДПУ
Организованные источники:														
Дизельный генератор	401	403	405	407	409				411	-	413	418	426	449
Горизонтальная факельная установка	402	404	406	408	410	432	433	434	412	-	0419	-	-	
Высотная факельная установка	-	-	-	-	-				-	-	414	-	-	
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	-	-	-	-	-				-	-	415	-	-	
Резервуар 20м3 для хранения дизельного топлива	-	-	-	-	-				-	-	416	-	-	
Резервуар 4 м3 для хранения дизельного топлива	-	-	-	-	-				-	-	417	-	-	
Дренажная емкост 25 м3 для дизельного топлива	-	-	-	-	-				-	-	420	-	-	
ГРПШ – продувочная	-	-	-	-	-				-	-	421	-	-	

Наименование источника загрязнения	**Площадка скважины U-21**	**Площадка скважины U-10**	**Площадка скважины U-12**	**Площадка скважины U-23**	**Площадка скважины U-26**	**Площадка скважины U-22**	**Площадка скважины U-24**	**Площадка скважины U-25**	**Площадка сборной станции**	**Основной трубопровод**	**Площадка передаточной станции**	**Пожарный пост**	**Подрядные организации**	**ЦДПУ**
свеча														
Котлы	-	422	423	424	425				-	-	-	-		
Компрессоры	-	-	-	-	-				-	-	-	-	429,043	
Печи подогрева воздуха	-	-	-	-	-				-	-	-	-	427,0428	
Итого количество организованных источников ЗВ по каждой площадке:	**2**	**3**	**3**	**3**	**3**	**1**	**1**	**1**	**2**	**0**	**8**	**1**	**5**	**1**
Неорганизованные источники:														
Утечки через неплотности ФС, ЗРА и ПК	6401	6405	6408	6411	6414				6417	6420	6421	-	-	
Блок дозирования метанола	6402	6406	6409	6412	6415					-	6424	-	-	
Блок дозирования ингибитора коррозии	6431								6432		6434			
Тестовый сепаратор	6403	-	-	-	-				6419	-	6435	-	-	
Пробоотборник	6404	-	-	-	-				6433	-	6436	-	-	
Эксплуатационный сепаратор	-	-	-	-	-				-	-	6422	-	-	
Сепаратор пробкоуловитель	-	-	-	-	-				-	-	6423	-	-	

Наименование источника загрязнения	**Площадка скважины U-21**	**Площадка скважины U-10**	**Площадка скважины U-12**	**Площадка скважины U-23**	**Площадка скважины U-26**	**Площадка скважины U-22**	**Площадка скважины U-24**	**Площадка скважины U-25**	**Площадка сборной станции**	**Основной трубопровод**	**Площадка передаточной станции**	**Пожарный пост**	**Подрядные организации**	**ЦДПУ**
Насос для перекачки дизельного топлива	-	-	-	-	-				-	-	6425	-	-	
Насос FKOD	-	-	-	-	-				-	-	6427	-	-	
Насосы (СКО)							6438	6439						
Трехфазный сепаратор											6437			
Покрасочные работы											6440			
Работа со строительными материалами											6441			
Сварочные работы											6442			
Итого количество неорганизованных источников ЗВ по каждой площадке:	**5**	**2**	**2**	**2**	**2**	**0**	**1**	**1**	**4**	1	**13**	**0**	**0**	**0**

2.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа

Источники выбросов загрязняющих веществ ТОО «Урал ойл энд Газ» не оборудованы установками очистки газов, отходящих газов в атмосферный воздух.

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

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

2.4. Перспектива развития предприятия

На перспективу развития предприятия предусматривается увеличение количества источников выбросов загрязняющих веществ в связи с освоением скважин U-24, U-25, U-22, а также с учетом источников, необходимых для обеспечения текущей деятельности предприятия.

В связи с переносом сроков освоения скважин U-24, U-25, U-22 на 2027 год в Проекте НДВ на 2027 год учитываются источники выбросов, связанные с проведением указанных работ: факельные установки (ист. №№ 0432–0434) и насосы при проведении СКО (ист. №№ 6438, 6439).

Кроме того, на перспективу развития сохраняются ранее предусмотренные действующим Проектом НДВ источники, связанные с обеспечением текущей деятельности предприятия: покрасочные работы (ист. № 6440), работы со строительными материалами (ист. № 6441) и сварочные работы (ист. № 6442).

Дополнительно в рамках настоящей корректировки Проекта НДВ учитывается новый источник выбросов, связанный с эксплуатацией Центрального диспетчерского пункта управления (операторной), — дизельный генератор (ист. № 0449).

Таким образом, на перспективу развития состав источников выбросов предприятия уточнен с учетом переноса сроков освоения скважин U-24, U-25, U-22 на 2027 год и ввода в эксплуатацию Центрального диспетчерского пункта управления.

В случае изменения технологических процессов, состава и количества источников выбросов либо объемов выбросов загрязняющих веществ, влияющих на установленные

нормативы эмиссий, в период действия экологического разрешения соответствующие изменения подлежат учету в установленном законодательством порядке.

2.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на существующее положение и 2026 – 2027 гг. представлены в Приложении З.

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

2.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

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)».

Основная характеристика источника залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с ингредиентным составом от каждого источника приведена в таблице 10.

Таблица 10. Характеристика залпового выброса

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность, час, мин	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
0421	Метан (727*)	24,7101	24,7101	1	30	0,04448
	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,25105	1,25105			0,00246
6404	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,052158	0,052158	12	20	0,000751
	Метан (727*)	0,870756	0,870756			0,012539
	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,247547	1,247547			0,017965
	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,673339	0,673339			0,009696
	Алканы С12-19 /в пересчете на С/	0,221481	0,221481			0,003189

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность, час, мин	Годовая величина залповых выбросов, т
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	(Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
6433	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,052158	0,052158	12	20	0,000751
	Метан (727*)	0,870756	0,870756			0,012539
	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,247547	1,247547			0,017965
	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,673339	0,673339			0,009696
	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,221481	0,221481	12	20	0,003189
6436	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,052158	0,052158	12	20	0,000751
	Метан (727*)	0,870756	0,870756			0,012539
	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1,247547	1,247547			0,017965
	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,673339	0,673339			0,009696
	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,221481	0,221481			0,003189

Расчет валовых выбросов при разгерметизации трубопровода ГКС полным сечением

Максимальный объем выбросов при разгерметизации газопровода полным сечением определяется соответственно РД 52.04.253–90 «Методика прогнозирования масштабов заражения сильнодействующими ядовитыми веществами при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте» в соответствии с расчетами, представленными ниже.

Геометрический объем продуваемого газопровода рассчитывается по формуле:

$$Vг = \pi*D2 /4 * L, (м^3)$$

где D - диаметр газопровода (свечи) = 0,243 м.

L - расстояние между автоматическими отсекателями, (протяженность между двумя изоляционными крановыми узлами) = 5 000 м.

$$Vг = \pi*D2 /4 * L = 3,14 * 0,2432 /4 * 5\ 000 = 232\ м^3$$

$$Vг = 232 * 0,0013 = 0,3016\ тонн$$

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разгерметизации газопровода полным сечением представлены таблицей 11.

Таблица 11. Объём выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при разгерметизации газопровода полным сечением

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Количественный состав, %	Выбросы веществ т/год
Повреждение участка трубопровода ГКС	Общий объем газа	95,4	0,2876
	Метан	73,15	0,2206
	Углеводороды С1-С5	18,95	0,05715
	Углеводороды С6-С10	2,27	0,00685
	Сероводород	0,99	0,003

В качестве возможной аварийной ситуации рассматривается разгерметизация резервуара.

При аварийном разливе дизтоплива из резервуара ёмкостью 20 м3 для хранения дизтоплива толщина разлитого слоя, определяемая по формуле согласно РД 52.04.253-90 «Методика прогнозирования масштабов заражения сильнодействующими ядовитыми веществами (СДЯВ) при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте»:

$$h = \frac{Q_0}{F_d},$$

h - толщина слоя жидкости для СДЯВ разлившихся свободно на подстилающей поверхности, составляет 0,05 м (РД 52.04.253-90 «Методика прогнозирования масштабов заражения сильнодействующими ядовитыми веществами (СДЯВ) при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте»);

• Q0- количество, выброшенного (разлившегося) при аварии вещества, составляет 15,4 т, исходя из расчета (0,769 т/м^3 * 20 м^3), где 0,769 т/м^3 – плотность дизтоплива;

• Fd - реальная площадь разлива, м^2.

Fd= 15,4/0,05=308 м^2

Факторы воздействия на природную среду при возникновении пожара разлития нефтепродуктов

Оценка массы загрязняющих веществ Мальфа выбрасываемых в атмосферу при горении нефтепродуктов:

Мальфа = $К_{альфа}$ х $К_{нп}$ х М, кг

где: $К_{альфа}$ - коэффициент эмиссии альфа-го вещества, кг/кг (табл. 2 «Временное методическое руководство по оценке экологического риска деятельности нефтебаз и автозаправочных станций» Государственный комитет РФ по охране окружающей среды);

$К_{нп} = 1$ – коэффициент полноты сгорания нефтепродуктов;

М – 15380 кг (при объеме резервуара 20 $м^3$ и плотности дизельного топлива 769 $кг/м^3$) - масса горящих нефтепродуктов.

Таблица 12. Расчет выбросов от резервуара с дизельным топливом

Поллютант	**К альфа, кг/кг, для дизтоплива**	**Выброс вещества, кг для дизтоплива**
Углеводороды С12-С19	7,06*10-3	108,6
Сероводород	1,00*10-3	15,38
Всего:		124

Перечень последствий в результате развития аварийной ситуации включает:

- загрязнение атмосферного воздуха;
- загрязнение почвы и почвенного покрова;
- негативное воздействие на растительность и фауну;
- неагативное воздействие на население.

Для предупреждения возникновения аварий необходимо также проведение следующих мероприятий:

- использование технически исправного оборудования;
- своевременное и качественное проведение технического обслуживания и ремонтов;
- проведение контроля технического состояния оборудования;
- повышение уровня технического образования персонала.

2.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками предприятия на существующий период и перспективу развития в таблицах 1-2.

Данные, занесенные в таблицы, получены путем суммирования выбросов вредных веществ по каждому ингредиенту, рассчитанных в Приложении И с использованием методик, действующих на территории Республики Казахстан.

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

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ

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

Перечень источников выбросов определяется на основании проектной информации Раздела ООС проекта «Обустройства месторождения Рожковское». В соответствии с п.20 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК №63 от 10.03.2021 г.) «источники выбросов вредных веществ, вводимые для обеспечения текущей хозяйственной деятельности объекта без разработки рабочих проектов, учитываются в составе нормативов допустимых выбросов».

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

Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух приложены в Приложении Е.

3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ

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

Метеорологические коэффициенты и характеристики на 2025 год, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ, согласно справке РГП «Казгидромет» (см. Приложение К).

Среднемесячная и среднегодовая скорость ветра, м/с													
Наименование метеостанции	**I**	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**Год**
Январцево	2,8	2,9	3,0	3,2	2,8	2,4	2,3	2,0	2,3	2,6	2,8	2,9	2,7

Наименование метеостанции	Число дней с пыльными бурями
Январцево	-

Повторяемость направлений ветра и штилей, %									
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	ШТИЛЬ
Январцево	10	10	16	16	14	13	11	11	9

Осадки, мм		
Наименование метеостанции	**Холодный период**	**Теплый период**
Январцево	197,9	160,6

Температура воздуха, ^{0}С															
Наименование метеостанции	**I**	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**Год**	**Минимальная температура за январь, ^{0}С**	**Максимальная температура за июль, ^{0}С**
Январцево	-10,8	-10,6	-3,5	8,2	16,3	20,9	22,9	21,2	14,4	6,8	-1,9	-8,6	6,3	-17,4	30,3

Роза ветров



3.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы

Расчеты уровня загрязнения атмосферы на существующее положение и 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».

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены по источникам неорганизованных выбросов, расположенных на территории площадки, с учетом всех

выделяющихся загрязняющих веществ согласно данным РГП «Казгидромет» по ЗКО, без учета фоновых концентраций (в связи с отсутствием постов наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в районе Байтерек, Январцевском сельском округе. Приложение И). Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы и ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций представлены в приложении К.

Для анализа рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на площадке и в зоне влияния выбирается определённый шаг расчётных точек по осям координат X и Y. За центр расчётного прямоугольника принимается определённая точка на карте-схеме с местной системой координат.

Расчет рассеивания проводился на перпективу развития на 2027 год.

В расчётах рассеивания критериями качества атмосферного воздуха являются максимально-разовые предельно допустимые концентрации (ПДК М.Р.).

Размер расчетного прямоугольника на период эксплуатации составит 29616х24680м, шаг расчетной сетки – 2468м.

Учитывая неодновременность проведения работ горизонтальных факельных установок и временной байпасной (резервной линии), также наличие залповых выбросов при проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ на перпективу развития не были учтены следующие источники выбросов:

- Горизонтальная факельная установка (скв. U-26) (ист. № 0410);
- Горизонтальная факельная установка (скв. U-10) (ист. № 0404);
- Горизонтальная факельная установка (на передаточной станции) (ист. № 0419);
- Горизонтальная факельная установка (скв. U-22) (ист. № 0432);
- Тестовый сепаратор (на передаточной станции) (ист. № 6435);
- Пробоотборники (ист. №№ 6404, 6433, 6436);
- Продувочная свеча (ист. № 0421).

По результатам расчетов рассеивания на период эксплуатации максимальные концентрации на границе расчетной санитарно-защитной зоны по группе суммации 0301+0330 составят на 2027 год – 0,835 долей ПДК.

Для площадки скважины №25, с учётом её удалённости и проводимыми работами в период освоения скважины, был выполнен отдельный расчёт рассеивания.

Размер расчетного прямоугольника для площадки №25 составит 7778х3074 м, шаг расчетной сетки – 2000 м. Согласно проведенным расчетам полей приземных концентраций загрязняющих веществ, с учетом существующего фона, в период эксплуатации максимальные концентрации в точке выброса не превышают значения 1 ПДК. Таким образом, превышений установленных гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха по результатам расчета не выявлено. В связи с отсутствием превышений 1 ПДК отдельные графические карты полей рассеивания для площадки скважины № 25 в составе проекта не приводятся; результаты расчета представлены в сводной таблице расчетных приземных концентраций (табл. 15).

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы на 2027 г. со значениями максимальных приземных концентраций на границе жилой зоны обустройства месторождения представлены в табл. 13.

Таблица 13. Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения на период эксплуатации на 2027 год

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	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Перспектива (2027 год)									
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)	0,2260803/0,0452161	0,4879901/0,097598	11091/ -3191	11925/ -2579	0427 0402 0430	34,9 22,6 12,2	40 21,5 11,4	производство: Подрядные организации производство: Площадка скважины U21 производство: Подрядные организации
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0605686/0,0090853		19655/ 8091	0414 0413		93,3 3,7	производство: Площадка передаточной станции производство: Площадка передаточной станции
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,2653002/0,1326501	0,4894488/0,2447244	403/592	10361/- 1171	0404043204060412	17,5 36 23,4	62 33,9	производство: Площадка скважины U10производство: Площадка

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	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									скважины U22производство: Площадка скважины U12производство: Площадка сборной станции
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,2282446/0,001826		19655/ 8091	6423 6422 6435		58,8 22 8,9	производство: Площадка передаточной станции производство: Площадка передаточной станции производство: Площадка передаточной станции
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0569783/0,2848916		347/2583	0410 0406 0412		66,1 10,5 10,2	производство: Площадка скважины U26 производство: Площадка скважины U12

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	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									производство: Площадка сборной станции
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,0969166/0,0193833		19655/ 8091	6440		100	производство: Площадка передаточной станции
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,0518281/0,0181398		19655/8091	6440		100	производство: Площадка передаточной станции
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,4137318	0,835106	11091/ -3191	11925/ -2579	0402 0427 0430	57,4 13,6 8,6	47 28,7 7,6	производство: Площадка скважины U21 производство: Подрядные организации производство: 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	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,2327289		19655/ 8091	6423 6422 6435		57,7 21,6 8,7	производство: Площадка передаточной станции производство: Площадка передаточной станции производство: Площадка передаточной станции
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,2653002	0,4894488	403/592	10361/ -1171	0404 0432 0406 0412	 17,5 36 23,4	62 33,9	производство: Площадка скважины U10 производство: Площадка скважины U22 производство: Площадка скважины U12 производство: Площадка сборной станции

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	на границе санитарно-защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на границе СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
44(30) 03300333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,2845406	0,5171813	403/592	10361/-1171	0404043204060412	17,1 35,4 22,8	61,8 33,8	производство: Площадка скважины U10производство: Площадка скважины U22производство: Площадка скважины U12производство: Площадка сборной станции

Таблица 14. Сводная таблица результатов расчета рассеивания на период эксплуатации на 2027 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6,327182	0,002166	0,000956	0,000033	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.4*	0,04	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	5,786077	0,001981	0,000874	0,00003	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,01	0,001	2
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	144,178497	0,558719	0,48799	0,22608	нет расч.	нет расч.	нет расч.	29	0,2	0,04	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	11,714818	0,045397	0,039649	0,018369	нет расч.	нет расч.	нет расч.	29	0,4	0,06	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	4,089541	0,012644	0,008479	0,00138	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0,1	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	30,577936	0,072235	0,060569	0,013348	нет расч.	нет расч.	нет расч.	20	0,15	0,05	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	19,204069	0,713711	0,489449	0,2653	нет расч.	нет расч.	нет расч.	28	0,5	0,05	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	239,488785	0,465122	0,228245	0,039001	нет расч.	нет расч.	нет расч.	28	0,008	0.0008*	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5,055473	0,093729	0,056978	0,032373	нет расч.	нет расч.	нет расч.	29	5	3	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,071433	0,000186	0,00009	0,000007	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	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)	0,096435	0,000033	0,000015	4,96E-07	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0,03	2
0410	Метан (727*)	1,407892	0,002885	0,001397	0,000261	нет расч.	нет расч.	нет расч.	27	50	5.0*	-

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,962276	0,001852	0,000903	0,000127	нет расч.	нет расч.	нет расч.	15	50	5.0*	-
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1,030634	0,003594	0,000721	0,000231	нет расч.	нет расч.	нет расч.	15	30	3.0*	-
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	77,177864	0,200454	0,096917	0,007589	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0.02*	3
0621	Метилбензол (349)	10,251963	0,026627	0,012874	0,001008	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,6	0.06*	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	9,737101	0,003311	0,002473	0,000942	нет расч.	нет расч.	нет расч.	12	0.00001*	0,000001	1
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	4,189119	0,011319	0,002344	0,001349	нет расч.	нет расч.	нет расч.	6	1	0,5	3
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	18,850107	0,048959	0,023671	0,001854	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,1	0.01*	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	6,777301	0,013699	0,012146	0,006475	нет расч.	нет расч.	нет расч.	12	0,05	0,01	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	41,272419	0,107197	0,051828	0,004058	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,35	0.035*	4
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	0,027771	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	7	0,00005	0.000005*	3
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,873269	0,001799	0,000794	0,000329	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	1,5	0.15*	-
2750	Сольвент нафта (1149*)	21,529205	0,055918	0,027035	0,002117	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0.02*	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	18,19746	0,047264	0,022852	0,001789	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	1	0.1*	-
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	41,787247	0,074532	0,036949	0,011462	нет расч.	нет расч.	нет расч.	31	1	0.1*	4
2902	Взвешенные частицы (116)	33,93084	0,011618	0,005127	0,000175	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,5	0,15	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый	59,303715	0,020305	0,008961	0,000305	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,3	0,1	3

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
	сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
6007	0301 + 0330	163,382584	1,162626	0,835106	0,413732	нет расч.	нет расч.	нет расч.	29			
6037	0333 + 1325	246,266098	0,473196	0,232729	0,044843	нет расч.	нет расч.	нет расч.	40			
6041	0330 + 0342	19,275501	0,713711	0,489449	0,2653	нет расч.	нет расч.	нет расч.	29			
6044	0330 + 0333	258,692841	0,751975	0,517181	0,284541	нет расч.	нет расч.	нет расч.	47			
6359	0342 + 0344	0,209835	0,000248	0,00012	0,000009	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2			
__ПЛ	2902 + 2908	69,513069	0,023801	0,010504	0,000357	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3			

Таблица 15. Сводная таблица результатов расчета рассеивания на период эксплуатации на 2027 год (скв. 25)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	Cm	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич .ИЗА	ПДКмр (ОБУВ) мг/м3	ПДКсс мг/м3	Класс опасн.
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,143902	0,078191	0,082537	0,037575	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0,04	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011692	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,4	0,06	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	4,089541	0,019455	0,015523	0,002668	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0,1	2
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,715622	0,388842	0,410455	0,186859	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,5	0,05	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,038096	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,008	0.0008*	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,047967	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	5	3	4
0410	Метан (727*)	0,00012	Cm<0.05	Cm<0.05	Cm<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	50	5.0*	-
6007	0301 + 0330	0,859524	0,467032	0,492992	0,224433	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1			
6044	0330 + 0333	0,753719	0,409542	0,432305	0,196806	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1			

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».

Предложения по нормативам допустимых выбросов в период эксплуатации по каждому источнику и ингредиенту отражены в таблице 16.

Таблица 16. Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6442			0,02362	0,0085	0,02362	0,0085	0,02362	0,0085	2027
Итого:				0,02362	0,0085	0,02362	0,0085	0,02362	0,0085	
Всего по загрязняющему веществу:				0,02362	0,0085	0,02362	0,0085	0,02362	0,0085	
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6442			0,00054	0,00019	0,00054	0,00019	0,00054	0,00019	2027
Итого:				0,00054	0,00019	0,00054	0,00019	0,00054	0,00019	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00054	0,00019	0,00054	0,00019	0,00054	0,00019	
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										
Организованные источники										
Площадка скважины U21	0401	0,119022	0,014192	0,119022	2,133218	0,119022	2,133218	0,119022	2,133218	2027
Площадка скважины U21	0402	0,986197	0,012872339	2,351248	0,258887	2,351248	2,335926	2,351248	2,335926	2027
Площадка скважины U10	0403	0,119022	0,015455	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	2027
Площадка скважины U10	0404	1,5736327	0,47200107	2,351248	1,803863	2,351248	3,1519	2,351248	3,1519	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка скважины U10	0422			0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	2027
Площадка скважины U12	0405	0,119022	0,016626	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	2027
Площадка скважины U12	0406	1,972394	0,046992777	2,351248	0,249642	2,351248	2,37416	2,351248	2,37416	2027
Площадка скважины U12	0423			0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	2027
Площадка скважины U23	0407	0,119022	0,019367	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	2027
Площадка скважины U23	0408	7,2385243	1,843704257	2,351248	0,397427	2,351248	1,349736	2,351248	1,349736	2027
Площадка скважины U23	0424			0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	2027
Площадка скважины U26	0409	0,119022	0,017145	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	2027
Площадка скважины U26	0410	0,986197	0,419894531	2,351248	0,235706	2,351248	1,247243	2,351248	1,247243	2027
Площадка скважины U26	0425			0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	0,00128	0,010162	2027
Площадка сборной станции	0411	0,273067	0,021903	0,273067	1,402656	0,273067	1,402656	0,273067	1,402656	2027
Площадка сборной станции	0412	18,6063487	0,167574422	5,3114077	0,185041	5,3114077	0,189268	5,3114077	0,189268	2027
Площадка передаточной станции	0413	0,469333	0,072706	0,469333	8,11008	0,469333	8,11008	0,469333	8,11008	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	0414	59,659035	0,296367	7,769571	0,934464	7,769571	1,030585	7,769571	1,030585	2027
Площадка передаточной станции	0415	2,504611086	1,856923051	1,102733032	28,43820212	1,102733032	28,43820212	1,102733032	28,43820212	2027
Площадка передаточной станции	0419	11,086121	0,035142	0,282127	0,032409	0,282127	0,070639	0,282127	0,070639	2027
Площадка передаточной станции	0431	11,08463	0,007149							2027
Пожарный пост	0418			0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	0,119022	0,555526	2027
Подрядные организации	0426	0,170667	0,272419	0,170667	0,516768	0,170667	0,516768	0,170667	0,516768	2027
Подрядные организации	0427			0,643201	0,138931	0,643201	0,138931	0,643201	0,138931	2027
Подрядные организации	0428	0,643201	0,120799	0,643201	0,138931	0,643201	0,138931	0,643201	0,138931	2027
Подрядные организации	0429	0,19456	0,326394	0,19456	2,155661	0,19456	2,155661	0,19456	2,155661	2027
Подрядные организации	0430	0,19456	0,25262	0,19456	2,155661	0,19456	2,155661	0,19456	2,155661	2027
Площадка скважины U22	0432					4,354004	1,119219	4,354004	1,119219	2027
Площадка скважины U24	0433					4,561682	2,280598	4,561682	2,280598	2027
Площадка скважины U25	0434					5,5432166	2,969192675	5,5432166	2,969192675	2027
Операторная	0435					0,068267	0,3072	0,068267	0,3072	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Итого:		118,2381888	6,308246447	29,52991973	52,10582512	44,05708933	66,4340528	44,05708933	66,4340528	
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6442			0,09696	0,00374	0,09696	0,00374	0,09696	0,00374	2027
Итого:				0,09696	0,00374	0,09696	0,00374	0,09696	0,00374	
Всего по загрязняющему веществу:		118,2381888	6,308246447	29,62687973	52,10956512	44,15404933	66,4377928	44,15404933	66,4377928	
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)										
Организованные источники										
Площадка скважины U21	0401	0,019341	0,002306	0,019341	0,346648	0,019341	0,346648	0,019341	0,346648	2027
Площадка скважины U21	0402	0,160257	0,002091755	0,382078	0,04206945	0,382078	0,37958845	0,382078	0,37958845	2027
Площадка скважины U10	0403	0,019341	0,002511	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	2027
Площадка скважины U10	0404	0,255715	0,07670008	0,382078	0,29312845	0,382078	0,51218445	0,382078	0,51218445	2027
Площадка скважины U10	0422			0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	2027
Площадка скважины U12	0405	0,019341	0,002702	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	2027
Площадка скважины U12	0406	0,320514	0,007636126	0,382078	0,04056745	0,382078	0,38580145	0,382078	0,38580145	2027
Площадка скважины U12	0423			0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	2027
Площадка скважины	0407	0,019341	0,003147	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
U23										
Площадка скважины U23	0408	1,17626	0,299601891	0,382078	0,06458245	0,382078	0,21933245	0,382078	0,21933245	2027
Площадка скважины U23	0424			0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	2027
Площадка скважины U26	0409	0,019341	0,002786	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	2027
Площадка скважины U26	0410	0,160257	0,068232856	0,382078	0,03830245	0,382078	0,20267745	0,382078	0,20267745	2027
Площадка скважины U26	0425			0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	0,000208	0,001651	2027
Площадка сборной станции	0411	0,044373	0,003559	0,044373	0,227932	0,044373	0,227932	0,044373	0,227932	2027
Площадка сборной станции	0412	3,023532	0,027235369	0,863104	0,03006945	0,863104	0,03075645	0,863104	0,03075645	2027
Площадка передаточной станции	0413	0,076267	0,011815	0,076267	1,317888	0,076267	1,317888	0,076267	1,317888	2027
Площадка передаточной станции	0414	9,694593	0,04816035	1,262555	0,15186038	1,262555	0,16748038	1,262555	0,16748038	2027
Площадка передаточной станции	0415	0,40699909	0,301749996	0,17919391	4,62120827	0,17919391	4,62120827	0,17919391	4,62120827	2027
Площадка передаточной станции	0419	1,801494	0,00570439	0,045846	0,00526272	0,045846	0,01147572	0,045846	0,01147572	2027
Площадка передаточной станции	0431	1,801252	0,001162							2027
Пожарный пост	0418			0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	0,019341	0,090273	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Подрядные организации	0426	0,027733	0,044268	0,027733	0,083975	0,027733	0,083975	0,027733	0,083975	2027
Подрядные организации	0427			0,10452	0,022576	0,10452	0,022576	0,10452	0,022576	2027
Подрядные организации	0428	0,10452	0,01963	0,10452	0,022576	0,10452	0,022576	0,10452	0,022576	2027
Подрядные организации	0429	0,031616	0,053039	0,031616	0,350295	0,031616	0,350295	0,031616	0,350295	2027
Подрядные организации	0430	0,031616	0,041051	0,031616	0,350295	0,031616	0,350295	0,031616	0,350295	2027
Площадка скважины U22	0432					0,707526	0,18187321	0,707526	0,18187321	2027
Площадка скважины U24	0433					0,741273	0,37059721	0,741273	0,37059721	2027
Площадка скважины U25	0434					0,900772	0,482493541	0,900772	0,482493541	2027
Операторная	0435					0,011093	0,04992	0,011093	0,04992	2027
Итого:		19,21370309	1,025088813	4,79861191	8,46720507	7,15927591	10,79554303	7,15927591	10,79554303	
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6442			0,01576	0,00061	0,01576	0,00061	0,01576	0,00061	2027
Итого:				0,01576	0,00061	0,01576	0,00061	0,01576	0,00061	
Всего по загрязняющему веществу:		19,21370309	1,025088813	4,81437191	8,46781507	7,17503591	10,79615303	7,17503591	10,79615303	
0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)										
Неорганизованные источники										

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка скважины U24	6438					0,0229	0,009893	0,0229	0,009893	2027
Площадка скважины U25	6439					0,0229	0,009893	0,0229	0,009893	2027
Итого:						0,0458	0,019786	0,0458	0,019786	
Всего по загрязняющему веществу:						0,0458	0,019786	0,0458	0,019786	
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Площадка скважины U21	0401	0,010111	0,001238	0,010111	0,186036	0,010111	0,186036	0,010111	0,186036	2027
Площадка скважины U10	0403	0,010111	0,001348	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	2027
Площадка скважины U10	0422			0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	2027
Площадка скважины U12	0405	0,010111	0,00145	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	2027
Площадка скважины U12	0406	0,8218308	0,000826							
Площадка скважины U12	0423			0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	2027
Площадка скважины U23	0407	0,010111	0,001689	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	2027
Площадка скважины U23	0424			0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	2027
Площадка скважины U26	0409	0,010111	0,001495	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка скважины U26	0425			0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	0,000134	0,001061	2027
Площадка сборной станции	0411	0,017778	0,001369	0,017778	0,087666	0,017778	0,087666	0,017778	0,087666	2027
Площадка передаточной станции	0413	0,030556	0,004544	0,030556	0,50688	0,030556	0,50688	0,030556	0,50688	2027
Площадка передаточной станции	0414	49,6956792	0,239487	6,4530078	0,096464	6,4530078	0,176565	6,4530078	0,176565	2027
Площадка передаточной станции	0415	0,004375	0,029639	0,004375	0,04536	0,004375	0,04536	0,004375	0,04536	2027
Площадка передаточной станции	0419			0,2343616	0,003539	0,2343616	0,035398	0,2343616	0,035398	2027
Пожарный пост	0418			0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	0,010111	0,048447	2027
Подрядные организации	0426	0,011111	0,017026	0,0111111	0,032298	0,0111111	0,032298	0,0111111	0,032298	2027
Подрядные организации	0427			0,008267	0,001786	0,008267	0,001786	0,008267	0,001786	2027
Подрядные организации	0428	0,008267	0,004943	0,008267	0,001786	0,008267	0,001786	0,008267	0,001786	2027
Подрядные организации	0429	0,009048	0,014571	0,009048	0,096235	0,009048	0,096235	0,009048	0,096235	2027
Подрядные организации	0430	0,009048	0,011278	0,009048	0,096235	0,009048	0,096235	0,009048	0,096235	2027
Операторная	0435					0,003175	0,013714	0,003175	0,013714	2027
Итого:		50,658248	0,330903	6,8470215	1,400764	6,8501965	1,526438	6,8501965	1,526438	

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Всего по загрязняющему веществу:		50,658248	0,330903	6,8470215	1,400764	6,8501965	1,526438	6,8501965	1,526438	
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Площадка скважины U21	0401	0,015889	0,001856	0,015889	0,279055	0,015889	0,279055	0,015889	0,279055	2027
Площадка скважины U21	0402	6,977126	0,09106895	15,828845	0,512125	15,828845	14,529558	15,828845	14,529558	2027
Площадка скважины U10	0403	0,015889	0,002022	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	2027
Площадка скважины U10	0404	11,133105	3,339304	15,828845	10,938795	15,828845	20,036374	15,828845	20,036374	2027
Площадка скважины U10	0422			0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	2027
Площадка скважины U12	0405	0,015889	0,002175	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	2027
Площадка скважины U12	0406	13,954252	0,332461	15,828845	0,449734	15,828845	14,787592	15,828845	14,787592	2027
Площадка скважины U12	0423			0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	2027
Площадка скважины U23	0407	0,015889	0,002533	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	2027
Площадка скважины U23	0408	51,210964	13,043801	15,828845	1,447093	15,828245	7,873999	15,828245	7,873999	2027
Площадка скважины U23	0424			0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	2027
Площадка скважины	0409	0,015889	0,002243	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
U26										
Площадка скважины U26	0410	6,977126	2,970661	15,828845	0,355682	15,828845	7,1823	15,828845	7,1823	2027
Площадка скважины U26	0425			0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	0,003204	0,025469	2027
Площадка сборной станции	0411	0,042667	0,003422	0,042667	0,219165	0,042667	0,219165	0,042667	0,219165	2027
Площадка сборной станции	0412	131,62838	1,01994	35,806252	0,013754	35,806252	0,04228	35,806252	0,04228	2027
Площадка передаточной станции	0413	0,073333	0,01136	0,073333	1,2672	0,073333	1,2672	0,073333	1,2672	2027
Площадка передаточной станции	0414	487,118776	2,347463	83,553792	1,24903	83,553792	2,286177	83,553792	2,286177	2027
Площадка передаточной станции	0415	0,1857212	0,0697158	0,1817544	0,2575261	0,1817544	0,2575261	0,1817544	0,2575261	2027
Площадка передаточной станции	0419	78,421316	0,00734	1,989668	0,030047	1,989668	0,300515	1,989668	0,300515	2027
Площадка передаточной станции	0431	78,421316	0,050575							
Пожарный пост	0418			0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	0,015889	0,072671	2027
Подрядные организации	0426	0,026667	0,042565	0,026667	0,080745	0,026667	0,080745	0,026667	0,080745	2027
Подрядные организации	0427			0,33067	0,119041	0,33067	0,119041	0,33067	0,119041	2027
Подрядные организации	0428	0,33067	0,119041	0,33067	0,119041	0,33067	0,119041	0,33067	0,119041	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Подрядные организации	0429	0,076	0,127498	0,076	0,842055	0,076	0,842055	0,076	0,842055	2027
Подрядные организации	0430	0,076	0,09868	0,076	0,842055	0,076	0,842055	0,076	0,842055	2027
Площадка скважины U22	0432					54,115631	13,72959	54,115631	13,72959	2027
Площадка скважины U24	0433					56,700287	28,183543	56,700287	28,183543	2027
Площадка скважины U25	0434					68,915996	36,7534	68,915996	36,7534	2027
Операторная	0435					0,026667	0,12	0,026667	0,12	2027
Итого:		866,7328642	23,68572475	201,7398484	19,4873741	381,4978294	150,3164421	381,4978294	150,3164421	
Всего по загрязняющему веществу:		866,7328642	23,68572475	201,7398484	19,4873741	381,4978294	150,3164421	381,4978294	150,3164421	
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)										
Организованные источники										
Площадка скважины U21	0402	0,005943	0,00007757	0,013482	0,0004362	0,013482	0,01237535	0,013482	0,01237535	2027
Площадка скважины U10	0404	0,009482	0,002844	0,013482	0,009317	0,013482	0,017066	0,013482	0,017066	2027
Площадка скважины U12	0406	0,011886	0,000283	0,013482	0,000383	0,013482	0,012595	0,013482	0,012595	2027
Площадка скважины U23	0408	0,043617	0,01111	0,013482	0,001233	0,013482	0,006707	0,013482	0,006707	2027
Площадка скважины U26	0410	0,005943	0,00253	0,013482	0,000303	0,013482	0,006117	0,013482	0,006117	2027
Площадка сборной	0412	0,112109	0,000869	0,030497	0,000012	0,030497	0,000036	0,030497	0,000036	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
станции										
Площадка передаточной станции	0414	0,414884	0,002	0,071164	0,001064	0,071164	0,001947	0,071164	0,001947	2027
Площадка передаточной станции	0416			0,0000098	0,0000005	0,0000098	0,0000005	0,0000098	0,0000005	2027
Площадка передаточной станции	0417			0,000002	0,0000005	0,000002	0,0000005	0,000002	0,0000005	2027
Площадка передаточной станции	0419	0,066792	0,000006	0,001617	0,0000244	0,001617	0,0002442	0,001617	0,0002442	2027
Площадка передаточной станции	0420			0,0000611	0,0000018	0,0000611	0,0000018	0,0000611	0,0000018	2027
Площадка передаточной станции	0431	0,066792	0,000043							
Площадка скважины U22	0432					0,046091	0,011693	0,046091	0,011693	2027
Площадка скважины U24	0433					0,048293	0,024005	0,048293	0,024005	2027
Площадка скважины U25	0434					0,0587	0,03128	0,0587	0,03128	2027
Итого:		0,737448	0,01976257	0,1707609	0,0127754	0,3238449	0,12406835	0,3238449	0,12406835	
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U21	6401	0,000073	0,002292	0,000073	0,002292	0,000073	0,002292	0,000073	0,002292	2027
Площадка скважины U21	6403	0,006334	0,091206	0,006334	0,182413	0,006334	0,182413	0,006334	0,182413	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка скважины U21	6404		0,000104		0,000751		0,000751		0,000751	2027
Площадка скважины U10	6405	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	2027
Площадка скважины U12	6408	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	2027
Площадка скважины U23	6411	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	2027
Площадка скважины U26	6414	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	0,000063	0,002002	2027
Площадка сборной станции	6417	0,000281	0,008859	0,000281	0,008859	0,000281	0,008859	0,000281	0,008859	2027
Площадка сборной станции	6419	0,006334	0,185514	0,006334	0,182413	0,006334	0,182413	0,006334	0,182413	2027
Площадка сборной станции	6433	0,033067	0,000104		0,000751		0,000751		0,000751	2027
Основной трубопровод	6420	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
Площадка передаточной станции	6421	0,000185	0,005823	0,0001881	0,0059516	0,0001881	0,0059516	0,0001881	0,0059516	2027
Площадка передаточной станции	6422	0,00895	0,064437	0,00895	0,257749	0,00895	0,257749	0,00895	0,257749	2027
Площадка передаточной станции	6423	0,023931	0,143873	0,023931	0,575491	0,023931	0,575491	0,023931	0,575491	2027
Площадка передаточной станции	6425			0,000155	0,004892	0,000155	0,004892	0,000155	0,004892	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	6427			0,000613	0,019327	0,000613	0,019327	0,000613	0,019327	2027
Площадка передаточной станции	6435	0,003573	0,043733	0,003573	0,102902	0,003573	0,102902	0,003573	0,102902	2027
Площадка передаточной станции	6436		0,000104		0,000751		0,000751		0,000751	2027
Площадка передаточной станции	6437	0,002838	0,031779	0,002838	0,081747	0,002838	0,081747	0,002838	0,081747	2027
Итого:		0,08582	0,585896	0,0535241	1,4343576	0,0535241	1,4343576	0,0535241	1,4343576	
Всего по загрязняющему веществу:		0,823268	0,60565857	0,224285	1,447133	0,377369	1,55842595	0,377369	1,55842595	
0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Площадка скважины U21	0401	0,104	0,012376	0,104	1,860365	0,104	1,860365	0,104	1,860365	2027
Площадка скважины U21	0402	8,218308	0,107269486	19,59211	2,15745	19,593735	19,466103	19,593735	19,466103	2027
Площадка скважины U10	0403	0,104	0,013478	0,104	0,48447	0,104	0,48447	0,104	0,48447	2027
Площадка скважины U10	0404	13,113606	3,933342298	19,593735	15,032248	19,593735	26,26589	19,593735	26,26589	2027
Площадка скважины U10	0422			0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	2027
Площадка скважины U12	0405	0,104	0,0145	0,104	0,48447	0,104	0,48447	0,104	0,48447	2027
Площадка скважины	0406	16,436616	0,391603796	19,593735	2,08041	19,593735	19,784722	19,593735	19,784722	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
U12										
Площадка скважины U12	0423			0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	2027
Площадка скважины U23	0407	0,104	0,01689	0,104	0,48447	0,104	0,48447	0,104	0,48447	2027
Площадка скважины U23	0408	60,321036	15,36420218	19,593735	3,311944	19,593735	11,247854	19,593735	11,247854	2027
Площадка скважины U23	0424			0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	2027
Площадка скважины U26	0409	0,104	0,014952	0,104	0,48447	0,104	0,48447	0,104	0,48447	2027
Площадка скважины U26	0410	8,218308	3,499120952	19,593735	1,964275	19,593735	10,393748	19,593735	10,393748	2027
Площадка скважины U26	0425			0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	0,005707	0,045367	2027
Площадка сборной станции	0411	0,22044	0,017796	0,22044	1,139658	0,22044	1,139658	0,22044	1,139658	2027
Площадка сборной станции	0412	155,052903	1,396405617	44,261732	1,542064	44,261732	1,577288	44,261732	1,577288	2027
Площадка передаточной станции	0413	0,378889	0,059073	0,378889	6,58944	0,378889	6,58944	0,378889	6,58944	2027
Площадка передаточной станции	0414	497,158628	2,4697246	64,746348	7,7873976	64,746348	8,5884046	64,746348	8,5884046	2027
Площадка передаточной станции	0415	0,269295	0,273612	0,1939376	4,375804	0,1939376	4,375804	0,1939376	4,375804	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	0419	92,384349	0,2929407	2,351056	0,2700198	2,351056	0,5886028	2,351056	0,5886028	2027
Площадка передаточной станции	0431	92,37192	0,059572							2027
Пожарный пост	0418			0,104	0,48447	0,104	0,48447	0,104	0,48447	2027
Подрядные организации	0426	0,137778	0,22134	0,137778	0,419874	0,137778	0,419874	0,137778	0,419874	2027
Подрядные организации	0427			0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	2027
Подрядные организации	0428	0,124001	0,023288	0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	2027
Подрядные организации	0429	0,196333	0,331494	0,196333	2,189343	0,196333	2,189343	0,196333	2,189343	2027
Подрядные организации	0430	0,196333	0,256567	0,196333	2,189343	0,196333	2,189343	0,196333	2,189343	2027
Площадка скважины U22	0432					36,28336	9,3268397	36,28336	9,3268397	2027
Площадка скважины U24	0433					38,014019	19,0049817	38,014019	19,0049817	2027
Площадка скважины U25	0434					46,193473	24,74327788	46,193473	24,74327788	2027
Операторная	0435					0,068889	0,312	0,068889	0,312	2027
Итого:		945,318743	28,76954763	211,5447266	55,5670214	332,1060926	172,7209247	332,1060926	172,7209247	
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6442			0,01449	0,00522	0,01449	0,00522	0,01449	0,00522	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Итого:				0,01449	0,00522	0,01449	0,00522	0,01449	0,00522	
Всего по загрязняющему веществу:		945,318743	28,76954763	211,5592166	55,5722414	332,1205826	172,7261447	332,1205826	172,7261447	
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6442			0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	2027
Итого:				0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	0,00004	0,00002	
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6442			0,00018	0,00007	0,00018	0,00007	0,00018	0,00007	2027
Итого:				0,00018	0,00007	0,00018	0,00007	0,00018	0,00007	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00018	0,00007	0,00018	0,00007	0,00018	0,00007	
0410, Метан (727*)										
Организованные источники										
Площадка скважины U21	0402	0,205458	0,002681741	0,489834	0,053652	0,489834	0,486368	0,489834	0,486368	2027
Площадка скважины U10	0404	0,32784	0,098333512	0,489834	0,375522	0,489834	0,656363	0,489834	0,656363	2027
Площадка скважины	0406	0,410916	0,009790509	0,489834	0,051726	0,489834	0,494334	0,489834	0,494334	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
U12										
Площадка скважины U23	0408	1,508026	0,38410508	0,489834	0,082515	0,489834	0,280912	0,489834	0,280912	2027
Площадка скважины U26	0410	0,205458	0,087478152	0,489834	0,048823	0,489834	0,25956	0,489834	0,25956	2027
Площадка сборной станции	0412	3,876304	0,034489963	1,106534	0,038268	1,106534	0,039148	1,106534	0,039148	2027
Площадка передаточной станции	0414	12,428966	0,061743	1,618662	0,194726	1,618662	0,214752	1,618662	0,214752	2027
Площадка передаточной станции	0415	0,269295	0,273612	0,193938	4,375804	0,193938	4,375804	0,193938	4,375804	2027
Площадка передаточной станции	0419	2,309598	0,007078	0,05879	0,007192	0,05879	0,015156	0,05879	0,015156	2027
Площадка передаточной станции	0421				0,04448		0,04448		0,04448	2027
Площадка передаточной станции	0431	2,309298	0,001489							
Подрядные организации	0427			0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	2027
Подрядные организации	0428	0,124001	0,023288	0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	2027
Площадка скважины U22	0432					0,907075	0,233146	0,907075	0,233146	2027
Площадка скважины U24	0433					0,950341	0,4751	0,950341	0,4751	2027
Площадка скважины	0434					1,154828	0,618557492	1,154828	0,618557492	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
U25										
Итого:		23,97516	0,984088957	5,675096	5,326276	8,68734	8,247248492	8,68734	8,247248492	
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U21	6401	0,006454	0,203551	0,006454	0,203551	0,006454	0,203551	0,006454	0,203551	2027
Площадка скважины U21	6403	0,220475	3,174847	0,220475	6,349693	0,220475	6,349693	0,220475	6,349693	2027
Площадка скважины U21	6404		0,001741		0,012539		0,012539		0,012539	2027
Площадка скважины U10	6405	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	2027
Площадка скважины U12	6408	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	2027
Площадка скважины U23	6411	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	2027
Площадка скважины U26	6414	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	0,005639	0,177822	2027
Площадка сборной станции	6417	0,024952	0,786887	0,024952	0,786887	0,024952	0,786887	0,024952	0,786887	2027
Площадка сборной станции	6419	0,220475	6,457638	0,220475	6,349693	0,220475	6,349693	0,220475	6,349693	2027
Площадка сборной станции	6433		0,001741		0,012539		0,012539		0,012539	2027
Основной трубопровод	6420	0,000168	0,005315	0,000168	0,005315	0,000168	0,005315	0,000168	0,005315	2027
Площадка передаточной станции	6421	0,016401	0,517213	0,036629	1,155132	0,036629	1,155132	0,036629	1,155132	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	6422	0,311532	2,243028	0,311532	8,97211	0,311532	8,97211	0,311532	8,97211	2027
Площадка передаточной станции	6423	0,833024	5,00814	0,833024	20,032559	0,833024	20,032559	0,833024	20,032559	2027
Площадка передаточной станции	6427			0,054434	1,71663	0,054434	1,71663	0,054434	1,71663	2027
Площадка передаточной станции	6435	0,124374	1,522334	0,124374	3,581961	0,124374	3,581961	0,124374	3,581961	2027
Площадка передаточной станции	6436		0,001741		0,012539		0,012539		0,012539	2027
Площадка передаточной станции	6437	0,098805	1,106217	0,098805	2,845574	0,098805	2,845574	0,098805	2,845574	2027
Итого:		1,879216	21,741681	1,953878	52,74801	1,953878	52,74801	1,953878	52,74801	
Всего по загрязняющему веществу:		25,854376	22,72576996	7,628974	58,074286	10,641218	60,99525849	10,641218	60,99525849	
0415, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)										
Организованные источники										
Площадка передаточной станции	0421				0,00246		0,00246		0,00246	2027
Итого:					0,00246		0,00246		0,00246	
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U21	6401	0,004483	0,141386	0,004483	0,141386	0,004483	0,141386	0,004483	0,141386	2027
Площадка скважины U21	6403	0,153141	2,205237	0,153141	4,410474	0,153141	4,410474	0,153141	4,410474	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка скважины U21	6404		0,002495		0,017965		0,017965		0,017965	2027
Площадка скважины U10	6405	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	2027
Площадка скважины U12	6408	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	2027
Площадка скважины U23	6411	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	2027
Площадка скважины U26	6414	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	0,003917	0,123514	2027
Площадка сборной станции	6417	0,017332	0,546569	0,017332	0,546569	0,017332	0,546569	0,017332	0,546569	2027
Площадка сборной станции	6419	0,153141	4,485452	0,153141	4,410474	0,153141	4,410474	0,153141	4,410474	2027
Площадка сборной станции	6433		0,002495		0,017965		0,017965		0,017965	2027
Основной трубопровод	6420	0,000117	0,003692	0,000117	0,003692	0,000117	0,003692	0,000117	0,003692	2027
Площадка передаточной станции	6421	0,011392	0,359254	0,0153882	0,485273	0,0153882	0,485273	0,0153882	0,485273	2027
Площадка передаточной станции	6422	0,216389	1,557999	0,216389	6,231996	0,216389	6,231996	0,216389	6,231996	2027
Площадка передаточной станции	6423	0,578615	3,478636	0,578615	13,914544	0,578615	13,914544	0,578615	13,914544	2027
Площадка передаточной станции	6427			0,03781	1,192365	0,03781	1,192365	0,03781	1,192365	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	6435	0,086389	1,057407	0,086389	2,488017	0,086389	2,488017	0,086389	2,488017	2027
Площадка передаточной станции	6436		0,002495		0,017965		0,017965		0,017965	2027
Площадка передаточной станции	6437	0,068629	0,768374	0,068629	1,976526	0,068629	1,976526	0,068629	1,976526	2027
Итого:		1,305296	15,105547	1,3471022	36,349267	1,3471022	36,349267	1,3471022	36,349267	
Всего по загрязняющему веществу:		1,305296	15,105547	1,3471022	36,351727	1,3471022	36,351727	1,3471022	36,351727	
0416, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)										
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U21	6401	0,001397	0,044066	0,001397	0,044066	0,001397	0,044066	0,001397	0,044066	2027
Площадка скважины U21	6403	0,047729	0,687304	0,047729	1,374609	0,047729	1,374609	0,047729	1,374609	2027
Площадка скважины U21	6404		0,001346		0,009696		0,009696		0,009696	2027
Площадка скважины U10	6405	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	2027
Площадка скважины U12	6408	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	2027
Площадка скважины U23	6411	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	2027
Площадка скважины U26	6414	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	0,001221	0,038496	2027
Площадка сборной	6417	0,005402	0,170349	0,005402	0,170349	0,005402	0,170349	0,005402	0,170349	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
станции										
Площадка сборной станции	6419	0,47729	1,397977	0,47729	1,374609	0,47729	1,374609	0,47729	1,374609	2027
Площадка сборной станции	6433		0,001346		0,009696		0,009696		0,009696	2027
Основной трубопровод	6420	0,000036	0,001151	0,000036	0,001151	0,000036	0,001151	0,000036	0,001151	2027
Площадка передаточной станции	6421	0,00355	0,111968	0,00373	0,117651	0,00373	0,117651	0,00373	0,117651	2027
Площадка передаточной станции	6422	0,067442	0,48558	0,067442	1,942321	0,067442	1,942321	0,067442	1,942321	2027
Площадка передаточной станции	6423	0,180337	1,084183	0,180337	4,336734	0,180337	4,336734	0,180337	4,336734	2027
Площадка передаточной станции	6427			0,011784	0,371623	0,011784	0,371623	0,011784	0,371623	2027
Площадка передаточной станции	6435	0,026925	0,329561	0,026925	0,775438	0,026925	0,775438	0,026925	0,775438	2027
Площадка передаточной станции	6436		0,001346		0,009696		0,009696		0,009696	2027
Площадка передаточной станции	6437	0,02139	0,239479	0,038722	0,616022	0,038722	0,616022	0,038722	0,616022	2027
Итого:		0,836382	4,70964	0,865678	11,307645	0,865678	11,307645	0,865678	11,307645	
Всего по загрязняющему веществу:		0,836382	4,70964	0,865678	11,307645	0,865678	11,307645	0,865678	11,307645	
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)										
Неорганизованные источники										

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	6440			0,432169	0,03112	0,432169	0,03112	0,432169	0,03112	2027
Итого:				0,432169	0,03112	0,432169	0,03112	0,432169	0,03112	
Всего по загрязняющему веществу:				0,432169	0,03112	0,432169	0,03112	0,432169	0,03112	
0621, Метилбензол (349)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6440			0,1722222	0,0124	0,1722222	0,0124	0,1722222	0,0124	2027
Итого:				0,1722222	0,0124	0,1722222	0,0124	0,1722222	0,0124	
Всего по загрязняющему веществу:				0,1722222	0,0124	0,1722222	0,0124	0,1722222	0,0124	
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)										
Организованные источники										
Площадка скважины U21	0401	0,0000002	1,00E-09	0,0000002	0,0000034	0,0000002	0,0000034	0,0000002	0,0000034	2027
Площадка скважины U10	0403	0,0000002	1,00E-08	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	2027
Площадка скважины U12	0405	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	2027
Площадка скважины U23	0407	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	2027
Площадка скважины U26	0409	0,0000002	1,00E-09	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	2027
Площадка сборной станции	0411	0,0000004	1,00E-08	0,0000004	0,0000024	0,0000004	0,0000024	0,0000004	0,0000024	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	0413	0,0000007	0,0000001	0,0000007	0,0000139	0,0000007	0,0000139	0,0000007	0,0000139	2027
Пожарный пост	0418			0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	0,0000002	0,0000009	2027
Подрядные организации	0426	0,0000003	0,0000005	0,0000003	0,0000009	0,0000003	0,0000009	0,0000003	0,0000009	2027
Подрядные организации	0429	0,0000002	0,0000004	0,0000002	0,00000256	0,0000002	0,00000256	0,0000002	0,00000256	2027
Подрядные организации	0430	0,0000002	0,00000031	0,0000002	0,00000265	0,0000002	0,00000265	0,0000002	0,00000265	2027
Операторная	0435					0,0000001	0,00000038	0,0000001	0,00000038	2027
Итого:		0,0000028	0,000001532	0,000003	0,00003031	0,0000031	0,00003069	0,0000031	0,00003069	2027
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000028	0,000001532	0,000003	0,00003031	0,0000031	0,00003069	0,0000031	0,00003069	
1052, Метанол (Метиловый спирт) (338)										
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U21	6402	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2027
Площадка скважины U10	6406	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2027
Площадка скважины U12	6409	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2027
Площадка скважины U23	6412	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2027
Площадка скважины U26	6415	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	6424	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	0,019548	0,61645	2027
Итого:		0,117288	3,6987	0,117288	3,6987	0,117288	3,6987	0,117288	3,6987	
Всего по загрязняющему веществу:		0,117288	3,6987	0,117288	3,6987	0,117288	3,6987	0,117288	3,6987	
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6440			0,052777	0,0038	0,052777	0,0038	0,052777	0,0038	2027
Итого:				0,052777	0,0038	0,052777	0,0038	0,052777	0,0038	
Всего по загрязняющему веществу:				0,052777	0,0038	0,052777	0,0038	0,052777	0,0038	
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)										
Организованные источники										
Площадка скважины U21	0401	0,002167	0,000248	0,002167	0,037207	0,002167	0,037207	0,002167	0,037207	2027
Площадка скважины U10	0403	0,002167	0,00027	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	2027
Площадка скважины U12	0405	0,002167	0,00029	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	2027
Площадка скважины U23	0407	0,002167	0,000338	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	2027
Площадка скважины U26	0409	0,002167	0,000299	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	2027
Площадка сборной станции	0411	0,004267	0,000342	0,004267	0,021917	0,004267	0,021917	0,004267	0,021917	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	0413	0,007333	0,001136	0,007333	0,12672	0,007333	0,12672	0,007333	0,12672	2027
Пожарный пост	0418			0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	0,002167	0,009689	2027
Подрядные организации	0426	0,002667	0,004257	0,002667	0,008075	0,002667	0,008075	0,002667	0,008075	2027
Подрядные организации	0429	0,002171	0,003643	0,002171	0,024059	0,002171	0,024059	0,002171	0,024059	2027
Подрядные организации	0430	0,002171	0,002819	0,002171	0,024059	0,002171	0,024059	0,002171	0,024059	2027
Операторная	0435					0,000762	0,003429	0,000762	0,003429	2027
Итого:		0,029444	0,013642	0,031611	0,290482	0,032373	0,293911	0,032373	0,293911	
Всего по загрязняющему веществу:		0,029444	0,013642	0,031611	0,290482	0,032373	0,293911	0,032373	0,293911	
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6440			0,4044444	0,02912	0,4044444	0,02912	0,4044444	0,02912	2027
Итого:				0,4044444	0,02912	0,4044444	0,02912	0,4044444	0,02912	
Всего по загрязняющему веществу:				0,4044444	0,02912	0,4044444	0,02912	0,4044444	0,02912	
1716, Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)										
Организованные источники										
Площадка скважины U21	0402			0,0000003	1,00E-08	0,0000087	0,00000799	0,0000087	0,00000799	2027
Площадка скважины	0404			0,0000066	0,0000046	0,000012	0,0000152	0,000012	0,0000152	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
U10										
Площадка скважины U12	0406			0,0000003	1,00E-08	0,0000089	0,0000083	0,0000089	0,0000083	2027
Площадка скважины U23	0408			9,00E-08	0,0000001	0,00000047	0,0000023	0,00000047	0,0000023	2027
Площадка скважины U26	0410			0,0000002	4,00E-08	0,0000043	0,000002	0,0000043	0,000002	2027
Площадка сборной станции	0412			4,00E-08	2,00E-10	1,00E-08	1,00E-09	1,00E-08	1,00E-09	2027
Площадка передаточной станции	0414			0,0002	0,0000031	0,0002	0,0000053	0,0002	0,0000053	2027
Площадка передаточной станции	0419			0,0000001	1,51E-08	0,0000014	2,1145E-07	0,0000014	2,1145E-07	2027
Итого:				0,00020763	7,8753E-06	0,00023578	4,13025E-05	0,00023578	4,13025E-05	
Всего по загрязняющему веществу:				0,00020763	7,8753E-06	0,00023578	4,13025E-05	0,00023578	4,13025E-05	
2715, Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)										
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U21	6431	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	2027
Площадка сборной станции	6432	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	2027
Площадка передаточной станции	6434	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	0,012225	0,385528	2027
Итого:		0,036675	1,156584	0,036675	1,156584	0,036675	1,156584	0,036675	1,156584	

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Всего по загрязняющему веществу:		0,036675	1,156584	0,036675	1,156584	0,036675	1,156584	0,036675	1,156584	
2750, Сольвент нафта (1149*)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6440			0,120556	0,00868	0,120556	0,00868	0,120556	0,00868	2027
Итого:				0,120556	0,00868	0,120556	0,00868	0,120556	0,00868	
Всего по загрязняющему веществу:				0,120556	0,00868	0,120556	0,00868	0,120556	0,00868	
2752, Уайт-спирит (1294*)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6440			0,509497	0,036684	0,509497	0,036684	0,509497	0,036684	2027
Итого:				0,509497	0,036684	0,509497	0,036684	0,509497	0,036684	
Всего по загрязняющему веществу:				0,509497	0,036684	0,509497	0,036684	0,509497	0,036684	
2754, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)										
Организованные источники										
Площадка скважины U21	0401	0,052	0,006188	0,052	0,930182	0,052	0,930182	0,052	0,930182	2027
Площадка скважины U10	0403	0,052	0,006739	0,052	0,242235	0,052	0,242235	0,052	0,242235	2027
Площадка скважины U12	0405	0,052	0,00725	0,052	0,242235	0,052	0,242235	0,052	0,242235	2027
Площадка скважины	0407	0,052	0,008445	0,052	0,242235	0,052	0,242235	0,052	0,242235	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
U23										
Площадка скважины U26	0409	0,052	0,007476	0,052	0,242235	0,052	0,242235	0,052	0,242235	2027
Площадка сборной станции	0411	0,103111	0,008214	0,103111	0,525996	0,103111	0,525996	0,103111	0,525996	2027
Площадка передаточной станции	0413	0,177222	0,027265	0,177222	3,04128	0,177222	3,04128	0,177222	3,04128	2027
Площадка передаточной станции	0416			0,003479	0,000166	0,003479	0,000166	0,003479	0,000166	2027
Площадка передаточной станции	0417			0,000696	0,000166	0,000696	0,000166	0,000696	0,000166	2027
Площадка передаточной станции	0420			0,021745	0,000636	0,021745	0,000636	0,021745	0,000636	2027
Пожарный пост	0418			0,052	0,242235	0,052	0,242235	0,052	0,242235	2027
Подрядные организации	0426	0,0644444	0,102157	0,0644444	0,193788	0,0644444	0,193788	0,0644444	0,193788	2027
Подрядные организации	0429	0,052476	0,087427	0,052476	0,577409	0,052476	0,577409	0,052476	0,577409	2027
Подрядные организации	0430	0,052476	0,067666	0,052476	0,577409	0,052476	0,577409	0,052476	0,577409	2027
Операторная	0435					0,018413	0,082286	0,018413	0,082286	2027
Итого:		0,7097294	0,328827	0,7876494	7,058207	0,8060624	7,140493	0,8060624	7,140493	
Неорганизованные источники										
Площадка скважины U21	6401	0,008651	0,272817	0,008651	0,272817	0,008651	0,272817	0,008651	0,272817	2027
Площадка скважины	6403	0,086404	4,255207	0,086404	8,510413	0,086404	8,510413	0,086404	8,510413	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
U21										
Площадка скважины U21	6404		0,000442		0,003189		0,003189		0,003189	2027
Площадка скважины U10	6405	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	2027
Площадка скважины U12	6408	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	2027
Площадка скважины U23	6411	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	2027
Площадка скважины U26	6414	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	0,007557	0,238332	2027
Площадка сборной станции	6417	0,033443	1,054655	0,033443	1,054655	0,033443	1,054655	0,033443	1,054655	2027
Площадка сборной станции	6419	0,086404	8,65509	0,086404	8,510413	0,086404	8,510413	0,086404	8,510413	2027
Площадка сборной станции	6433		0,000442		0,003189		0,003189		0,003189	2027
Основной трубопровод	6420	0,000226	0,007124	0,000226	0,007124	0,000226	0,007124	0,000226	0,007124	2027
Площадка передаточной станции	6421	0,021982	0,693214	0,022421	0,707076	0,022421	0,707076	0,022421	0,707076	2027
Площадка передаточной станции	6422	0,122089	3,006301	0,122089	12,025205	0,122089	12,025205	0,122089	12,025205	2027
Площадка передаточной станции	6423	0,326462	6,712346	0,326462	26,849384	0,326462	26,849384	0,326462	26,849384	2027
Площадка передаточной станции	6425			0,0554	1,747094	0,0554	1,747094	0,0554	1,747094	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	6427			0,072957	2,300778	0,072957	2,300778	0,072957	2,300778	2027
Площадка передаточной станции	6435	0,048742	2,040364	0,048742	4,800857	0,048742	4,800857	0,048742	4,800857	2027
Площадка передаточной станции	6436		0,000442		0,003189		0,003189		0,003189	2027
Площадка передаточной станции	6437	0,038722	1,482649	0,038722	3,813887	0,038722	3,813887	0,038722	3,813887	2027
Итого:		0,803353	29,134421	0,932149	71,562598	0,932149	71,562598	0,932149	71,562598	
Всего по загрязняющему веществу:		1,5130824	29,463248	1,7197984	78,620805	1,7382114	78,703091	1,7382114	78,703091	
2902, Взвешенные частицы (116)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6440			0,158334	0,0114	0,158334	0,0114	0,158334	0,0114	2027
Итого:				0,158334	0,0114	0,158334	0,0114	0,158334	0,0114	
Всего по загрязняющему веществу:				0,158334	0,0114	0,158334	0,0114	0,158334	0,0114	
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)										
Неорганизованные источники										
Площадка передаточной станции	6441			0,16595	0,00512	0,16595	0,00512	0,16595	0,00512	2027

Производство цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								год достижения НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	7	8	11
Площадка передаточной станции	6442			0,00009	0,00003	0,00009	0,00003	0,00009	0,00003	2027
Итого:				0,16604	0,00515	0,16604	0,00515	0,16604	0,00515	
Всего по загрязняющему веществу:				0,16604	0,00515	0,16604	0,00515	0,16604	0,00515	
Всего по объекту:		**2030,677561**	**137,5983017**	**468,59938**	**328,1322939**	**789,0400668**	**596,035305**	**789,0400668**	**596,035305**	
Из них:										
Итого по организованным источникам:		**2025,61353128**	**61,465832698**	**461,125456072**	**149,718428277**	**781,520342922**	**417,601653439**	**781,520342922**	**417,601653439**	
Итого по неорганизованным источникам:		**5,06403**	**76,132469**	**7,4739239**	**178,4138656**	**7,5197239**	**178,4336516**	**7,5197239**	**178,4336516**	

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

Согласно результатам моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ, общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия обустройства месторождения Рожковское не приводит к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды.

В связи с вышеизложенным ТОО «Урал Ойл энд Газ» не разрабатывается план технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов и затраты на его реализацию не предполагаются.

3.5 Уточнение размеров санитарно-защитной зоны

Обоснование границ СЗЗ согласно требованиям санитарных правил

На основании Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, подпункт 1.3, пункта 1, раздела 1 намечаемая деятельность относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов).

В соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденные приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 санитарно-защитная зона для проектируемых объектов составляет:

• Для площадок скважин, сборной станции и передаточной станции СЗЗ составляет 1000 м и относятся к I классу опасности согласно разделу 3, пункта 11, пп.4 «производства по добыче природного газа»;

• Для магистрального трубопровода, как магистрального газопровода 1-го класса с диаметром трубы до 300 мм, согласно таблице 1 Приложения 3 санитарный разрыв составляет – 100 метров

• для ВЛЭ напряжением 220 киловольт согласно п.33 пп.1 санитарный разрыв составляет 20 м.

В соответствии с требованиями п. 43 параграфа 1 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 устанавливается единый расчетный размер СЗЗ с учетом суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и физического воздействия объектов, входящих в территориальный промышленный комплекс (промышленный узел).

Обоснование границ расчетной СЗЗ

Расчет рассеивания загрязняющих веществ на границе СЗЗ показал, что источники ТОО «Урал Ойл энд Газ» не создадут концентраций загрязняющих веществ в атмосфере выше предельно допустимых и не оказывают негативного влияния на среду обитания и здоровье человека.

Расчетная (предварительная) санитарно-защитная зона была опрелелена Проектом обоснования размеров расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны месторождения «Рожковское» ТОО «Урал Ойл энд Газ» в рамках Рабочего Проекта «Обустройство месторождения «Рожковское»».

Расчетная СЗЗ построена согласно результатам расчетов рассеивания на расстояние достигнутого 1 ПДК.

Расчеты проводились на 2027 год года с учетом максимальной нагрузки предприятия и неодновременности работы оборудования. Расстояние от источников загрязнения до границ расчетной СЗЗ составит:

№	Направление	№ источника	Расстояние до границ расчетной СЗЗ
1	Север	0418	2222
2	СВ	0418	2400
3	В	0414	2330
4	ЮВ	0402	1700
5	Ю	6412	2300
6	ЮЗ	6409	2230
7	З	0409	1010
8	СЗ	0409	1020

Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет:

- от границы СЗЗ до с. Сұлу Көл 5220 м;
- от границы СЗЗ до с. Балабаново 4880 м;
- от границы СЗЗ до с. Құрманғазы 530 м;

- от границы СЗЗ до п. Аманат 4700 м;

- от границы СЗЗ до п. Петрово 1090 м

В связи с этим, жилая зона не входит в границы СЗЗ

В соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденные приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 санитарно-защитная зона для площадки скважины № 25 в период проведения освовения скважина составляет 1000 м и относятся к I классу опасности согласно разделу 3, пункта 11, пп.4 «производства по добыче природного газа».

При этом будут выполняться требования санитарных правил гл.2, п.4 - СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме; гл.2, п.11 - не превышение на внешней границе СЗЗ и за ее пределами ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест; не превышение на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ ПДК максимально разовые или ориентировочный безопасный уровень воздействия (далее – ОБУВ) для атмосферного воздуха населенных мест и (или) ПДУ физического воздействия, а также результаты оценки риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности).

Уточнение размеров 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 (Сіпр/Сізв≤1). Размер расчитанной области воздействия промплощадок ТОО «Урал Ойл энд Газ» составляет:

Таблица 16. Площадь и периметр области воздействия

Наименование величин	**Эксплуатация**
Площадь	57,10 км2
Периметр	53,29 км
Площадка скв.25	
Площадь	3,12 км2
Периметр	6,27 км

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.

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 в проекте разработан план мероприятий по снижению выбросов при наступлении НМУ 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.

Основные мероприятия по регулированию выбросов при особо неблагоприятных метеоусловиях рекомендуемые предприятиям включают:

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).

Согласно п.5.1. методики по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях в период эксплуатации, в условиях наступления НМУ при необходимости будут ограничены погрузочно-разгрузочные работы, а также необходимо запретить продувку и чистку оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, ремонтные работы, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу. В связи с чем, при первом режиме НМУ предприятию необходимо ограничить работу источников пылевыделения, горизонтальных факельных установок, пробоотборников.

Согласно п.5.3 методики по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях в период эксплуатации, в условиях наступления НМУ при необходимости будут остановлены погрузочно-разгрузочные работы, а также необходимо снизить нагрузку или остановить производства, сопровождающиеся значительными выделениями загрязняющих веществ. В связи с чем, при третьем режиме НМУ

предприятию необходимо приостановить работу источников пылевыделения, горизонтальных факельных установок, пробоотборников.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027г. представлен в таблице 17.

Таблица 17. Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027 г.

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка 1																
*****Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)**																
Площадка передаточной станции	6442	2	0,02362	8,50E-03	100		0,02362			0,02362			0,02362			
	ВСЕГО:		0,02362	8,50E-03			0,02362			0,02362			0,02362			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,02362	8,50E-03	100		0,02362			0,02362			0,02362			
*****Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)**																
Площадка передаточной станции	6442	2	5,40E-04	1,90E-04	100		5,40E-04			5,40E-04			5,40E-04			
	ВСЕГО:		5,40E-04	1,90E-04			5,40E-04			5,40E-04			5,40E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		5,40E-04	1,90E-04	100		5,40E-04			5,40E-04			5,40E-04			
*****Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)**																
Площадка скважины U21	0401	3,4	0,119022	2,133218	0,3	11639,3888777	0,119022		11639,3888777	0,119022		11639,3888777	0,119022		11639,3888777	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U21	0402	13,2	2,351248	2,335926	5,3	272,581413965		100			100			100		
Площадка скважины U10	0403	3,4	0,119022	0,555526	0,3	11631,4431694	0,119022		11631,4431694	0,119022		11631,4431694	0,119022		11631,4431694	
Площадка скважины U10	0404	13,3	2,351248	3,1519	5,3	272,581413965		100			100			100		
Площадка скважины U10	0422	4	1,28E-03	0,010162		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	
Площадка скважины U12	0405	3,4	0,119022	0,555526	0,3	11631,4431694	0,119022		11631,4431694	0,119022		11631,4431694	0,119022		11631,4431694	
Площадка скважины U12	0406	13,3	2,351248	2,37416	5,3	272,581413965		100			100			100		
Площадка скважины U12	0423	4	1,28E-03	0,010162		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U23	0407	3,4	0,119022	0,555526	0,3	11631,4431694	0,119022		11631,4431694	0,119022		11631,4431694	0,119022		11631,4431694	
Площадка скважины U23	0408	13,3	2,351248	1,349736	5,3	272,581413965		100			100			100		
Площадка скважины U23	0424	4	1,28E-03	0,010162		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	
Площадка скважины U26	0409	3,4	0,119022	0,555526	0,3	11631,4431694	0,119022		11631,4431694	0,119022		11631,4431694	0,119022		11631,4431694	
Площадка скважины U26	0410	13,3	2,351248	1,247243	5,3	272,581413965		100			100			100		
Площадка скважины U26	0425	4	1,28E-03	0,010162		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	1,28E-03		204,870703458	
Площадка сборной станции	0411	3,4	0,273067	1,402656	0,6	26685,5143749	0,273067		26685,5143749	0,273067		26685,5143749	0,273067		26685,5143749	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка сборной станции	0412	26,6	5,3114077	0,189268	12	272,345976155		100			100			100		
Площадка передаточной станции	0413	3,4	0,469333	8,11008	1,1	4243,51717902	0,469333		4243,51717902	0,469333		4243,51717902	0,469333		4243,51717902	
Площадка передаточной станции	0414	35,3	7,769571	1,030585	17,5	354,519690675	7,769571		354,519690675	7,769571		354,519690675	7,769571		354,519690675	
Площадка передаточной станции	0415	3	1,102733032	28,438202122	2,5	3326,92682981	1,102733032		3326,92682981	1,102733032		3326,92682981	1,102733032		3326,92682981	
Площадка передаточной станции	0419	2	0,282127	0,070639	0,6	274,416005635		100			100			100		
Площадка передаточной станции	6442	2	0,09696	3,74E-03	0,2		0,09696			0,09696			0,09696			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Пожарный пост	0418	3,4	0,119022	0,555526	0,3	4391,95571956	0,119022		4391,95571956	0,119022		4391,95571956	0,119022		4391,95571956	
Подрядные организации	0426	3,4	0,170667	0,516768	0,4	16689,8521415	0,170667		16689,8521415	0,170667		16689,8521415	0,170667		16689,8521415	
Подрядные организации	0427	2	0,643201	0,138931	1,5	858,601704774	0,643201		858,601704774	0,643201		858,601704774	0,643201		858,601704774	
Подрядные организации	0428	2	0,643201	0,138931	1,5	858,601704774	0,643201		858,601704774	0,643201		858,601704774	0,643201		858,601704774	
Подрядные организации	0429	2,5	0,19456	2,155661	0,4	10702,3443128	0,19456		10702,3443128	0,19456		10702,3443128	0,19456		10702,3443128	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Подрядные организации	0430	2,5	0,19456	2,155661	0,4	10702,3443128	0,19456		10702,3443128	0,19456		10702,3443128	0,19456		10702,3443128	
Площадка скважины U22	0432	22,9	4,354004	1,119219	9,9	189,588332645		100			100			100		
Площадка скважины U24	0433	22,5	4,561682	2,280598	10,3	213,100927148		100			100			100		
Площадка скважины U25	0434	27,3	5,5432166	2,969192675	12,6	199,038402358		100			100			100		
Операторная	0435	3,4	0,068267	0,3072	0,2	6675,96041497	0,068267		6675,96041497	0,068267		6675,96041497	0,068267		6675,96041497	
	ВСЕГО:		44,154049332	66,437792797			12,345372032			12,345372032			12,345372032			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,857928032	48,389965122	11,2		4,575801032			4,575801032			4,575801032			
	10-20		11,75624	10,458965	26,5											

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
	20-30		19,7703103	6,558277675	44,8											
	30-50		7,769571	1,030585	17,5		7,769571			7,769571			7,769571			
*****Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)**																
Площадка скважины U21	0401	3,4	0,019341	0,346648	0,3	1891,39335822	0,019341		1891,39335822	0,019341		1891,39335822	0,019341		1891,39335822	
Площадка скважины U21	0402	13,2	0,382078	0,37958845	5,3	44,2945029554		100			100			100		
Площадка скважины U10	0403	3,4	0,019341	0,090273	0,3	1890,10218564	0,019341		1890,10218564	0,019341		1890,10218564	0,019341		1890,10218564	
Площадка скважины U10	0404	13,3	0,382078	0,51218445	5,3	44,2945029554		100			100			100		
Площадка скважины U10	0422	4	2,08E-04	1,65E-03		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U12	0405	3,4	0,019341	0,090273	0,3	1890,10218564	0,019341		1890,10218564	0,019341		1890,10218564	0,019341		1890,10218564	
Площадка скважины U12	0406	13,3	0,382078	0,38580145	5,3	44,2945029554		100			100			100		
Площадка скважины U12	0423	4	2,08E-04	1,65E-03		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	
Площадка скважины U23	0407	3,4	0,019341	0,090273	0,3	1890,10218564	0,019341		1890,10218564	0,019341		1890,10218564	0,019341		1890,10218564	
Площадка скважины U23	0408	13,3	0,382078	0,21933245	5,3	44,2945029554		100			100			100		
Площадка скважины U23	0424	4	2,08E-04	1,65E-03		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	
Площадка скважины U26	0409	3,4	0,019341	0,090273	0,3	1890,10218564	0,019341		1890,10218564	0,019341		1890,10218564	0,019341		1890,10218564	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U26	0410	13,3	0,382078	0,20267745	5,3	44,2945029554		100			100			100		
Площадка скважины U26	0425	4	2,08E-04	1,65E-03		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	2,08E-04		33,2914893119	
Площадка сборной станции	0411	3,4	0,044373	0,227932	0,6	4336,35821743	0,044373		4336,35821743	0,044373		4336,35821743	0,044373		4336,35821743	
Площадка сборной станции	0412	26,6	0,863104	0,03075645	12	44,2562338799		100			100			100		
Площадка передаточной станции	0413	3,4	0,076267	1,317888	1,1	689,575045208	0,076267		689,575045208	0,076267		689,575045208	0,076267		689,575045208	
Площадка передаточной станции	0414	35,3	1,262555	0,16748038	17,5	57,6094366164	1,262555		57,6094366164	1,262555		57,6094366164	1,262555		57,6094366164	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	0415	3	0,17919391	4,62120827	2,5	540,624983217	0,17919391		540,624983217	0,17919391		540,624983217	0,17919391		540,624983217	
Площадка передаточной станции	0419	2	0,045846	0,01147572	0,6	44,592953508		100			100			100		
Площадка передаточной станции	6442	2	0,01576	6,10E-04	0,2		0,01576			0,01576			0,01576			
Пожарный пост	0418	3,4	0,019341	0,090273	0,3	713,6900369	0,019341		713,6900369	0,019341		713,6900369	0,019341		713,6900369	
Подрядные организации	0426	3,4	0,027733	0,083975	0,4	2712,06307862	0,027733		2712,06307862	0,027733		2712,06307862	0,027733		2712,06307862	
Подрядные организации	0427	2	0,10452	0,022576	1,5	139,522560106	0,10452		139,522560106	0,10452		139,522560106	0,10452		139,522560106	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Подрядные организации	0428	2	0,10452	0,022576	1,5	139,522560106	0,10452		139,522560106	0,10452		139,522560106	0,10452		139,522560106	
Подрядные организации	0429	2,5	0,031616	0,350295	0,4	1739,13095082	0,031616		1739,13095082	0,031616		1739,13095082	0,031616		1739,13095082	
Подрядные организации	0430	2,5	0,031616	0,350295	0,4	1739,13095082	0,031616		1739,13095082	0,031616		1739,13095082	0,031616		1739,13095082	
Площадка скважины U22	0432	22,9	0,707526	0,18187321	9,9	30,8081192951		100			100			100		
Площадка скважины U24	0433	22,5	0,741273	0,37059721	10,3	34,628885479		100			100			100		
Площадка скважины U25	0434	27,3	0,900772	0,482493541	12,6	32,3437153383		100			100			100		

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Операторная	0435	3,4	0,011093	0,04992	0,2	1084,80567307	0,011093		1084,80567307	0,011093		1084,80567307	0,011093		1084,80567307	
	ВСЕГО:		7,17503591	10,796153031			2,00612491			2,00612491			2,00612491			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,78941591	7,86336799	11,2		0,74356991			0,74356991			0,74356991			
	10-20		1,91039	1,69958425	26,5											
	20-30		3,212675	1,065720411	44,8											
	30-50		1,262555	0,16748038	17,5		1,262555			1,262555			1,262555			
*****Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)**																
Площадка скважины U24	6438	2	0,0229	9,89E-03	50		0,0229			0,0229			0,0229			
Площадка скважины U25	6439	2	0,0229	9,89E-03	50		0,0229			0,0229			0,0229			
	ВСЕГО:		0,0458	0,019786			0,0458			0,0458			0,0458			
В том числе по градациям высот																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
	0-10		0,0458	0,019786	100		0,0458			0,0458			0,0458			
*****Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)**																
Площадка скважины U21	0401	3,4	0,010111	0,186036	0,1	988,77401608	0,010111		988,77401608	0,010111		988,77401608	0,010111		988,77401608	
Площадка скважины U10	0403	3,4	0,010111	0,048447	0,1	988,099022748	0,010111		988,099022748	0,010111		988,099022748	0,010111		988,099022748	
Площадка скважины U10	0422	4	1,34E-04	1,06E-03		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	
Площадка скважины U12	0405	3,4	0,010111	0,048447	0,1	988,099022748	0,010111		988,099022748	0,010111		988,099022748	0,010111		988,099022748	
Площадка скважины U12	0423	4	1,34E-04	1,06E-03		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	
Площадка скважины U23	0407	3,4	0,010111	0,048447	0,1	988,099022748	0,010111		988,099022748	0,010111		988,099022748	0,010111		988,099022748	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U23	0424	4	1,34E-04	1,06E-03		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	
Площадка скважины U26	0409	3,4	0,010111	0,048447	0,1	988,099022748	0,010111		988,099022748	0,010111		988,099022748	0,010111		988,099022748	
Площадка скважины U26	0425	4	1,34E-04	1,06E-03		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	1,34E-04		21,4474017682	
Площадка сборной станции	0411	3,4	0,017778	0,087666	0,3	1737,35777138	0,017778		1737,35777138	0,017778		1737,35777138	0,017778		1737,35777138	
Площадка передаточной станции	0413	3,4	0,030556	0,50688	0,4	276,274864376	0,030556		276,274864376	0,030556		276,274864376	0,030556		276,274864376	
Площадка передаточной станции	0414	35,3	6,4530078	0,176565	94,6	294,445900447	6,4530078		294,445900447	6,4530078		294,445900447	6,4530078		294,445900447	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	0415	3	4,38E-03	0,04536	0,1	13,1993006993	4,38E-03		13,1993006993	4,38E-03		13,1993006993	4,38E-03		13,1993006993	
Площадка передаточной станции	0419	2	0,2343616	0,035398	3,4	227,956112482		100			100			100		
Пожарный пост	0418	3,4	0,010111	0,048447	0,1	373,099630996	0,010111		373,099630996	0,010111		373,099630996	0,010111		373,099630996	
Подрядные организации	0426	3,4	0,0111111	0,032298	0,2	1086,57570666	0,0111111		1086,57570666	0,0111111		1086,57570666	0,0111111		1086,57570666	
Подрядные организации	0427	2	8,27E-03	1,79E-03	0,1	11,0355243437	8,27E-03		11,0355243437	8,27E-03		11,0355243437	8,27E-03		11,0355243437	
Подрядные организации	0428	2	8,27E-03	1,79E-03	0,1	11,0355243437	8,27E-03		11,0355243437	8,27E-03		11,0355243437	8,27E-03		11,0355243437	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Подрядные организации	0429	2,5	9,05E-03	0,096235	0,1	497,711818163	9,05E-03		497,711818163	9,05E-03		497,711818163	9,05E-03		497,711818163	
Подрядные организации	0430	2,5	9,05E-03	0,096235	0,1	497,711818163	9,05E-03		497,711818163	9,05E-03		497,711818163	9,05E-03		497,711818163	
Операторная	0435	3,4	3,18E-03	0,013714		310,489318668	3,18E-03		310,489318668	3,18E-03		310,489318668	3,18E-03		310,489318668	
	ВСЕГО:		6,8501965	1,526438			6,6158349			6,6158349			6,6158349			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,3971887	1,349873	5,4		0,1628271			0,1628271			0,1628271			
	30-50		6,4530078	0,176565	94,6		6,4530078			6,4530078			6,4530078			
*****Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)**																
Площадка скважины U21	0401	3,4	0,015889	0,279055		1553,8156801	0,015889		1553,8156801	0,015889		1553,8156801	0,015889		1553,8156801	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U21	0402	13,2	15,828845	14,529558	4,1	1835,04630372		100			100			100		
Площадка скважины U10	0403	3,4	0,015889	0,072671		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	
Площадка скважины U10	0404	13,3	15,828845	20,036374	4,1	1835,04630372		100			100			100		
Площадка скважины U10	0422	4	3,20E-03	0,025469		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	
Площадка скважины U12	0405	3,4	0,015889	0,072671		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	
Площадка скважины U12	0406	13,3	15,828845	14,787592	4,1	1835,04630372		100			100			100		
Площадка скважины U12	0423	4	3,20E-03	0,025469		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U23	0407	3,4	0,015889	0,072671		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	
Площадка скважины U23	0408	13,3	15,828245	7,873999	4,1	1834,97674541		100			100			100		
Площадка скважины U23	0424	4	3,20E-03	0,025469		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	
Площадка скважины U26	0409	3,4	0,015889	0,072671		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	0,015889		1552,75495722	
Площадка скважины U26	0410	13,3	15,828845	7,1823	4,1	1835,04630372		100			100			100		
Площадка скважины U26	0425	4	3,20E-03	0,025469		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	3,20E-03		512,816979592	
Площадка сборной станции	0411	3,4	0,042667	0,219165		4169,63910628	0,042667		4169,63910628	0,042667		4169,63910628	0,042667		4169,63910628	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка сборной станции	0412	26,6	35,806252	0,04228	9,4	1835,98947853		100			100			100		
Площадка передаточной станции	0413	3,4	0,073333	1,2672		663,047016275	0,073333		663,047016275	0,073333		663,047016275	0,073333		663,047016275	
Площадка передаточной станции	0414	35,3	83,553792	2,286177	22,2	3812,49678967	83,553792		3812,49678967	83,553792		3812,49678967	83,553792		3812,49678967	
Площадка передаточной станции	0415	3	0,1817544	0,2575261		548,349938062	0,1817544		548,349938062	0,1817544		548,349938062	0,1817544		548,349938062	
Площадка передаточной станции	0419	2	1,989668	0,300515	0,5	1935,2871051		100			100			100		
Пожарный пост	0418	3,4	0,015889	0,072671		586,3099631	0,015889		586,3099631	0,015889		586,3099631	0,015889		586,3099631	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Подрядные организации	0426	3,4	0,026667	0,080745		2607,81690108	0,026667		2607,81690108	0,026667		2607,81690108	0,026667		2607,81690108	
Подрядные организации	0427	2	0,33067	0,119041	0,1	441,40762486	0,33067		441,40762486	0,33067		441,40762486	0,33067		441,40762486	
Подрядные организации	0428	2	0,33067	0,119041	0,1	441,40762486	0,33067		441,40762486	0,33067		441,40762486	0,33067		441,40762486	
Подрядные организации	0429	2,5	0,076	0,842055		4180,60324717	0,076		4180,60324717	0,076		4180,60324717	0,076		4180,60324717	
Подрядные организации	0430	2,5	0,076	0,842055		4180,60324717	0,076		4180,60324717	0,076		4180,60324717	0,076		4180,60324717	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U22	0432	22,9	54,115631	13,72959	14,2	2356,38098893		100			100			100		
Площадка скважины U24	0433	22,5	56,700287	28,183543	14,9	2648,77817639		100			100			100		
Площадка скважины U25	0434	27,3	68,915996	36,7534	18,1	2474,5433438		100			100			100		
Операторная	0435	3,4	0,026667	0,12		2607,81690108	0,026667		2607,81690108	0,026667		2607,81690108	0,026667		2607,81690108	
	ВСЕГО:		381,4978294	150,3164421			84,8263704			84,8263704			84,8263704			
В том числе по градациям высот																
	0-10		3,2622464	4,9116291	0,7		1,2725784			1,2725784			1,2725784			
	10-20		79,143625	64,409823	20,5											
	20-30		215,538166	78,708813	56,6											
	30-50		83,553792	2,286177	22,2		83,553792			83,553792			83,553792			
*****Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U21	0402	13,2	0,013482	0,01237535	3,6	1,56297533186		100			100			100		
Площадка скважины U21	6401	2	7,30E-05	2,29E-03			7,30E-05			7,30E-05			7,30E-05			
Площадка скважины U21	6403	2	6,33E-03	0,182413	1,7		6,33E-03			6,33E-03			6,33E-03			
Площадка скважины U21	6404	2		7,51E-04												
Площадка скважины U10	0404	13,3	0,013482	0,017066	3,6	1,56297533186		100			100			100		
Площадка скважины U10	6405	2	6,30E-05	2,00E-03			6,30E-05			6,30E-05			6,30E-05			
Площадка скважины U12	0406	13,3	0,013482	0,012595	3,6	1,56297533186		100			100			100		

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U12	6408	2	6,30E-05	2,00E-03			6,30E-05			6,30E-05			6,30E-05			
Площадка скважины U23	0408	13,3	0,013482	6,71E-03	3,6	1,56297533186		100			100			100		
Площадка скважины U23	6411	2	6,30E-05	2,00E-03			6,30E-05			6,30E-05			6,30E-05			
Площадка скважины U26	0410	13,3	0,013482	6,12E-03	3,6	1,56297533186		100			100			100		
Площадка скважины U26	6414	2	6,30E-05	2,00E-03			6,30E-05			6,30E-05			6,30E-05			
Площадка сборной станции	0412	26,6	0,030497	3,60E-05	8,1	1,56375403733		100			100			100		
Площадка сборной станции	6417	2	2,81E-04	8,86E-03	0,1		2,81E-04			2,81E-04			2,81E-04			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка сборной станции	6419	2	6,33E-03	0,182413	1,7		6,33E-03			6,33E-03			6,33E-03			
Площадка сборной станции	6433	2		7,51E-04												
Основной трубопровод	6420	2	2,00E-06	6,00E-05			2,00E-06			2,00E-06			2,00E-06			
Площадка передаточной станции	0414	35,3	0,071164	1,95E-03	18,8	3,24715988402	0,071164		3,24715988402	0,071164		3,24715988402	0,071164		3,24715988402	
Площадка передаточной станции	0416	4	9,80E-06	5,00E-07		0,09891185579	9,80E-06		0,09891185579	9,80E-06		0,09891185579	9,80E-06		0,09891185579	
Площадка передаточной станции	0417	4	2,00E-06	5,00E-07		2,04E-03	2,00E-06		2,04E-03	2,00E-06		2,04E-03	2,00E-06		2,04E-03	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	0419	2	1,62E-03	2,44E-04	0,4	1,57280473373		100			100			100		
Площадка передаточной станции	0420	3	6,11E-05	1,80E-06		9,6041757524	6,11E-05		9,6041757524	6,11E-05		9,6041757524	6,11E-05		9,6041757524	
Площадка передаточной станции	6421	2	1,88E-04	5,95E-03			1,88E-04			1,88E-04			1,88E-04			
Площадка передаточной станции	6422	2	8,95E-03	0,257749	2,4		8,95E-03			8,95E-03			8,95E-03			
Площадка передаточной станции	6423	2	0,023931	0,575491	6,3		0,023931			0,023931			0,023931			
Площадка передаточной станции	6425	2	1,55E-04	4,89E-03			1,55E-04			1,55E-04			1,55E-04			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	6427	2	6,13E-04	0,019327	0,2		6,13E-04			6,13E-04			6,13E-04			
Площадка передаточной станции	6435	2	3,57E-03	0,102902	0,9		3,57E-03			3,57E-03			3,57E-03			
Площадка передаточной станции	6436	2		7,51E-04												
Площадка передаточной станции	6437	2	2,84E-03	0,081747	0,8		2,84E-03			2,84E-03			2,84E-03			
Площадка скважины U22	0432	22,9	0,046091	0,011693	12,2	2,00696091229		100			100			100		
Площадка скважины U24	0433	22,5	0,048293	0,024005	12,8	2,25602816565		100			100			100		

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U25	0434	27,3	0,0587	0,03128	15,6	2,10772103302		100			100			100		
	ВСЕГО:		0,377369	1,55842595			0,124761			0,124761			0,124761			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,055214	1,4346046	14,5		0,053597			0,053597			0,053597			
	10-20		0,06741	0,05486035	18											
	20-30		0,183581	0,067014	48,7											
	30-50		0,071164	1,95E-03	18,8		0,071164			0,071164			0,071164			
*****Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)**																
Площадка скважины U21	0401	3,4	0,104	1,860365		10170,3587847	0,104		10170,3587847	0,104		10170,3587847	0,104		10170,3587847	
Площадка скважины U21	0402	13,2	19,593735	19,466103	5,9	2271,51197626		100			100			100		
Площадка скважины U10	0403	3,4	0,104	0,48447		10163,4159199	0,104		10163,4159199	0,104		10163,4159199	0,104		10163,4159199	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U10	0404	13,3	19,593735	26,26589	5,9	2271,51197626		100			100			100		
Площадка скважины U10	0422	4	5,71E-03	0,045367		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	
Площадка скважины U12	0405	3,4	0,104	0,48447		10163,4159199	0,104		10163,4159199	0,104		10163,4159199	0,104		10163,4159199	
Площадка скважины U12	0406	13,3	19,593735	19,784722	5,9	2271,51197626		100			100			100		
Площадка скважины U12	0423	4	5,71E-03	0,045367		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	
Площадка скважины U23	0407	3,4	0,104	0,48447		10163,4159199	0,104		10163,4159199	0,104		10163,4159199	0,104		10163,4159199	
Площадка скважины U23	0408	13,3	19,593735	11,247854	5,9	2271,51197626		100			100			100		

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U23	0424	4	5,71E-03	0,045367		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	
Площадка скважины U26	0409	3,4	0,104	0,48447		10163,4159199	0,104		10163,4159199	0,104		10163,4159199	0,104		10163,4159199	
Площадка скважины U26	0410	13,3	19,593735	10,393748	5,9	2271,51197626		100			100			100		
Площадка скважины U26	0425	4	5,71E-03	0,045367		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	5,71E-03		913,435237994	
Площадка сборной станции	0411	3,4	0,22044	1,139658	0,1	21542,532744	0,22044		21542,532744	0,22044		21542,532744	0,22044		21542,532744	
Площадка сборной станции	0412	26,6	44,261732	1,577288	13,3	2269,54986111		100			100			100		
Площадка передаточной станции	0413	3,4	0,378889	6,58944	0,1	3425,75949367	0,378889		3425,75949367	0,378889		3425,75949367	0,378889		3425,75949367	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	0414	35,3	64,746348	8,5884046	19,8	2954,32724218	64,746348		2954,32724218	64,746348		2954,32724218	64,746348		2954,32724218	
Площадка передаточной станции	0415	3	0,1939376	4,375804	0,1	585,106445554	0,1939376		585,106445554	0,1939376		585,106445554	0,1939376		585,106445554	
Площадка передаточной станции	0419	2	2,351056	0,5886028	0,7	2286,797777 4		100			100			100		
Площадка передаточной станции	6442	2	0,01449	5,22E-03			0,01449			0,01449			0,01449			
Пожарный пост	0418	3,4	0,104	0,48447		3837,63837638	0,104		3837,63837638	0,104		3837,63837638	0,104		3837,63837638	
Подрядные организации	0426	3,4	0,137778	0,419874		13473,5739677	0,137778		13473,5739677	0,137778		13473,5739677	0,137778		13473,5739677	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Подрядные организации	0427	2	0,124001	0,026784		165,5275256	0,124001		165,5275256	0,124001		165,5275256	0,124001		165,5275256	
Подрядные организации	0428	2	0,124001	0,026784		165,5275256	0,124001		165,5275256	0,124001		165,5275256	0,124001		165,5275256	
Подрядные организации	0429	2,5	0,196333	2,189343	0,1	10799,8733859	0,196333		10799,8733859	0,196333		10799,8733859	0,196333		10799,8733859	
Подрядные организации	0430	2,5	0,196333	2,189343	0,1	10799,8733859	0,196333		10799,8733859	0,196333		10799,8733859	0,196333		10799,8733859	
Площадка скважины U22	0432	22,9	36,28336	9,3268397	10,9	1579,90248175		100			100			100		

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U24	0433	22,5	38,014019	19,0049817	11,4	1775,84116857		100			100			100		
Площадка скважины U25	0434	27,3	46,193473	24,743277877	13,9	1658,65340086		100			100			100		
Операторная	0435	3,4	0,068889	0,312		6736,78698386	0,068889		6736,78698386	0,068889		6736,78698386	0,068889		6736,78698386	
	ВСЕГО:		332,1205826	172,726144677			67,0482676			67,0482676			67,0482676			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,6529756	22,3270358	1,2		2,3019196			2,3019196			2,3019196			
	10-20		97,968675	87,158317	29,5											
	20-30		164,752584	54,652387277	49,5											
	30-50		64,746348	8,5884046	19,8		64,746348			64,746348			64,746348			
*****Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)**																
Площадка передаточной станции	6442	2	4,00E-05	2,00E-05	100		4,00E-05			4,00E-05			4,00E-05			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
	ВСЕГО:		4,00E-05	2,00E-05			4,00E-05			4,00E-05			4,00E-05			
В том числе по градациям высот																
	0-10		4,00E-05	2,00E-05	100		4,00E-05			4,00E-05			4,00E-05			
*****Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344)**																
Площадка передаточной станции	6442	2	1,80E-04	7,00E-05	100		1,80E-04			1,80E-04			1,80E-04			
	ВСЕГО:		1,80E-04	7,00E-05			1,80E-04			1,80E-04			1,80E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,80E-04	7,00E-05	100		1,80E-04			1,80E-04			1,80E-04			
*****Метан (727*)(0410)**																
Площадка скважины U21	0402	13,2	0,489834	0,486368	4,6	56,7867125578		100			100			100		
Площадка скважины U21	6401	2	6,45E-03	0,203551	0,1		6,45E-03			6,45E-03			6,45E-03			
Площадка скважины U21	6403	2	0,220475	6,349693	2,1		0,220475			0,220475			0,220475			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U21	6404	2		0,012539												
Площадка скважины U10	0404	13,3	0,489834	0,656363	4,6	56,7867125578		100			100			100		
Площадка скважины U10	6405	2	5,64E-03	0,177822	0,1		5,64E-03			5,64E-03			5,64E-03			
Площадка скважины U12	0406	13,3	0,489834	0,494334	4,6	56,7867125578		100			100			100		
Площадка скважины U12	6408	2	5,64E-03	0,177822	0,1		5,64E-03			5,64E-03			5,64E-03			
Площадка скважины U23	0408	13,3	0,489834	0,280912	4,6	56,7867125578		100			100			100		
Площадка скважины U23	6411	2	5,64E-03	0,177822	0,1		5,64E-03			5,64E-03			5,64E-03			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U26	0410	13,3	0,489834	0,25956	4,6	56,7867125578		100			100			100		
Площадка скважины U26	6414	2	5,64E-03	0,177822	0,1		5,64E-03			5,64E-03			5,64E-03			
Площадка сборной станции	0412	26,6	1,106534	0,039148	10,4	56,738269664		100			100			100		
Площадка сборной станции	6417	2	0,024952	0,786887	0,2		0,024952			0,024952			0,024952			
Площадка сборной станции	6419	2	0,220475	6,349693	2,1		0,220475			0,220475			0,220475			
Площадка сборной станции	6433	2		0,012539												
Основной трубопровод	6420	2	1,68E-04	5,32E-03			1,68E-04			1,68E-04			1,68E-04			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	0414	35,3	1,618662	0,214752	15	73,8583316309	1,618662		73,8583316309	1,618662		73,8583316309	1,618662		73,8583316309	
Площадка передаточной станции	0415	3	0,193938	4,375804	1,8	585,107652348	0,193938		585,107652348	0,193938		585,107652348	0,193938		585,107652348	
Площадка передаточной станции	0419	2	0,05879	0,015156	0,6	57,1831727247		100			100			100		
Площадка передаточной станции	0421	13,2		0,04448												
Площадка передаточной станции	6421	2	0,036629	1,155132	0,3		0,036629			0,036629			0,036629			
Площадка передаточной станции	6422	2	0,311532	8,97211	2,9		0,311532			0,311532			0,311532			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	6423	2	0,833024	20,032559	7,8		0,833024			0,833024			0,833024			
Площадка передаточной станции	6427	2	0,054434	1,71663	0,5		0,054434			0,054434			0,054434			
Площадка передаточной станции	6435	2	0,124374	3,581961	1,2		0,124374			0,124374			0,124374			
Площадка передаточной станции	6436	2		0,012539												
Площадка передаточной станции	6437	2	0,098805	2,845574	0,9		0,098805			0,098805			0,098805			
Подрядные организации	0427	2	0,124001	0,026784	1,2	165,5275256	0,124001		165,5275256	0,124001		165,5275256	0,124001		165,5275256	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Подрядные организации	0428	2	0,124001	0,026784	1,2	165,5275256	0,124001		165,5275256	0,124001		165,5275256	0,124001		165,5275256	
Площадка скважины U22	0432	22,9	0,907075	0,233146	8,5	39,4971701528		100			100			100		
Площадка скважины U24	0433	22,5	0,950341	0,4751	8,9	44,39558658 55		100			100			100		
Площадка скважины U25	0434	27,3	1,154828	0,618557492	10,9	41,4660181452		100			100			100		
	ВСЕГО:		10,641218	60,995258492			4,01448			4,01448			4,01448			
В том числе по градациям высот																
	0-10		2,454608	57,192538	23,3		2,395818			2,395818			2,395818			
	10-20		2,44917	2,222017	23											
	20-30		4,118778	1,365951492	38,7											
	30-50		1,618662	0,214752	15		1,618662			1,618662			1,618662			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
*****Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)(0415)**																
Площадка скважины U21	6401	2	4,48E-03	0,141386	0,3		4,48E-03			4,48E-03			4,48E-03			
Площадка скважины U21	6403	2	0,153141	4,410474	11,4		0,153141			0,153141			0,153141			
Площадка скважины U21	6404	2		0,017965												
Площадка скважины U10	6405	2	3,92E-03	0,123514	0,3		3,92E-03			3,92E-03			3,92E-03			
Площадка скважины U12	6408	2	3,92E-03	0,123514	0,3		3,92E-03			3,92E-03			3,92E-03			
Площадка скважины U23	6411	2	3,92E-03	0,123514	0,3		3,92E-03			3,92E-03			3,92E-03			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U26	6414	2	3,92E-03	0,123514	0,3		3,92E-03			3,92E-03			3,92E-03			
Площадка сборной станции	6417	2	0,017332	0,546569	1,3		0,017332			0,017332			0,017332			
Площадка сборной станции	6419	2	0,153141	4,410474	11,4		0,153141			0,153141			0,153141			
Площадка сборной станции	6433	2		0,017965												
Основной трубопровод	6420	2	1,17E-04	3,69E-03			1,17E-04			1,17E-04			1,17E-04			
Площадка передаточной станции	0421	13,2		2,46E-03												
Площадка передаточной стан-	6421	2	0,0153882	0,485273	1,1		0,0153882			0,0153882			0,0153882			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
ции																
Площадка передаточной станции	6422	2	0,216389	6,231996	16,1		0,216389			0,216389			0,216389			
Площадка передаточной станции	6423	2	0,578615	13,914544	42,9		0,578615			0,578615			0,578615			
Площадка передаточной станции	6427	2	0,03781	1,192365	2,8		0,03781			0,03781			0,03781			
Площадка передаточной станции	6435	2	0,086389	2,488017	6,4		0,086389			0,086389			0,086389			
Площадка передаточной станции	6436	2		0,017965												

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	6437	2	0,068629	1,976526	5,1		0,068629			0,068629			0,068629			
	ВСЕГО:		1,3471022	36,351727			1,3471022			1,3471022			1,3471022			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,3471022	36,349267	100		1,3471022			1,3471022			1,3471022			
	10-20			2,46E-03												
*****Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)(0416)**																
Площадка скважины U21	6401	2	1,40E-03	0,044066	0,2		1,40E-03			1,40E-03			1,40E-03			
Площадка скважины U21	6403	2	0,047729	1,374609	5,5		0,047729			0,047729			0,047729			
Площадка скважины U21	6404	2		9,70E-03												
Площадка скважины U10	6405	2	1,22E-03	0,038496	0,1		1,22E-03			1,22E-03			1,22E-03			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U12	6408	2	1,22E-03	0,038496	0,1		1,22E-03			1,22E-03			1,22E-03			
Площадка скважины U23	6411	2	1,22E-03	0,038496	0,1		1,22E-03			1,22E-03			1,22E-03			
Площадка скважины U26	6414	2	1,22E-03	0,038496	0,1		1,22E-03			1,22E-03			1,22E-03			
Площадка сборной станции	6417	2	5,40E-03	0,170349	0,6		5,40E-03			5,40E-03			5,40E-03			
Площадка сборной станции	6419	2	0,47729	1,374609	55,3		0,47729			0,47729			0,47729			
Площадка сборной станции	6433	2		9,70E-03												
Основной трубопровод	6420	2	3,60E-05	1,15E-03			3,60E-05			3,60E-05			3,60E-05			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	6421	2	3,73E-03	0,117651	0,4		3,73E-03			3,73E-03			3,73E-03			
Площадка передаточной станции	6422	2	0,067442	1,942321	7,8		0,067442			0,067442			0,067442			
Площадка передаточной станции	6423	2	0,180337	4,336734	20,8		0,180337			0,180337			0,180337			
Площадка передаточной станции	6427	2	0,011784	0,371623	1,4		0,011784			0,011784			0,011784			
Площадка передаточной станции	6435	2	0,026925	0,775438	3,1		0,026925			0,026925			0,026925			
Площадка передаточной станции	6436	2		9,70E-03												

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	6437	2	0,038722	0,616022	4,5		0,038722			0,038722			0,038722			
	ВСЕГО:		0,865678	11,307645			0,865678			0,865678			0,865678			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,865678	11,307645	100		0,865678			0,865678			0,865678			
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)																
Площадка передаточной станции	6440	2	0,432169	0,03112	100		0,432169			0,432169			0,432169			
	ВСЕГО:		0,432169	0,03112			0,432169			0,432169			0,432169			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,432169	0,03112	100		0,432169			0,432169			0,432169			
***Метилбензол (349)(0621)																
Площадка передаточной станции	6440	2	0,1722222	0,0124	100		0,1722222			0,1722222			0,1722222			
	ВСЕГО:		0,1722222	0,0124			0,1722222			0,1722222			0,1722222			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,1722222	0,0124	100		0,1722222			0,1722222			0,1722222			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
*****Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)**																
Площадка скважины U21	0401	3,4	2,00E-07	3,40E-06	6,5	0,01955838228	2,00E-07		0,01955838228	2,00E-07		0,01955838228	2,00E-07		0,01955838228	
Площадка скважины U10	0403	3,4	2,00E-07	9,00E-07	6,5	0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	
Площадка скважины U12	0405	3,4	2,00E-07	9,00E-07	6,5	0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	
Площадка скважины U23	0407	3,4	2,00E-07	9,00E-07	6,5	0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	
Площадка скважины U26	0409	3,4	2,00E-07	9,00E-07	6,5	0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	2,00E-07		0,01954503062	
Площадка сборной станции	0411	3,4	4,00E-07	2,40E-06	12,9	0,03909006123	4,00E-07		0,03909006123	4,00E-07		0,03909006123	4,00E-07		0,03909006123	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	0413	3,4	7,00E-07	1,39E-05	22,2	6,33E-03	7,00E-07		6,33E-03	7,00E-07		6,33E-03	7,00E-07		6,33E-03	
Пожарный пост	0418	3,4	2,00E-07	9,00E-07	6,5	7,38E-03	2,00E-07		7,38E-03	2,00E-07		7,38E-03	2,00E-07		7,38E-03	
Подрядные организации	0426	3,4	3,00E-07	9,00E-07	9,7	0,02933757342	3,00E-07		0,02933757342	3,00E-07		0,02933757342	3,00E-07		0,02933757342	
Подрядные организации	0429	2,5	2,00E-07	2,56E-06	6,5	0,01100158749	2,00E-07		0,01100158749	2,00E-07		0,01100158749	2,00E-07		0,01100158749	
Подрядные организации	0430	2,5	2,00E-07	2,65E-06	6,5	0,01100158749	2,00E-07		0,01100158749	2,00E-07		0,01100158749	2,00E-07		0,01100158749	
Операторная	0435	3,4	1,00E-07	3,80E-07	3,2	9,78E-03	1,00E-07		9,78E-03	1,00E-07		9,78E-03	1,00E-07		9,78E-03	
	ВСЕГО:		3,10E-06	3,07E-05			3,10E-06			3,10E-06			3,10E-06			
В том числе по градациям высот																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
	0-10		3,10E-06	3,07E-05	100		3,10E-06			3,10E-06			3,10E-06			
*****Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)**																
Площадка скважины U21	6402	2	0,019548	0,61645	16,5		0,019548			0,019548			0,019548			
Площадка скважины U10	6406	2	0,019548	0,61645	16,7		0,019548			0,019548			0,019548			
Площадка скважины U12	6409	2	0,019548	0,61645	16,7		0,019548			0,019548			0,019548			
Площадка скважины U23	6412	2	0,019548	0,61645	16,7		0,019548			0,019548			0,019548			
Площадка скважины U26	6415	2	0,019548	0,61645	16,7		0,019548			0,019548			0,019548			
Площадка передаточной станции	6424	2	0,019548	0,61645	16,7		0,019548			0,019548			0,019548			
	ВСЕГО:		0,117288	3,6987			0,117288			0,117288			0,117288			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,117288	3,6987	100		0,117288			0,117288			0,117288			
*****Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)(1210)**																
Площадка передаточной станции	6440	2	0,052777	3,80E-03	100		0,052777			0,052777			0,052777			
	ВСЕГО:		0,052777	3,80E-03			0,052777			0,052777			0,052777			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,052777	3,80E-03	100		0,052777			0,052777			0,052777			
*****Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)**																
Площадка скважины U21	0401	3,4	2,17E-03	0,037207	6,7	211,915071986	2,17E-03		211,915071986	2,17E-03		211,915071986	2,17E-03		211,915071986	
Площадка скважины U10	0403	3,4	2,17E-03	9,69E-03	6,7	211,770406715	2,17E-03		211,770406715	2,17E-03		211,770406715	2,17E-03		211,770406715	
Площадка скважины U12	0405	3,4	2,17E-03	9,69E-03	6,7	211,770406715	2,17E-03		211,770406715	2,17E-03		211,770406715	2,17E-03		211,770406715	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U23	0407	3,4	2,17E-03	9,69E-03	6,7	211,770406715	2,17E-03		211,770406715	2,17E-03		211,770406715	2,17E-03		211,770406715	
Площадка скважины U26	0409	3,4	2,17E-03	9,69E-03	6,7	211,770406715	2,17E-03		211,770406715	2,17E-03		211,770406715	2,17E-03		211,770406715	
Площадка сборной станции	0411	3,4	4,27E-03	0,021917	13,2	416,993228174	4,27E-03		416,993228174	4,27E-03		416,993228174	4,27E-03		416,993228174	
Площадка передаточной станции	0413	3,4	7,33E-03	0,12672	22,6	66,3019891501	7,33E-03		66,3019891501	7,33E-03		66,3019891501	7,33E-03		66,3019891501	
Пожарный пост	0418	3,4	2,17E-03	9,69E-03	6,7	79,963099631	2,17E-03		79,963099631	2,17E-03		79,963099631	2,17E-03		79,963099631	
Подрядные организации	0426	3,4	2,67E-03	8,08E-03	8,2	260,811027681	2,67E-03		260,811027681	2,67E-03		260,811027681	2,67E-03		260,811027681	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Подрядные организации	0429	2,5	2,17E-03	0,024059	6,7	119,422322232	2,17E-03		119,422322232	2,17E-03		119,422322232	2,17E-03		119,422322232	
Подрядные организации	0430	2,5	2,17E-03	0,024059	6,7	119,422322232	2,17E-03		119,422322232	2,17E-03		119,422322232	2,17E-03		119,422322232	
Операторная	0435	3,4	7,62E-04	3,43E-03	2,4	74,51743644804	7,62E-04		74,51743644804	7,62E-04		74,51743644804	7,62E-04		74,51743644804	
	ВСЕГО:		0,032373	0,293911			0,032373			0,032373			0,032373			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,032373	0,293911	100		0,032373			0,032373			0,032373			
*****Пропан-2-он (Ацетон) (470)(1401)**																
Площадка передаточной станции	6440	2	0,4044444	0,02912	100		0,4044444			0,4044444			0,4044444			
	ВСЕГО:		0,4044444	0,02912			0,4044444			0,4044444			0,4044444			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,4044444	0,02912	100		0,4044444			0,4044444			0,4044444			
*****Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)(1716)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U21	0402	13,2	8,70E-06	7,99E-06	3,7	1,01E-03		100			100			100		
Площадка скважины U10	0404	13,3	1,20E-05	1,52E-05	5,1	1,39E-03		100			100			100		
Площадка скважины U12	0406	13,3	8,90E-06	8,30E-06	3,8	1,03E-03		100			100			100		
Площадка скважины U23	0408	13,3	4,70E-07	2,30E-06	0,2	5,45E-05		100			100			100		
Площадка скважины U26	0410	13,3	4,30E-06	2,00E-06	1,8	4,99E-04		100			100			100		
Площадка сборной станции	0412	26,6	1,00E-08	1,00E-09		5,13E-07		100			100			100		
Площадка передаточной станции	0414	35,3	2,00E-04	5,30E-06	84,8	9,13E-03	2,00E-04		9,13E-03	2,00E-04		9,13E-03	2,00E-04		9,13E-03	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	0419	2	1,40E-06	2,11E-07	0,6	1,36E-03		100			100			100		
	ВСЕГО:		2,36E-04	4,13E-05			2,00E-04			2,00E-04			2,00E-04			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,40E-06	2,11E-07	0,6											
	10-20		3,44E-05	3,58E-05	14,6											
	20-30		1,00E-08	1,00E-09												
	30-50		2,00E-04	5,30E-06	84,8		2,00E-04			2,00E-04			2,00E-04			
*****Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)(2715)**																
Площадка скважины U21	6431	2	0,012225	0,385528	33,4		0,012225			0,012225			0,012225			
Площадка сборной станции	6432	2	0,012225	0,385528	33,3		0,012225			0,012225			0,012225			
Площадка передаточной станции	6434	2	0,012225	0,385528	33,3		0,012225			0,012225			0,012225			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
	ВСЕГО:		0,036675	1,156584			0,036675			0,036675			0,036675			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,036675	1,156584	100		0,036675			0,036675			0,036675			
*****Сольвент нафта (1149*)(2750)**																
Площадка передаточной станции	6440	2	0,120556	8,68E-03	100		0,120556			0,120556			0,120556			
	ВСЕГО:		0,120556	8,68E-03			0,120556			0,120556			0,120556			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,120556	8,68E-03	100		0,120556			0,120556			0,120556			
*****Уайт-спирит (1294*)(2752)**																
Площадка передаточной станции	6440	2	0,509497	0,036684	100		0,509497			0,509497			0,509497			
	ВСЕГО:		0,509497	0,036684			0,509497			0,509497			0,509497			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,509497	0,036684	100		0,509497			0,509497			0,509497			
*****Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)**																

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U21	0401	3,4	0,052	0,930182	3	5085,17939236	0,052		5085,17939236	0,052		5085,17939236	0,052		5085,17939236	
Площадка скважины U21	6401	2	8,65E-03	0,272817	0,5		8,65E-03			8,65E-03			8,65E-03			
Площадка скважины U21	6403	2	0,086404	8,510413	5		0,086404			0,086404			0,086404			
Площадка скважины U21	6404	2		3,19E-03												
Площадка скважины U10	0403	3,4	0,052	0,242235	3	5081,70795994	0,052		5081,70795994	0,052		5081,70795994	0,052		5081,70795994	
Площадка скважины U10	6405	2	7,56E-03	0,238332	0,4		7,56E-03			7,56E-03			7,56E-03			
Площадка скважины U12	0405	3,4	0,052	0,242235	3	5081,70795994	0,052		5081,70795994	0,052		5081,70795994	0,052		5081,70795994	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка скважины U12	6408	2	7,56E-03	0,238332	0,4		7,56E-03			7,56E-03			7,56E-03			
Площадка скважины U23	0407	3,4	0,052	0,242235	3	5081,70795994	0,052		5081,70795994	0,052		5081,70795994	0,052		5081,70795994	
Площадка скважины U23	6411	2	7,56E-03	0,238332	0,4		7,56E-03			7,56E-03			7,56E-03			
Площадка скважины U26	0409	3,4	0,052	0,242235	3	5081,70795994	0,052		5081,70795994	0,052		5081,70795994	0,052		5081,70795994	
Площадка скважины U26	6414	2	7,56E-03	0,238332	0,4		7,56E-03			7,56E-03			7,56E-03			
Площадка сборной станции	0411	3,4	0,103111	0,525996	5,9	10076,5382588	0,103111		10076,5382588	0,103111		10076,5382588	0,103111		10076,5382588	
Площадка сборной станции	6417	2	0,033443	1,054655	1,9		0,033443			0,033443			0,033443			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка сборной станции	6419	2	0,086404	8,510413	5		0,086404			0,086404			0,086404			
Площадка сборной станции	6433	2		3,19E-03												
Основной трубопровод	6420	2	2,26E-04	7,12E-03			2,26E-04			2,26E-04			2,26E-04			
Площадка передаточной станции	0413	3,4	0,177222	3,04128	10,2	1602,36889693	0,177222		1602,36889693	0,177222		1602,36889693	0,177222		1602,36889693	
Площадка передаточной станции	0416	4	3,48E-03	1,66E-04	0,2	35,1137088039	3,48E-03		35,1137088039	3,48E-03		35,1137088039	3,48E-03		35,1137088039	
Площадка передаточной станции	0417	4	6,96E-04	1,66E-04		0,71061447001	6,96E-04		0,71061447001	6,96E-04		0,71061447001	6,96E-04		0,71061447001	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	0420	3	0,021745	6,36E-04	1,3	3418,04912826	0,021745		3418,04912826	0,021745		3418,04912826	0,021745		3418,04912826	
Площадка передаточной станции	6421	2	0,022421	0,707076	1,3		0,022421			0,022421			0,022421			
Площадка передаточной станции	6422	2	0,122089	12,025205	7		0,122089			0,122089			0,122089			
Площадка передаточной станции	6423	2	0,326462	26,849384	18,9		0,326462			0,326462			0,326462			
Площадка передаточной станции	6425	2	0,0554	1,747094	3,2		0,0554			0,0554			0,0554			
Площадка передаточной станции	6427	2	0,072957	2,300778	4,2		0,072957			0,072957			0,072957			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Площадка передаточной станции	6435	2	0,048742	4,800857	2,8		0,048742			0,048742			0,048742			
Площадка передаточной станции	6436	2		3,19E-03												
Площадка передаточной станции	6437	2	0,038722	3,813887	2,2		0,038722			0,038722			0,038722			
Пожарный пост	0418	3,4	0,052	0,242235	3	1918,81918819	0,052		1918,81918819	0,052		1918,81918819	0,052		1918,81918819	
Подрядные организации	0426	3,4	0,0644444	0,193788	3,7	6302,14105448	0,0644444		6302,14105448	0,0644444		6302,14105448	0,0644444		6302,14105448	
Подрядные организации	0429	2,5	0,052476	0,577409	3	2886,5965263	0,052476		2886,5965263	0,052476		2886,5965263	0,052476		2886,5965263	
Подрядные организации	0430	2,5	0,052476	0,577409	3	2886,5965263	0,052476		2886,5965263	0,052476		2886,5965263	0,052476		2886,5965263	

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
Операторная	0435	3,4	0,018413	0,082286	1,1	1800,64246445	0,018413		1800,64246445	0,018413		1800,64246445	0,018413		1800,64246445	
	ВСЕГО:		1,7382114	78,703091			1,7382114			1,7382114			1,7382114			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,7382114	78,703091	100		1,7382114			1,7382114			1,7382114			
*****Взвешенные частицы (116)(2902)**																
Площадка передаточной станции	6440	2	0,158334	0,0114	100		0,158334			0,158334			0,158334			
	ВСЕГО:		0,158334	0,0114			0,158334			0,158334			0,158334			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,158334	0,0114	100		0,158334			0,158334			0,158334			
*****Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)**																
Площадка передаточной станции	6441	2	0,16595	5,12E-03	99,9		0,16595			0,16595			0,16595			
Площадка передаточной станции	6442	2	9,00E-05	3,00E-05	0,1		9,00E-05			9,00E-05			9,00E-05			
	ВСЕГО:		0,16604	5,15E-03			0,16604			0,16604			0,16604			

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													
			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	
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,16604	5,15E-03	100		0,16604			0,16604			0,16604			
Всего по предприятию:																
			789,040066822	596,035305039			183,204961142	77		183,204961142	77		183,204961142	77		
В том числе по градациям высот																
	0-10		789,040066822	596,035305039	100		183,204961142	77		183,204961142	77		183,204961142	77		

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 2027 г. представлен в таблице 17.

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

Данные о выбросах вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ представлены в таблице 18.

В качестве мероприятий по снижению выбросов в период возникновения НМУ на период эксплуатации предусмотрены следующие организационные и технические мероприятия:

1 режим

- ограничение передвижения автотранспорта;
- запрет продувки и чистки оборудования, газоходов, емкостей, в которых хранились загрязняющие вещества, ремонтные работы, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу.

Предложенные мероприятия позволят снизить объем выбросов при возникновении НМУ и нагрузку на атмосферный воздух.

В условиях наступления НМУ при первом режиме рекомендуется останов работы ГФУ на скважинах, пробоотборников.

Реализация мероприятий, предложенных в 1 режиме позволяет снизить выбросы в 2027 г. на 77%, поэтому разработка дополнительных мероприятий 2 и 3 режима не требуется.

Таблица 18. Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2027 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							
				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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Первый режим работы предприятия в периоды НМУ														
Площадка 1														
	Площадка скважины U21 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0402	13001 /-1577		13,2	8,255	1,02	54,82 /54,82	1462 /1462	2,351248		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,382078		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									15,828845		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,013482		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	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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									19,593735		100
			Метан (727*)									0,489834		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,0000087		100
	Площадка скважины U10 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0404	9143 /-558		13,3	8,28	1,02	54,82 /54,82	1462 /1462	2,351248		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,382078		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	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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									15,828845		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,013482		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									19,593735		100
			Метан (727*)									0,489834		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркап-									0,000012		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	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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			тан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
	Площадка скважины U12 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0406	4467 /-79		13,3	8,28	1,02	54,82 /54,82	1462 /1462	2,351248		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,382078		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									15,828845		100
			Сероводород (Дигидросуль-									0,013482		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
			фид) (518)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									19,593735		100
			Метан (727*)									0,489834		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,0000089		100
	Площадка скважины U23 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0408	6779 /-1483		13,3	8,28	1,02	54,82 /54,82	1462 /1462	2,351248		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	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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,382078		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									15,828245		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,013482		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									19,593735		100
			Метан (727*)									0,489834		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
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,00000047		100
	Площадка скважины U26 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0410	1449 /1992		13,3	8,28	1,02	54,82 /54,82	1462 /1462	2,351248		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,382078		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									15,828845		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
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,013482		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									19,593735		100
			Метан (727*)									0,489834		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									0,0000043		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	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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Площадка сборной станции (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0412	6515 /-295		26,6	10,91	1,33	123,944 /123,944	1462 /1462	5,3114077		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,863104		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									35,806252		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,030497		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									44,261732		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	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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									1,106534		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)									1,0000000E-08		100
	Площадка передаточной станции (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0419	17496 /7589		2	4,043	0,51	6,5/6,5	1453 /1453	0,282127		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,045846		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,2343616		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
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									1,989668		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,001617		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									2,351056		100
			Метан (727*)									0,05879		100
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркап-									0,0000014		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	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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			тан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)											
	Площадка скважины U22 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0432	6839 /592		22,9	10,19	1,84	149,823 /149,823	1508 /1508	4,354004		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,707526		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									54,115631		100
			Сероводород (Дигидросуль-									0,046091		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	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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			фид) (518)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									36,28336		100
			Метан (727*)									0,907075		100
	Площадка скважины U24 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0433	9558 /2668		22,5	10,11	1,74	139,65 /139,65	1508 /1508	4,561682		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,741273		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера									56,700287		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	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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(IV) оксид) (516)											
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,048293		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									38,014019		100
			Метан (727*)									0,950341		100
	Площадка скважины U25 (1)	Мероприятия при НМУ 1-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0434	-2889,5/2514,32		27,3	11,06	1,89	181,688 /181,688	1508 /1508	5,5432166		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,900772		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	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	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									68,915996		100
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0587		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									46,193473		100
			Метан (727*)									1,154828		100

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 на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросов и границе СЗЗ.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ на предприятии будет осуществляться в рамках Программы производственного экологического контроля ТОО «Урал Ойл энд Газ».

Контроль за соблюдением нормативов НДВ на предприятии осуществляется силами привлеченной на договорной основе сторонней аккредитованной лаборатории на специально выбранных контрольных точках на границах СЗЗ производственных объектов и на источниках выбросов загрязняющих веществ периодичностью 1 раз в квартал.

Таблица 19. План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2026г.

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0401	Площадка скважины U21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11639,3889	Инструментальный метод - сторонняя организация на договорной осно-ве. Расчетный ме-тод - собствен-ными силами компании	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1891,39336		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,774016		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1553,81568		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10170,3588		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01955838		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,915072		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5085,17939		0001/0002
0402	Площадка скважины U21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,351248	272,581414		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,382078	44,294503		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	15,828845	1835,0463		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,013482	1,56297533		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	19,59211	2271,32359		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,489834	56,7867126		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0000003	0,00003478		0001/0002
0403	Площадка скважины U10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796		0001/0002
0404	Площадка скважины U10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,351248	272,581414		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,382078	44,294503		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	15,828845	1835,0463		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,013482	1,56297533		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	19,593735	2271,51198		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,489834	56,7867126		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0000066	0,00076514		0001/0002
0405	Площадка скважины U12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796		0001/0002
0406	Площадка скважины U12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,351248	272,581414		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,382078	44,294503		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	15,828845	1835,0463		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,013482	1,56297533		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	19,593735	2271,51198		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,489834	56,7867126		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0000003	0,00003478		0001/0002
0407	Площадка скважины U23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796		0001/0002
0408	Площадка скважины U23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,351248	272,581414		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,382078	44,294503		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	15,828845	1835,0463		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,013482	1,56297533		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	19,593735	2271,51198		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,489834	56,7867126		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	9,0000000E-08	0,00001043		0001/0002
0409	Площадка скважины U26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0410	Площадка скважины U26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,351248	272,581414		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,382078	44,294503		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	15,828845	1835,0463		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,013482	1,56297533		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	19,593735	2271,51198		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,489834	56,7867126		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0000002	0,00002319		0001/0002
0411	Площадка сборной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,273067	26685,5144		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,044373	4336,35822		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,017778	1737,35777		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,042667	4169,63911		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,22044	21542,5327		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000004	0,03909006		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,004267	416,993228		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,103111	10076,5383		0001/0002
0412	Площадка сборной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	5,3114077	272,345976		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,863104	44,2562339		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	35,806252	1835,98948		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,030497	1,56375404		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	44,261732	2269,54986		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	1,106534	56,7382697		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	4,0000000E-08	0,00000205		0001/0002
0413	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,469333	4243,51718		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,076267	689,575045		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,030556	276,274864		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,073333	663,047016		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,378889	3425,75949		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000007	0,00632911		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,007333	66,3019892		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,177222	1602,3689		0001/0002
0414	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	7,769571	354,519691		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	1,262555	57,6094366		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	6,4530078	294,4459		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	83,553792	3812,49679		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,071164	3,24715988		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	64,746348	2954,32724		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	1,618662	73,8583316		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0002	0,00912585		0001/0002
0415	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	1,102733032	3326,92683		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0,17919391	540,624983		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/год	0,004375	13,1993007		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/год	0,1817544	548,349938		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0,1939376	585,106446		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/год	0,193938	585,107652		0001/0002
0416	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,0000098	0,09891186		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,003479	35,1137088		0001/0002
0417	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000002	0,002042		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,000696	0,71061447		0001/0002
0418	Пожарный пост	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	4391,95572		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	713,690037		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	373,099631		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	586,309963		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	3837,63838		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,00738007		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	79,9630996		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	1918,81919		0001/0002
0419	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,282127	274,416006		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,045846	44,5929535		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,2343616	227,956112		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	1,989668	1935,28711		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,001617	1,57280473		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	2,351056	2286,79778		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,05879	57,1831727		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0000001	0,00009727		0001/0002
0420	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,0000611	9,6041758		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,021745	3418,04913		0001/0002
0421	Площадка передаточной станции	Метан (727*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар				0001/0002
0422	Площадка скважины U10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002
0423	Площадка скважины U12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0424	Площадка скважины U23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002
0425	Площадка скважины U26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002
0426	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,170667	16689,8521		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,027733	2712,06308		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,0111111	1086,57571		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,026667	2607,8169		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,137778	13473,574		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000003	0,02933757		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002667	260,811028		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,0644444	6302,14105		0001/0002
0427	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,643201	858,601705		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,10452	139,52256		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,008267	11,0355243		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,33067	441,407625		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,124001	165,527526		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,124001	165,527526		0001/0002
0428	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,643201	858,601705		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,10452	139,52256		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,008267	11,0355243		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,33067	441,407625		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,124001	165,527526		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,124001	165,527526		0001/0002
0429	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,19456	10702,3443		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,031616	1739,13095		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,009048	497,711818		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,076	4180,60325		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,196333	10799,8734		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01100159		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002171	119,422232		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052476	2886,59653		0001/0002
0430	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,19456	10702,3443		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,031616	1739,13095		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,009048	497,711818		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,076	4180,60325		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,196333	10799,8734		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01100159		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002171	119,422232		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052476	2886,59653		0001/0002
6401	Площадка скважины U21	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000073			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,006454			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,004483			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,001397			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,008651			0001/0002
6402	Площадка скважины U21	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6403	Площадка скважины U21	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,006334			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,220475			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,153141			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,047729			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,086404			0001/0002
6404	Площадка скважины U21	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар				0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар				0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар				0001/0002
6405	Площадка скважины U10	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,007557			0001/0002
6406	Площадка скважины U10	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6408	Площадка скважины U12	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,007557			0001/0002
6409	Площадка скважины U12	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6411	Площадка скважины U23	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,007557			0001/0002
6412	Площадка скважины U23	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6414	Площадка скважины U26	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,007557			0001/0002
6415	Площадка скважины U26	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6417	Площадка сборной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000281			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,024952			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,017332			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,005402			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,033443			0001/0002
6419	Площадка сборной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,006334			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,220475			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,153141			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,47729			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,086404			0001/0002
6420	Основной трубопровод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000002			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,000168			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,000117			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,000036			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,000226			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6421	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,0001881			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,036629			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,0153882			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,00373			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,022421			0001/0002
6422	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,00895			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,311532			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,216389			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,067442			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,122089			0001/0002
6423	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,023931			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,833024			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,578615			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,180337			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,326462			0001/0002
6424	Площадка передаточной станции	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6425	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000155			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,0554			0001/0002
6427	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000613			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,054434			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,03781			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,011784			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,072957			0001/0002
6431	Площадка скважины U21	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1 раз/квар	0,012225			0001/0002
6432	Площадка сборной станции	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1 раз/квар	0,012225			0001/0002
6433	Площадка сборной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар				0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар				0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар				0001/0002
6434	Площадка передаточной станции	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1 раз/квар	0,012225			0001/0002
6435	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,003573			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,124374			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,086389			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,026925			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,048742			0001/0002
6436	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар				0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар				0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар				0001/0002
6437	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,002838			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,098805			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,068629			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,038722			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,038722			0001/0002
6440	Площадка передаточной станции	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/квар	0,432169			0001/0002
		Метилбензол (349)	1 раз/квар	0,1722222			0001/0002
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/квар	0,052777			0001/0002
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/квар	0,4044444			0001/0002
		Сольвент нафта (1149*)	1 раз/квар	0,120556			0001/0002
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/квар	0,509497			0001/0002
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/квар	0,158334			0001/0002
6441	Площадка передаточной станции	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/квар	0,16595			0001/0002
6442	Площадка передаточной станции	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/квар	0,02362			0001/0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/квар	0,00054			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,09696			0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,01576			0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,01449			0001/0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/квар	0,00004			0001/0002
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/квар	0,00018			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/квар	0,00009			0001/0002

Таблица 20. План-график контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов на 2027г.

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0401	Площадка скважины U21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11639,3889	Инструментальный метод - сторонняя организация на договорной основе. Расчетный метод - собственными силами компании	0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1891,39336		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,774016		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1553,81568		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10170,3588		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01955838		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,915072		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5085,17939		0001/0002
0402	Площадка скважины U21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,351248	272,581414		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,382078	44,294503		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	15,828845	1835,0463		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,013482	1,56297533		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	19,593735	2271,51198		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,489834	56,7867126		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0000087	0,0010086		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0403	Площадка скважины U10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796		0001/0002
0404	Площадка скважины U10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,351248	272,581414		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,382078	44,294503		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	15,828845	1835,0463		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,013482	1,56297533		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	19,593735	2271,51198		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,489834	56,7867126		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,000012	0,00139117		0001/0002
0405	Площадка скважины U12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796		0001/0002
0406	Площадка скважины U12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,351248	272,581414		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,382078	44,294503		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	15,828845	1835,0463		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,013482	1,56297533		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	19,593735	2271,51198		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,489834	56,7867126		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0000089	0,00103178		0001/0002
0407	Площадка скважины U23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796		0001/0002
0408	Площадка скважины U23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,351248	272,581414		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,382078	44,294503		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	15,828245	1834,97675		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,013482	1,56297533		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	19,593735	2271,51198		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,489834	56,7867126		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,00000047	0,00005449		0001/0002
0409	Площадка скважины U26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	11631,4432		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	1890,10219		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	988,099023		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	1552,75496		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	10163,4159		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01954503		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	211,770407		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052	5081,70796		0001/0002
0410	Площадка скважины U26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	2,351248	272,581414		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,382078	44,294503		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	15,828845	1835,0463		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,013482	1,56297533		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	19,593735	2271,51198		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,489834	56,7867126		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0000043	0,0004985		0001/0002
0411	Площадка сборной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,273067	26685,5144		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,044373	4336,35822		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,017778	1737,35777		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,042667	4169,63911		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,22044	21542,5327		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000004	0,03909006		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,004267	416,993228		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,103111	10076,5383		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0412	Площадка сборной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	5,3114077	272,345976		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,863104	44,2562339		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	35,806252	1835,98948		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,030497	1,56375404		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	44,261732	2269,54986		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	1,106534	56,7382697		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	1,0000000E-08	0,00000051		0001/0002
0413	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,469333	4243,51718		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,076267	689,575045		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,030556	276,274864		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,073333	663,047016		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,378889	3425,75949		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000007	0,00632911		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,007333	66,3019892		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,177222	1602,3689		0001/0002
0414	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	7,769571	354,519691		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	1,262555	57,6094366		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	6,4530078	294,4459		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	83,553792	3812,49679		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,071164	3,24715988		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	64,746348	2954,32724		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	1,618662	73,8583316		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0002	0,00912585		0001/0002
0415	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/год	1,102733032	3326,92683		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/год	0,17919391	540,624983		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/год	0,004375	13,1993007		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/год	0,1817544	548,349938		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/год	0,1939376	585,106446		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/год	0,193938	585,107652		0001/0002
0416	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,0000098	0,09891186		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,003479	35,1137088		0001/0002
0417	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000002	0,002042		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,000696	0,71061447		0001/0002
0418	Пожарный пост	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,119022	4391,95572		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,019341	713,690037		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,010111	373,099631		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,015889	586,309963		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,104	3837,63838		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,00738007		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002167	79,9630996		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,052	1918,81919		0001/0002
0419	Площадка передаточной станции	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,282127	274,416006		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,045846	44,5929535		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,2343616	227,956112		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	1,989668	1935,28711		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,001617	1,57280473		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	2,351056	2286,79778		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,05879	57,1831727		0001/0002
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз/квар	0,0000014	0,00136174		0001/0002
0420	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,0000611	9,6041758		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,021745	3418,04913		0001/0002
0421	Площадка передаточ-	Метан (727*)	1 раз/квар				0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
	ной станции	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар				0001/0002
0422	Площадка скважины U10	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002
0423	Площадка скважины U12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002
0424	Площадка скважины U23	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002
0425	Площадка скважины U26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,00128	204,870703		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,000208	33,2914893		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,000134	21,4474018		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,003204	512,81698		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,005707	913,435238		0001/0002
0426	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,170667	16689,8521		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,027733	2712,06308		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,0111111	1086,57571		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,026667	2607,8169		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,137778	13473,574		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000003	0,02933757		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002667	260,811028		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,0644444	6302,14105		0001/0002
0427	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,643201	858,601705		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,10452	139,52256		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,008267	11,0355243		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,33067	441,407625		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,124001	165,527526		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,124001	165,527526		0001/0002
0428	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,643201	858,601705		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,10452	139,52256		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,008267	11,0355243		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,33067	441,407625		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,124001	165,527526		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,124001	165,527526		0001/0002
0429	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,19456	10702,3443		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,031616	1739,13095		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,009048	497,711818		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,076	4180,60325		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,196333	10799,8734		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01100159		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002171	119,422232		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052476	2886,59653		0001/0002
0430	Подрядные организации	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,19456	10702,3443		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,031616	1739,13095		0001/0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,009048	497,711818		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,076	4180,60325		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,196333	10799,8734		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000002	0,01100159		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,002171	119,422232		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,052476	2886,59653		0001/0002
0432	Площадка скважины U22	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	4,354004	189,588333		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,707526	30,8081193		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	54,115631	2356,38099		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,046091	2,00696091		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	36,28336	1579,90248		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,907075	39,4971702		0001/0002
0433	Площадка скважины U24	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	4,561682	213,100927		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,741273	34,6288855		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	56,700287	2648,77818		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,048293	2,25602817		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	38,014019	1775,84117		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,950341	44,3955866		0001/0002
0434	Площадка скважины U25	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	5,5432166	199,038402		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,900772	32,3437153		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	68,915996	2474,54334		0001/0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,0587	2,10772103		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	46,193473	1658,6534		0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	1,154828	41,4660181		0001/0002
0435	Операторная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,068267	6675,96041		0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,011093	1084,80567		0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/квар	0,003175	310,489319		0001/0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/квар	0,026667	2607,8169		0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,068889	6736,78698		0001/0002
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/квар	0,0000001	0,00977919		0001/0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/квар	0,000762	74,5174365		0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,018413	1800,64246		0001/0002
6401	Площадка скважины U21	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000073			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,006454			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,004483			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,001397			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,008651			0001/0002
6402	Площадка скважины U21	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6403	Площадка скважины U21	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,006334			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,220475			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,153141			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,047729			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,086404			0001/0002
6404	Площадка скважины U21	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар				0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар				0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар				0001/0002
6405	Площадка скважины U10	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,007557			0001/0002
6406	Площадка скважины U10	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6408	Площадка скважины U12	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,007557			0001/0002
6409	Площадка скважины U12	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6411	Площадка скважины U23	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,007557			0001/0002
6412	Площадка скважины U23	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6414	Площадка скважины U26	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000063			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,005639			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,003917			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,001221			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,007557			0001/0002
6415	Площадка скважины U26	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6417	Площадка сборной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000281			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,024952			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,017332			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,005402			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,033443			0001/0002
6419	Площадка сборной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,006334			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,220475			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,153141			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,47729			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,086404			0001/0002
6420	Основной трубопровод	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000002			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,000168			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,000117			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,000036			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,000226			0001/0002
6421	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,0001881			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,036629			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,0153882			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,00373			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,022421			0001/0002
6422	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,00895			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,311532			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,216389			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,067442			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,122089			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6423	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,023931			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,833024			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,578615			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,180337			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,326462			0001/0002
6424	Площадка передаточной станции	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/квар	0,019548			0001/0002
6425	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000155			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,0554			0001/0002
6427	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,000613			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,054434			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,03781			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,011784			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,072957			0001/0002
6431	Площадка скважины U21	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1 раз/квар	0,012225			0001/0002
6432	Площадка сборной станции	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1 раз/квар	0,012225			0001/0002
6433	Площадка сборной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар				0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар				0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар				0001/0002
6434	Площадка передаточной станции	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1 раз/квар	0,012225			0001/0002
6435	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,003573			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,124374			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,086389			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,026925			0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар	0,048742			0001/0002
6436	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар				0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар				0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар				0001/0002
		Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/квар				0001/0002
6437	Площадка передаточной станции	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/квар	0,002838			0001/0002
		Метан (727*)	1 раз/квар	0,098805			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/квар	0,068629			0001/0002
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/квар	0,038722			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
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/квар	0,038722			0001/0002
6438	Площадка скважины U24	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/квар	0,0229			0001/0002
6439	Площадка скважины U25	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/квар	0,0229			0001/0002
6440	Площадка передаточной станции	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/квар	0,432169			0001/0002
		Метилбензол (349)	1 раз/квар	0,1722222			0001/0002
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз/квар	0,052777			0001/0002
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз/квар	0,4044444			0001/0002
		Сольвент нафта (1149*)	1 раз/квар	0,120556			0001/0002
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз/квар	0,509497			0001/0002
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/квар	0,158334			0001/0002
6441	Площадка передаточной станции	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/квар	0,16595			0001/0002

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6442	Площадка передаточной станции	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/квар	0,02362			0001/0002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/квар	0,00054			0001/0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/квар	0,09696			0001/0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/квар	0,01576			0001/0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/квар	0,01449			0001/0002
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/квар	0,00004			0001/0002
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/квар	0,00018			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/квар	0,00009			0001/0002

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, от 2.01.2021 г, № 400-VI ЗРК.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, №63 от 10.03.2021 г..
3. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-2 от 11.01.2022 года.
4. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996;
5. РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров».
6. «Комбикормовая промышленность. Основы расчета плановых показателей по охране атмосферного воздуха», Москва, 1988 г.;
7. «Методика расчета величин эмиссий в атмосферу загрязняющих веществ от основного технологического оборудования предприятий агропромышленного комплекса, перерабатывающих сырье животного происхождения (мясокомбинаты, клеевые и желатиновые заводы и т.п.)» , приложение № 10 к приказу Министра охраны окружающей среды Рес-публики Казахстан от «18» 04 2008 года № 100 -п.);
8. Приказ Министра ООС РК от 5 августа 2011 года №204-ө «Об утверждении Методических указаний расчета выбросов вредных веществ в атмосферу предприятиями пищевой промышленности»РНД 211.2.02.06-2004.
9. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов;
10. РНД 211.2.02.03-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)».
11. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов», Приложение № 11 к

приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04. 2008 г.

12. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников, приложение 8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов РК от 12.06.2014 года № 221.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А – Решение по определению категории объекта оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по Западно-Казахстанской области" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

«2» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: "ТОО "Урал Ойл энд Газ"", "Добыча природного газа, кроме метана"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

Определена категория объекта: I

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование, организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный идентификационный номер индивидуального предпринимателя: 020740001948

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или место жительства индивидуального предпринимателя: Западно-Казахстанская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Западно-Казахстанская область, Район Байтерек)
,Западно-Казахстанская область, Район Байтерек)
,Западно-Казахстанская область, Район Байтерек)
,Западно-Казахстанская область, Район Байтерек)
,Западно-Казахстанская область, Район Байтерек)

Руководитель: ҚУАНОВ ЕРБОЛ БИСЕНҰЛЫ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))
«2» сентябрь 2021 года

подпись:



Приложение Б – Экологическое разрешение № KZ96VCZ14621607 от 17.11.2025 г.

1 - 11

№: KZ96VCZ14621607

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ",090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УРАЛЬСК Г.А., Г.УРАЛЬСК, улица Сундеткали Есқалиева, дом № 179

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 020740001948

Наименование производственного объекта: ТОО "Урал Ойл энд Газ" , месторождение Рожковское

Местонахождение производственного объекта:

ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, РАЙОН БӘЙТЕРЕК

ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, РАЙОН БӘЙТЕРЕК

ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, РАЙОН БӘЙТЕРЕК

ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, РАЙОН БӘЙТЕРЕК

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2026 году 682.24407 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2026 году 2410.95973 тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 - 11

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2026 году _____ тонн
в 2027 году _____ тонн
в 2028 году _____ тонн
в 2029 году _____ тонн
в 2030 году _____ тонн
в 2031 году _____ тонн
в 2032 году _____ тонн
в 2033 году _____ тонн
в 2034 году _____ тонн
в 2035 году _____ тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.
8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).
Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.01.2026 года по 31.12.2026 года.
Примечание:
*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.
Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель (уполномоченное лицо) **Руководитель** _____ **Ермеккалиев Мурат Шыманг**
подпись Фамилия,имя,отчество (отчество при нал

Место выдачи: Г.УРАЛЬСК **Дата выдачи:** 17.11.2025 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеру www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

3 - 11

Приложение 1 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				682.24406992483	
Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское					
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001329456	0.00094538302	0
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2.806989999	10.01377264	20088.801
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0006249	0.000225	0
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	13.429465338	46.6858187	103287.447
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1.044208329	3.545734	8409.573
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Марганец и его соединения (в пересчете на мар_x0002_ганца (IV) оксид) (327)	0.0007668	0.000276	0
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на желе_x0002_зо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.00891	0.00321	0
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2.69690964	9.1730847	19388.082
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	16.596366297	56.449752	119311.296

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатқа түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 - 11

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Пентан	0.000122271	0.00064967856	0
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Масло минеральное нефтяное	0.00419888	0.00532616	0
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.258535002	0.8695183	1944.705
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0.112467	1.17822	0
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори_х 0002_тель РПК-265П) (10)	6.25708797252	21.86538965	46867.485
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гекса_х0002_фторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.002751	0.00099	0
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Метан (727*)	0.0006514968	0.00346168362	0
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000026247	0.000089469	0.186
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0.0029248146	0.0155408019	0
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0.0001762548	0.0009365178	0
Рекультивация объектов обустройства месторождения Рожковское					
2026	Рекультивация объектов обустройства месторождения Рожковское	Аммофос (Смесь моно- и диаммоний фосфата с примесью сульфата аммония) (39)	0.012492	0.00012406	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

5 - 11

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	Рекультивация объектов обустройства месторождения Рожковское	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)	2.1915	0.2261437	0
Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское					
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.106064	0.2398872	93767.178
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1.204054	0.429553	215131.395
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.053059	0.012466	4802.125
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.111089	0.114725	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.00234	0.00009	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00085	0.00006	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.00014	0.000001	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00363	0.000253	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на желе_x0002_зо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.06049	0.00374	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.258311	0.05224932	23291.027
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.58955	0.321499	147664.156

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статья 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

6 - 11

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.00014	0.000001	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.457605	0.1843455	57105.012
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Взвешенные частицы (116)	0.092217	0.044434	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	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)	0.937634	0.903923	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.000003	0.00000009	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Сольвент нафта (1149*)	0.024111	0.009747	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Уайт-спирит (1294*)	0.098099	0.068898	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0.0078	0.00834	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0.008518	0.000147	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000182	0.0000002639	0.138
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Метилбензол (349)	0.045189	0.038211	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.094805	0.044009	0
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.012222	0.002686	1079.377

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

7 - 11

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.012356	0.00896	0
Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское					
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0.052777	0.0038	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.031611	0.290482	2121.908
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0.4044444	0.02912	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0.09774	3.08225	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Диметилбензол (смесь о-, м -, п- изомеров) (203)	0.432169	0.03112	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Метилбензол (349)	0.1722222	0.0124	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000003	0.00003031	0.203
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Взвешенные частицы (116)	0.158334	0.0114	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись крем_ х0002_ния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, домен_х 0002_ный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.16604	0.00515	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000232613	0.000002646703	0.01141705
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори_х 0002_тель РПК-265П) (10)	1.7197984	78.620805	54538.946

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

8 - 11

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0.036675	1.156584	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Сольвент нафта (1149*)	0.120556	0.00868	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Уайт-спирит (1294*)	0.509497	0.036684	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0458	0.019786	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	7.3200517	1.403903	10353.012
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	454.4876934	110.0087351	64272.029
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9.36943591	10.33626652	23060.339
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.02362	0.0085	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Марганец и его соединения (в пересчете на мар_x0002_ганца (IV) оксид) (327)	0.00054	0.00019	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	57.658053432	63.60773012	141910.473
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Метан (727*)	13.468775	60.4688864	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1.3471022	36.351727	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0.865678	11.307645	0
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гекса_x0002_фторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.00018	0.00007	0

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатты тексеру www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

9 - 11

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/нм3
1	2	4	5	6	7
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.440071	1.52419979	37.424
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	445.1270866	151.3904454	156488.124
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00004	0.00002	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				2410.9597305
Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское				
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	15 01 10* Использованная тара	металлический контейнер на площадке	5.248935
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	17 04 07 Металлолом	металлический контейнер на площадке	0.3
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	13 02 08* Отработанные масла	металлический контейнер на площадке	30.71
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	01 05 06* Отработанный буровой раствор	металлический контейнер на площадке	1101.219
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	15 02 02* Промасленная ветошь	пластиковый контейнер на площадке	0.0762
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	01 05 05* Буровой шлам	металлический контейнер на площадке	1094.67
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	12 01 13 Огарки сварочных электродов	металлический контейнер на площадке	0.0053955

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

10 - 11

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2026	Расконсервация и восстановление скважин У-24, У-25, У-22 на месторождении Рожковское	20 03 01 Коммунальные отходы (ТБО)	металлический контейнер на площадке	2.68
Рекультивация объектов обустройства месторождения Рожковское				
2026	Рекультивация объектов обустройства месторождения Рожковское	15 01 01 Тара из-под семян	емкость для хранения	0.012
2026	Рекультивация объектов обустройства месторождения Рожковское	15 01 02 Пластиковые бутылки из-под воды	емкость для хранения	0.0182
2026	Рекультивация объектов обустройства месторождения Рожковское	15 01 06 Тара из-под минеральных удобрений	емкость для хранения	0.154
Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское				
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	20 01 10 Изношенная спецодежда	металлический контейнер на площадке	0.275
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	15 02 02* Промасленная ветошь	пластиковый контейнер на площадке	2.509
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	13 02 06*Отработанные масла	металлический контейнер на площадке	0.075
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	01 05 05* Нефтешлам	металлический контейнер на площадке	21.006
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	20 03 01 Коммунальные отходы	металлический контейнер на площадке	0.351
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	01 05 06* Отработанные буровые растворы	металлический контейнер на площадке	101
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	20 01 01 Макулатура	металлический контейнер на площадке	0.5
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	16 02 14 Отходы оргтехники	на оборудованной площадке	0.1
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	17 05 03* Загрязненный песок	емкость для хранения на площадке	50
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	16 01 07* Отработанные масляные фильтры	металлический контейнер на площадке	0.04
2026	Эксплуатация объектов обустройства месторождения Рожковское	16 06 05* Отработанные литиевые батареи	емкость для хранения	0.01

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Таблица 5

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение 2 к экологическому разрешению на воздействие для объектов I и II категории

Экологические условия

1. Не превышать установленные настоящим разрешением, нормативы эмиссий в окружающую среду, лимиты накопления и захоронения отходов. 2. Природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовать в полном объеме и в установленные сроки. 3. Осуществить производственный экологический контроль и предоставлять отчет о выполнении программы производственного экологического контроля ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом. 4. Соблюдать требования Программы управления отходами в соответствии с требованием Экологического Кодекса РК. 5. В периоды неблагоприятных метеорологических условий, опасных для здоровья населения, ТОО «Урал Ойл энд Газ» необходимо обеспечить снижение выбросов вредных веществ, согласно режимам работы при НМУ, установленным действующим законодательством РК. 6. Ежеквартально предоставлять в Департамент экологии по ЗКО информацию о выполнении экологических условий по данному экологическому разрешению, в том числе о фактических объемах эмиссии и накопленных отходах и реализации плана мероприятий по охране окружающей среды. 7. При проведении работ соблюдать требования «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр». 8. Соблюдать требования действующих экологических, технологических норм и правил РК при обращении с отходами производства и потребления. 9. Нарушение экологического законодательства влечет за собой приостановление действия и/или лишение оператора объекта данного экологического разрешения, согласно действующего законодательства.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатт түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

1 – 11

URAL OIL&GAS	ТОО «Урал Ойл энд Газ»	Обустройство месторождения Рожковское	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения:
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C		

СОДЕРЖАНИЕ ДАННОГО ДОКУМЕНТА СОСТАВЛЯЕТ КОММЕРЧЕСКУЮ ТАЙНУ

«УТВЕРЖДАЮ»
Генеральный директор –
Председатель Правления
ТОО «Урал Ойл энд Газ»
_____ Досмухамбетов Б.М.
«____» _____ 2025 г.

План мероприятий по охране окружающей среды на 2026 г.
Наименование предприятия: ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Наименование объекта: месторождение Рожковское
Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C

Разработчик: ТОО «ENBEK GROUP KAZAKHSTAN»
Директор: _____ Сатыбалдиев М.К.

25.09.2025

Авторские права на данный документ принадлежат ТОО «Урал Ойл энд Газ». Ни весь настоящий документ, ни его часть не могут воспроизводиться, сохраняться в какой бы то ни было информационно-поисковой системе или передаваться в любой форме или любыми средствами (электронными, механическими, репрографическими, записывающими или иными) без предварительного письменного согласия ТОО «Урал Ойл энд Газ».

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексеруге болады.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

2 – 11

URAL OIL&GAS	**ТОО «Урал Ойл энд Газ»**	**Обустройство месторождения Рожковское**	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения:
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C		

Список исполнителей

№ п/п	Занимаемая должность	Подпись	Фамилия, имя, отчество
1	Директор		Сатыбалдиев М.К.
2	эколог-проектировщик		Сатыбалдиева Х.Е.
3	эколог-проектировщик		Айтжанова Б.Т.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

РЕДАКЦИИ

C	25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения	БА	ХС	МС
B	25.09.2025г.	Выпущено для междисциплинарного рассмотрения	БА	ХС	МС
A	25.09.2025г.	Выпущено для внутреннего рассмотрения	БА	ХС	МС
Ред.	**Дата**	**Выпуск, изменения**	**Подготовил**	**Проверил**	**Утвердил**

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатты түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

4 – 11

URAL OIL&GAS	**ТОО «Урал Ойл энд Газ»**	**Обустройство месторождения Рожковское**	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения:
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C		

ПЕРЕЧЕНЬ УТОЧНЕНИЙ

Пожалуйста, указывайте номер страницы раздела, подлежащего уточнению.

Номер уточнения	Раздел	Описание уточнения
<1>		

ИСТОРИЯ РЕДАКЦИЙ

Укажите значительные изменения относительно предыдущих редакций документа

Ред.	Пункт	Описание редакции
A	25.09.2025г.	Выпущено для внутреннего рассмотрения
B	25.09.2025г.	Выпущено для междисциплинарного рассмотрения
C	25.09.2025г.	Выпущено для рассмотрения

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатты түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

5 – 11

URAL OIL&GAS	**ТОО «Урал Ойл энд Газ»**	**Обустройство месторождения Рожковское**	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения:
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C		

Приложение 16 к Правилам выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также формы бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения

План мероприятий по охране окружающей среды на 2026 год
Наименование предприятия: ТОО «Урал Ойл энд Газ»
Наименование объекта: месторождение Рожковское
Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 2024 года, тонн/год	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1. Охрана воздушного бассейна								
1.1	Проведение работ по пылеподавлению на внутрипромысловых дорогах	Месторождение Рожковское	-	пп.9 п.1 Приложения 4 ЭК РК	-	-	апрель-май 2026 года	200,0
1.2	Проведение мониторинга качества	Согласно программе ПЭК	Согласно ПДК ЗВ/программе ПЭК	ст.186 ЭК РК, программа ПЭК	Менее 1 ПДК загрязня	Менее 1 ПДК	2026 г.	600,0

План природоохранных мероприятий
RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C

Страница 5 из 11

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатқа тең. Электрондық құжатты www.elicense.kz порталында құруға болады. Электрондық құжатты тексеру www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

6 – 11

URAL OIL&GAS	**ТОО «Урал Ойл энд Газ»**	**Обустройство месторождения Рожковское**	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения:
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C		

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 2024 года, тонн/год	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	атмосферного воздуха на границе СЗЗ				ющих веществ	загрязняющих веществ		
2. Охрана и рациональное использование водных ресурсов								
2.1	Мониторинг поверхностных вод	р.Ембулатовка	Согласно ПДК ЗВ/программе ПЭК	ст 186 ЭК РК, программа ПЭК	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	2026 г.	400,0
2.2	Контроль водопотребления и водоотведения	Территория объекта	-	ст.186 ЭК РК, ст. 222, программа ПЭК	-		Постоянно	-
2.3	Мониторинг подземных вод с существующих 5 гидронаблюдательных скважин	5 гидронаблюдательных скважин	Согласно ПДК ЗВ/программе ПЭК	Программа ПЭК	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	Менее 1 ПДК загрязняющих веществ	2026 г.	400,0
3. Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы								

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат тұпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

7 – 11

URAL OIL&GAS	**ТОО «Урал Ойл энд Газ»**	**Обустройство месторождения Рожковское**	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения:
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C		

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 2024 года, тонн/год	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Не предусмотрено								
4. Охрана земельных ресурсов								
4.1	Рекультивация земель, нарушаемых при строительстве объектов обустройства м.Рожковское	Объекты обустройства м.Рожковское	Согласно проекту площадь технического этапа – 95,4 га, биологического этапа – 71,7 га	пп.3 п.4 Приложения 4 к ЭК РК, ст.140 ЗК РК	-	-	апрель-май 2026 года	1 000,0
4.2	Проведение мониторинга почвы на территории промышленных площадок	На промышленных площадках	Согласно ПДК/программе ПЭК	Программа ПЭК	-	-	2026 год	300,0
4.3	Озеленение территории санитарно-защитной зоны	Территория СЗЗ	Количество насаждений – 750 шт.	п.50 Параграф 2 СП "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов,	-	-	2026 год	5 000,0

План природоохранных мероприятий Страница 7 из 11
RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі құжатқа тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеруді www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

8 – 11

URAL OIL&GAS	**ТОО «Урал Ойл энд Газ»**	**Обустройство месторождения Рожковское**	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения:
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C		

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 2024 года, тонн/год	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Площадь озеленения – 60 га.	являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека"				
5. Охрана и рациональное использование недр								
Не предусмотрено								
6. Охрана флоры и фауны								
Не предусмотрено								
7. Обращение с отходами производства и потребления								
7.1	Учет, сбор и своевременная сдача отходов	Территория объекта	Обеспечение санитарного состояния территории объекта, утилизация отходов производства	пп.2 п.7 Приложения 4 к ЭК РК	-	-	2026 г.	300,0

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеруді www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

9 – 11

URAL OIL&GAS	**ТОО «Урал Ойл энд Газ»**	**Обустройство месторождения Рожковское**	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения:
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C		

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 2024 года, тонн/год	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7.2	Организация мест раздельного сбора и безопасного хранения отходов	Территория объекта	Обеспечение санитарного состояния территории объекта предприятия, передача специализированным организованным организациям отходов производства и потребления	пп.2 п.7 Приложения 4 к ЭК РК	-	2 площадки	2026 г.	300,0
8. Радиационная, биологическая и химическая безопасность								
8.1	Радиационный мониторинг	Территория объекта	Регулярные замеры радиоактивности	Программа ПЭК	-	-	2026 год	250,0

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қол қою туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеруді www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

10 – 11

URAL OIL&GAS	**ТОО «Урал Ойл энд Газ»**	**Обустройство месторождения Рожковское**	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения:
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C		

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 2024 года, тонн/год	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			, как на объектах, так и в ближайших населенных пунктах					
9. Внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий								
9.1.	Изучение внедрения наилучших доступных техник	Разработка стратегии	Изучение материалов, разработка стратегии в соответствии с утвержденными справочниками по НДТ	ст. 418 п 7 ЭК РК	-	-	2026 г.	-
10. Научно-исследовательские, изыскательские, и другие разработки								
Не предусмотрено								
11. Экологическое просвещение и пропаганда								

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электронды құжат және электронды сандық қолтаңба туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеруді www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

11 – 11

URAL OIL&GAS	**ТОО «Урал Ойл энд Газ»**	**Обустройство месторождения Рожковское**	
	ТОО «Нефтестройсервис ЛТД»	Дата выпуска:	25.09.2025
		Тип выпуска:	Выпущено для рассмотрения:
Номер документа:	RZK-NSS-000-EIA-HSE-00020-00-C		

№ п/п	Мероприятие по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей на конец 2024 года, тонн/год	Срок выполнения	Объем финансирования, тыс.тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9
11.1	Повышение уровня экологической квалификации	Участие в семинарах и конференциях	Экологическое просвещение и повышение квалификации работников		-	Инженер-эколог	2026 г.	250,0

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық сандық қолтаңба туралы» заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

23

Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение В – Мотивированный отказ №KZ23VWF006388 от 09.09.2026 г.

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі

«Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті» республикалық мемлекеттік мекемесі

Орал қ., Л.Толстой көшесі, № 59 үй

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

г.Уральск, улица Л.Толстого, дом № 59

Номер: KZ23VWF00638877

Дата: 09.09.2026

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ"

090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УРАЛЬСК Г.А., Г.УРАЛЬСК, улица Сундеткали Есқалиева, дом № 179

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан», рассмотрев Ваше заявление от 08.09.2026 № KZ81RYS01905060, сообщает следующее:

Согласно пунктам 2 и 5 представленного заявления, намечаемая деятельность предусматривает «работы по устройству асфальтового покрытия подъездной автомобильной дороги к Передаточной станции».

В разделах 1 и 2 приложения 1 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) данный вид намечаемой деятельности отсутствует. Соответственно, на основании пункта 3 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не является обязательной.

В этой связи, Департамент отклоняет от рассмотрения представленное Вами заявление.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 3 статьи 49 Кодекса для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Кодексом, проводится экологическая оценка по упрощенному порядку при:

1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

2) разработке раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года №280.

Материалы экологической оценки по упрощенному порядку по видам деятельности, не подлежащим обязательной оценке воздействия на окружающую среду, прилагаются к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями пункта 2 статьи 122 Кодекса и «Правил выдачи экологических

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
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.

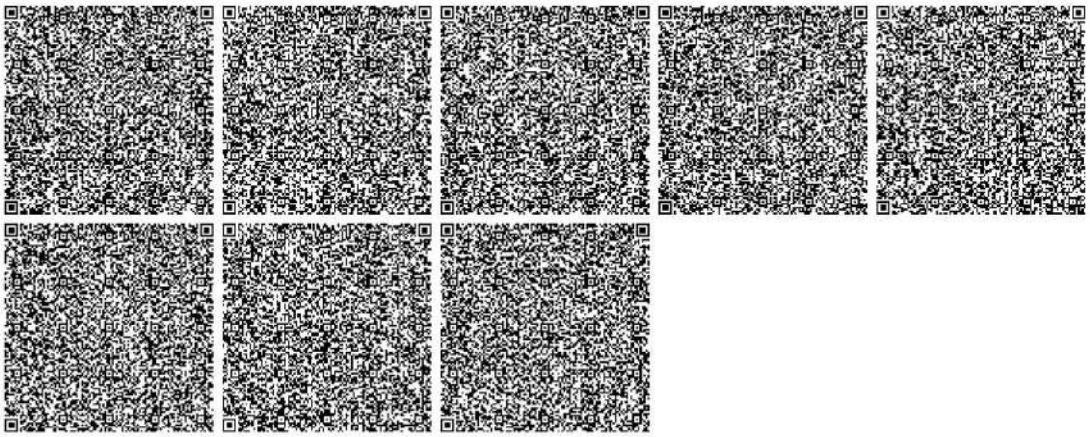
разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения», утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319.

Руководитель Департамента М. Ермеккалиев

Исп: Т. Чаганова
8(7112)51-53-52

Руководитель

Ермеккалиев
Мурат
Шымангалиевич



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
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 Г – Мотивированный отказ №KZ30VWF00644086 от 17.09.2026г.

Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі

«Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Батыс Қазақстан облысы бойынша экология департаменті» республикалық мемлекеттік мекемесі

Орал қ., Л.Толстой көшесі, № 59 үй

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»

г.Уральск, улица Л.Толстого, дом № 59

Номер: KZ30VWF00644086

Дата: 17.09.2026

Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ"

090000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УРАЛЬСК Г.А., Г.УРАЛЬСК, улица Сундеткали Есқалиева, дом № 179

Мотивированный отказ

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан», рассмотрев Ваше заявление от 16.09.2026 № KZ38RYS01918056, сообщает следующее:

В пункте 2 заявления указано, что намечаемой деятельностью предусматривается « Строительство Центрального диспетчерского пункта управления для обслуживания месторождения Рожковское». В разделах 1 и 2 приложения 1 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) данный вид намечаемой деятельности отсутствует. Соответственно, на основании пункта 3 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не является обязательной.

В этой связи, Департамент отклоняет от рассмотрения представленное Вами заявление.

Вместе с тем, в соответствии с пунктом 3 статьи 49 Кодекса для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Кодексом, проводится экологическая оценка по упрощенному порядку при:

1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий;

2) разработке раздела "Охрана окружающей среды" в составе проектной документации по намечаемой деятельности.

Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30 июля 2021 года №280.

Материалы экологической оценки по упрощенному порядку по видам деятельности, не подлежащим обязательной оценке воздействия на окружающую среду, прилагаются к заявлению на получение экологического разрешения на воздействие в соответствии с требованиями пункта 2 статьи 122 Кодекса и «Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
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.

форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения», утвержденных приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года №319.

Согласно пункту 1 статьи 122 Кодекса заявление на получение экологического разрешения на воздействие подается по установленной форме в электронном виде в орган, осуществляющий выдачу экологического разрешения на воздействие в соответствии с пунктом 3 статьи 120 Кодекса.

Руководитель Департамента М. Ермеккалиев

Исп: С. Акбуранова
8(7112)51-53-52

Руководитель Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
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 Д – Заключение по об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ30VWF00269666 от 18.12.2024 г.

Номер: KZ30VWF00269666
Дата: 18.12.2024

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Расконсервация и восстановление скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ57RYS00883597 от 22 ноября 2024 года.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении Рожковское месторождение расположено в пределах района Байтерек, Западно-Казахстанской области в 80 км к северо-востоку от г. Уральск. Административный центр района - село Перемётное.

Ранее были получены заключение государственной экологической экспертизы №KZ76VCY00134516 от 30.10.2018 г. на ПредОВОС к «Проекту пробной эксплуатации газоконденсатного месторождения Рожковское» и заключение государственной экологической экспертизы №KZ27VCY00830015 от 12.02.2021 г. на ПредОВОС «Дополнение к проекту разработки газоконденсатного месторождения Рожковское».

В 2022 году в целях реализации «Проекта обустройства месторождения Рожковское» и «Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское» были проведены оценка воздействия на окружающую среду. На Проекты отчета о возможных воздействиях получены заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ57VVX00175233 от 09.12.2022г. и заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ61VVX00145867 от 31.08.2022г.

Краткое описание намечаемой деятельности

При бурении скважин на месторождении Рожковское получена информация, которая определила возможные перспективы на нефтегазоносность территории. В скважинах имеются перспективные объекты, рекомендованные по данным геофизических исследований.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Скважина Рожковская U-11 расположена на южном фланге структуры Рожковская в 3970 м к северо-западу (280°) от скважины U-21 на пересечении инлайна 5106 и кролайна 602, глубина скважины - 4498,85 м.

Скважина Рожковская U-22 расположена в западной части антиклинальной структуры Рожковская в 2400 м к западу(104°) от скважины U-10 и 1385 м на пересечении инлайна 4690 и кролайна 560, глубина скважины - 4497м.

Скважина Рожковская U-24 расположена на западе структуры Рожковская в 3044 м к северо-востоку (46°) от скважины U-22 и в 3200 м к северу (357°) от скважины U-22 на пересечении инлайна 4739 (4480) и кролайна 669 (530), глубина скважины - 4851,5м.

Скважина Рожковская U-25 расположена на западной части Рожковской структуры в 4575м к западу (278°) от скважины U-26 на пересечении инлайна 1990 и кролайна 2380 по Рожковскому объединённому кубу данных 4M4zk-3D BEAM, глубина скважины – 5190,6м.

Расконсервация данных скважин заключается в том, что выработка, которая некоторое время находилась в нерабочем состоянии, в результате использования специфических методов, станет рабочей. Комплекс работ включает в себя устранение результатов по консервации скважин, работы по освоению скважин (вызову притока) и работы по восстановлению продуктивности скважин. Прекращение консервации скважин осуществляется на основании плана работ по расконсервации скважины. Общая задача расконсервации (ремонтно-восстановительных работ) в скважине-восстановление скважины, испытание на приток продуктивных горизонтов, ввода скважин в разработку. Целью расконсервации скважин на месторождении Рожковское является получение притока углеводорода, подготовка и ввод скважин в эксплуатацию.

Основные работы – разбуривание цементных мостов, промывка, чистка скважины до подошвы планируемого объекта испытания, проведение ГИС и испытание продуктивных горизонтов на приток УВС, определение ГВК, для изучения характера насыщения залежи, проведение дополнительных перфорационно-взрывных работ, соляно-кислотная обработка, гидроразрыва пласта, заканчивания скважин на месторождении в установленном порядке, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр, техническая безопасность и промышленная санитария.

Для расконсервации скважин используется буровая установка ZJ-40/2250L -2ед. грузоподъемностью 225тн. Все работы по восстановлению скважины проводятся по плану организации работ на каждую скважину, разработанное в соответствии с проектом на расконсервации скважин для данного месторождения. Расконсервация проходит в определенном порядке: устанавливают штурвалы на задвижки фонтанной арматуры; разгерметизируют патрубки и устанавливают манометры; снимают заглушки с фланцев задвижек; подвергают фонтанную арматуру гидроиспытанию при давлении, соответствующем условиям эксплуатации; промывают скважину, при необходимости производят допуск колонны НКТ до заданной глубины и после оборудования устья производят ее освоение и ввод в эксплуатацию; при

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

наличии в скважине цементного моста последний разбуривают, скважину промывают до искусственного забоя, спускают в колонну НКТ и другое подземное оборудование и после оборудования устья скважину осваивают.

Скважина U-24 - 2026 год - 33,5 сутки: подготовительные работы - 5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления -11,5 суток, очистка скважины - 15 суток.

Скважина U-25 - 2026год - 47,2 сутки: подготовительные работы - 5,5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 24,7 суток, очистка скважины - 15 суток.

СкважинаU-22 - 2026год - 42, 1 сутки: подготовительные работы - 5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 20,1 суток, очистка скважины - 15 суток.

Скважина U-11 - 2029год - 33, 5 сутки: подготовительные работы - 5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 11,5 суток, очистка скважины - 15 суток.

По окончании работ по испытанию скважин планируется проведение технической и биологической рекультивации территории, которое будет рассматриваться отдельным проектом.

Предположительные сроки начала работ по расконсервации и восстановлению 4-скважин: скважина U-24 - 3 квартал 2026 год; U -22 - 3 квартал 2026 год; скважина U-25 - 4 квартал 2026 год; скважина скважина U -11 - 3 квартал 2029 год.

Сроки строительства по расконсервации и восстановлению 4-скважин: скважина U-24 - 2026 год - 33,5 сутки; скважина U-25 - 2026 год - 47,2 сутки; скважинаU-22 - 2026год - 42,1 сутки; скважина U-11 - 2029год - 33,5 сутки. Постутилизация объектов не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Всего от стационарных источников валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в 2026 году при расконсервации скважины U-24 составит 14.4063395424 г/с и 46,67736432тонн, от скважины U-25 составит 14.40866582 г/с и 52,67661763тонн, от скважины U-22 составит 14.4083098224 г/с и 50,45896316тонн. В 2029 году от скважины U-11 составит 14.4063395 г/с и 46,67736432тонн.

Земельные ресурсы. Скважины U-24, U-25, U-22, U-11 расположены на территории горного отвода месторождения Рожковское. Общая площадь горного отвода – 220,28 кв. км. Горный отвод предоставлен ТОО «Урал Ойл энд Газ» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Рожковское.

Водные ресурсы. В районе расположения Рожковского месторождения протекают малые реки Ембулатовка и Быковка, являющиеся правобережными притоками р. Урал. Ближайшие водные источники от скважины U-11 до р.Ембулатовка - 6,1 км, от скважины U-22 р. Ембулатовка - 3,5 км, от скважины U-24 – р. Ембулатовка - 0,52 км, от скважины U-25 р. Быковка - 2,6 км.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. "Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған."Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. "Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Источником питьевого водоснабжения на период проектируемых работ является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период проектируемых работ являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ».

На месторождении Рожковская вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылях объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника.

Объемы потребления воды на питьевые нужды: скважина U-24 - 2,01 м^3/скв/цикл; скважина U-22 - 2,5 м^3/скв/цикл; скважина U-25 - 2,8 м^3/скв/цикл; скважина U-11 - 2,01 м^3/скв/цикл. На хозяйственно-бытовые нужды: скважина U-24 - 25,125м^3/скв/цикл; скважина U-22 - 31,57м^3/скв/цикл; скважина U-25 - 35,4м^3/скв/цикл; скважина U-11 - 25,125м^3/скв/цикл.

Система приготовления и циркуляции бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы, что позволяет повторно использовать буровой раствор на других скважинах.

На 2026 год: Водопотребление при расконсервации скважины U-22: подготовительные работы – 25,3 м^3/год; строительство и монтаж – 48,3 м^3/год; бурение цементных мостов - 196,8 м^3/год; разбуривание технологической оснастки - 213,7 м^3/год; испытание на продуктивность - 405,3м^3/год.

Водопотребление при расконсервации скважины U-24: подготовительные работы – 25,3 м^3/год; строительство и монтаж – 48,3 м^3/год; бурение цементных мостов -197,3м^3/год; Испытание на продуктивность - 372,4м^3/год.

Водопотребление при расконсервации скважины U-25: подготовительные работы – 25,3 м^3/год; строительство и монтаж – 48,3 м^3/год; бурение цементных мостов - 198,1 м^3/год; разбуривание технологической оснастки - 198,9 м^3/год; испытание на продуктивность - 426,9м^3/год.

На 2029год: Водопотребление при расконсервации скважины U-11: подготовительные работы – 25,3 м^3/год; строительство и монтаж – 48,3 м^3/год; бурение цементных мостов - 198,1 м^3/год; испытание на продуктивность - 369,7м^3/год.

Отработанный буровой раствор и буровые сточные воды собираются в соответствующие металлические емкости, с последующим вывозом на специализированные предприятия.

Недра. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Географические координаты скважин: скважина Рожковская U-11 - 51° 33' 11.07321"С 52° 19' 26.71635"В; скважина Рожковская U -22 - 51° 34' 46.18534"С 52° 10' 44.79480"В; скважина Рожковская U -24 - 51°

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

35'52.895" С 52° 12' 42.669" В. скважина Рожковская U -25 - 51° 35' 47.607" С 52° 02' 19.807" В.

Растительные ресурсы. На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.

Животный мир. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Отходы производства и потребления. В процессе строительства скважин образуются следующие группы отходов: производственные; коммунальные.

Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; металлолом; промасленная ветошь; огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; коммунальные отходы.

U-24 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) - 361,9т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 365,064т, отработанное масло (13 02 08*) - 9,16т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254 т, использованная тара химических реагентов (15 01 10*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0017985т, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 0,73т.

U-25 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) -368,7т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 367,032т, отработанное масло (13 02 08*) - 11,15т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254т, использованная тара химических реагентов (15 01 10*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0.0017985т, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 1,03т.

U-22 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) - 364,07т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 369,123т, отработанное масло (13 02 08*) - 10,4т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254т, использованная тара химических реагентов (15 01 10*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0017985, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 0,92т.

U-11 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) - 365,8т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 368,7т, отработанное масло (13 02 08*) - 9,2т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,0254т, использованная тара химических реагентов (15 01 10*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0017985, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 0,73т.

В процессе реализации намечаемой деятельности все образуемые виды отходов подлежат раздельному сбору в специально оборудованных местах в пределах проектируемых производственных площадок в промаркированные емкости. Временное хранение отходов будет осуществляться не более шести месяцев в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Все

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz

образуемые отходы вывозятся на утилизацию специализированным организациям.

Намечаемая деятельность не имеет трансграничного воздействия на окружающую среду.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ: предупреждение открытого фонтанирования скважины в процессе бурения и проведения технологических работ в скважине; установка и применение на устье скважины сертифицированного противовыбросового оборудования (ПВО); в целях предотвращения выбросов пластового флюида при вскрытии продуктивных горизонтов при углублении скважины предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; применение герметичной системы хранения буровых реагентов. Доставка реагентов на буровую в герметичной заводской упаковке. Хранение в закрытых бункерах необходимого для цикла бурения запаса реагентов. Подача реагентов из бункеров в затворный узел по замкнутой системе пневмотранспортом, что исключает пыление в процессе операций по приготовлению растворов или промывочных жидкостей; подача дизельного топлива к дизельным агрегатам по герметичным топливо- и маслопроводам; в целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы двигателей применение качественного сертифицированного дизельного топлива; проведение обязательной опрессовки и проверка на герметичность всего оборудования для исключения возможных утечек и выбросов вредных веществ в атмосферу; обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования; использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.1 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Расконсервация и восстановление скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат тұпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

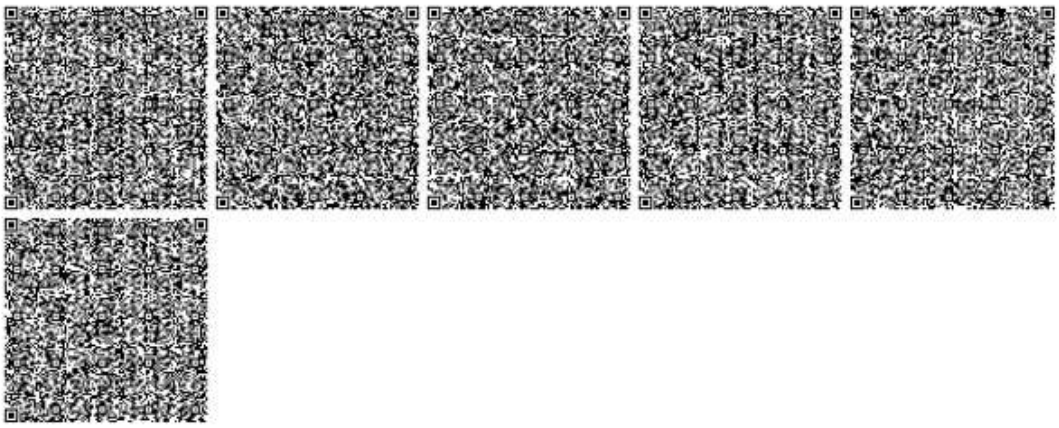
В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента **М. Ермеккалиев**

Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Руководитель Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжатт тұпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение Е – Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Проект разработки газоконденсатного месторождения Рожковское» № KZ61VVX00145867 от 31.08.2022г.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Нұр-Сұлтан қ, Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, г. Нур-Султан, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

Номер: KZ61VVX00145867
Дата: 31.08.2022

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду
«Отчет о возможных воздействиях» к проекту «Проект разработки газоконденсатного месторождения Рожковское»

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ", 090000, Республика Казахстан, Западно – Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица Сундеткали Ескалиева, дом № 179, 020740001948, ШАПАБАЕВ АСЛАН САИНОВИЧ, 8 7112 500 508, MDoskaziyeva@uog.kz

Проектируемые объекты находятся на территории горного отвода ТОО «Урал Ойл энд Газ», разрабатывается согласно Контракта на добычу газа и конденсата от 2 апреля 2015г. (гос. рег. №4130-УВС-МЭ) сроком на двадцать пять лет.

ТОО «Урал Ойл энд Газ» имеет Горный отвод площадью 220,28 кв. км для осуществления операций по недропользованию на месторождении Рожковское в пределах блоков XIII11C (частично), 12A (частично), B (частично), C (частично), расположенных в Западно – Казахстанской области, выданный Комитетом геологии и недропользования Министерства индустрии и новых технологий РК (№146 ДУВС от 16.07.2014г.).

Объект исследования: Турнейский и Бобриковский продуктивные горизонты месторождения Рожковское.

Цель работы – обоснование рациональной системы разработки месторождения с учетом геологопромысловых данных, полученных по результатам бурения поисково – разведочной и оценочных скважин и комплекса исследовательских работ в период разведки месторождения, на основании геологических и извлекаемых запасов УВ, принятых на Государственный баланс.

В административном отношении месторождение Рожковское расположено в пределах Байтерекского района Западно – Казахстанской области в 70 км к северо - востоку от г.Уральск. Месторождение Рожковское располагается на правобережье реки Урал, на территории лицензионного блока расположены населенные пункты – поселки Чинарево, Петрово, Хамино. Расстояние от населенных пунктов и рек до месторождения: п. Чинарево– 9 км, п.Петрово – 5,7 км, п. Хамино – 8,4 км, река Ембулатовка – 3,8 км, река Быковка – 7,6 км.

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Заңының 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағыштағы құжатқа тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

В соответствии с п. 1.3 раздел 1 Приложения 2 Кодекса вид деятельности «разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» относятся к объектам I категории.

Краткое описание намечаемой деятельности

В проекте приводятся данные о геологическом строении и фильтрационно - емкостных свойствах пластов коллекторов, физико-химических свойствах газа и конденсата, запасах углеводородов месторождения. Проанализированы результаты геолого - геофизических и промысловых исследований поисково – разведочной и оценочных скважин, дано обоснование выбора эксплуатационных объектов разработки, рассмотрены расчетные варианты разработки месторождения, проведено обоснование основных расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико- экономических показателей выбран рекомендуемый к утверждению вариант разработки месторождения. Для рекомендованного варианта рассмотрены вопросы техники и технологии добычи, бурения и освоения скважин, мероприятия по контролю за разработкой, доразведки месторождения, охраны недр и окружающей среды.

На основе утвержденных запасов и принятых изменений составлена настоящая работа «Проект разработки газоконденсатного месторождения Рожковское» по состоянию изученности на 01.01.2022г. Рассмотрены пять вариантов разработки. По каждому из них выполнены расчеты технологических и экономических показателей. Повариантные расчеты динамики добычи и КИ (коэффициент извлечения) выполнены с использованием широко применяющейся на месторождениях Казахстана методики.

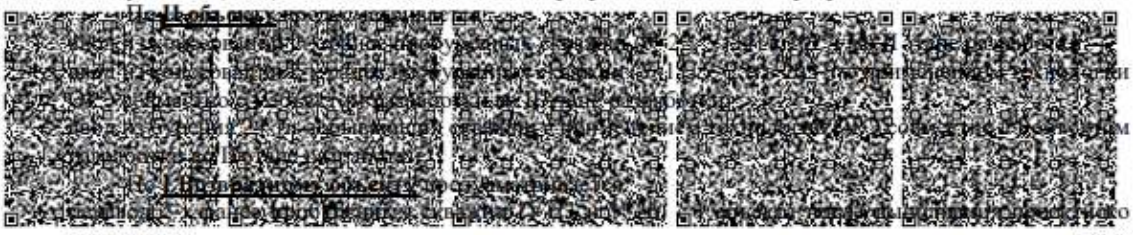
Для прогноза технологических показателей разработки в целом по месторождению рассмотрены 5 вариантов. По результатам технико – экономического анализа 3, 4 варианты разработки, которые предусматривают строительство своего УКПГ и 5 вариант, согласно которому предусматривалось строительство своего УКПГ и организация сайклинг процесса признаны нерентабельными с первого года разработки. По 1му варианту к концу рентабельного периода КИ пластового газа и конденсата в целом по месторождению составит 0,661 д.ед. и 0,405 д.ед., по 2 варианту – 0,670 д.ед. и 0,415 д.ед. соответственно. На основе технико – экономического анализа оптимальным вариантом признан 2ой вариант разработки, позволяющий поддерживать стабильный период («полку») добычи в течение 12 лет и обеспечить достижение утвержденных коэффициентов извлечения в 2063г.

Первый вариант разработки

Данный вариант предусматривает обустройство месторождения наземными объектами для сбора и последующую транспортировку всей скважинной продукции на УКПГ Компании «Жаикмунай» (второй вариант обустройства), где осуществляется подготовка газожидкостной смеси до товарного качества. Устьевое давление допускается снижать до 5 МПа.

По **I объекту** предусматривается:

- ввод из консервации 5 ранее пробуренных скважин (У-10, У-12, У-21, У-23, У-26) в 2023г на I этапе разработки;
- ввод из консервации 2-х ранее пробуренных скважин (У-11, У-25) в 2027г с применением технологии одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) совместно со II объектом разработки во II этапе разработки;
- ввод из бурения 24-ти добывающих скважин с применением технологии одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) совместно со II объектом разработки во II этапе разработки.



назначения;

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қолтаңба» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы нұсқамен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- перевод одной ранее пробуренной скважины У-22 со II объекта после выполнения проектного назначения;
- перевод 2-х проектных эксплуатационных скважин (У-30 и У-31) с основных объектов (I+II) после выполнения проектного назначения.

Схема расположения пробуренных и проектных скважин приведены в графических приложениях №16-24. Динамика ввода скважин в эксплуатацию представлен в таблицах 3.4.4-3.4.7.

В рамках варианта предусмотрены следующие режимы эксплуатации:

- режим максимальной депрессии на пласт 7,5 МПа;
- ограничение устьевого давления по значению 5 МПа.

Второй вариант разработки (рекомендуемый)

Вариант обустройства данного варианта аналогичен первому варианту разработки. Проектные решения второго варианта отличны количеством и направлением предусмотренных к бурению скважин на основных эксплуатационных объектах:

- ввод из бурения 13-ти вертикальных эксплуатационных скважин с применением технологии ОРЭ совместно со II объектом разработки во II этапе разработки;
- ввод из бурения 2-х горизонтальных скважин на I эксплуатационном объекте в 2029г.

Проектные решения касательно ввода из консервации, ввода в эксплуатацию возвратного объекта, а также режима прогнозной эксплуатации скважин остаются неизменными (как в первом варианте).

Третий вариант разработки

Данный вариант разработки предусматривает обустройство месторождения и строительство УКПГ с дальнейшим расширением с учетом увеличения добываемой продукции (первый вариант обустройства). Предусмотренный режим максимальной депрессии на пласт составляет 5 МПа и ограничение устьевого давления по значению 4 МПа.

Проектные решения третьего варианта отличны от предыдущих вариантов количеством проектных скважин в основных эксплуатационных объектах. Данный вариант предусматривает разработку месторождения меньшим проектным фондом в целях рассмотрения возможности меньших капитальных затрат. В третьем варианте разработки всего предусмотрено к бурению 19 проектных скважин, 18 из которых предусмотрены к эксплуатации основных эксплуатационных объектов с применением ОРЭ. Проектные решения касательно ввода из консервации и ввода в эксплуатацию возвратного объекта остаются неизменными (как в первом варианте).

Четвертый вариант разработки

Проектные решения четвертого варианта разработки аналогичны третьему варианту за исключением режима работы скважин. В данном варианте предусмотрена эксплуатация скважин с максимальным значением депрессии на пласт 7,5 МПа и ограниченным минимальным значением устьевого давления 4,0 Мпа.

Проектные решения касательно ввода из консервации, количества проектных скважин и ввода в эксплуатацию возвратного объекта остаются как в третьем варианте разработки.

Пятый вариант разработки

Согласно данному варианту разработки предусматривается обустройство месторождения и строительство УКПГ с обратной закачкой сухого газа в пласт – сайклинг процесс (трейтий вариант обустройства).

Разработка I объекта предусматривается с системой ППД с закачкой газа (сайклинг). По сравнению с остальными вариантами по данному варианту предусматривается разработка объекта с

горизонтальных скважин, ввод в разработку возвратного объекта путем перевода скважин.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

На месторождении в рамках рекомендуемого варианта предусмотрено бурение 15 скважин. Проектное бурение на эксплуатационных объектах I и II предусмотрено на промышленной части залежей, однако, учитывая расположение проектных скважин и их радиус контура питания (2400м), прогнозные технологические расчеты основных объектов (I и II) произведены с учетом запасов категории C_2, предполагая промежуточные переводы запасов в промышленную категорию.

Рекомендуемому по 2 варианту **Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское** предусмотрено бурение вертикальных скважин глубиной 4500м (в количестве 13 скважин) и 2-х горизонтальных скважин глубиной 5500м (по стволу).

Проектная глубина для всех скважин – 4500м.

Типовая конструкция для проектных вертикальных скважин глубиной 4500м.

Направление ∅762 мм, которое устанавливается на глубине 25 м, с целью предохранение устья скважины от размыва, создание канала циркуляции.

Кондуктор ∅508 мм спускается на глубину 320 м для перекрытия меловых отложений и установки противовыбросового оборудования. Затрубное пространство до устья заполняется цементным раствором. Оборудование устья скважины ПВО.

I-я Техническая колонна ∅339,7 мм спускается на глубину 1300м с целью перекрытия триасовых отложений. Подъем цемента до устья.

II-я Техническая колонна ∅244,5 мм спускается на глубину 3460м для перекрытия мощных соленосных отложений кунгурского яруса, башмак промежуточной колонны устанавливается на плотных породах нижней Перми. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну.

Эксплуатационная колонна ∅177,8 мм спускается на проектную глубину 4500 м для перекрытия подсолевых отложений, перфорации продуктивных интервалов, освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции. Эксплуатационная колонна цементируется с подъемом цементного раствора до устья.

Полная продолжительность цикла строительства одной скважины глубиной 4500 м составляет 155,44 сут.

Типовая конструкция для проектных 2-х горизонтальных скважин проектной глубиной 5500м (по стволу).

Направление ∅762 мм, которое устанавливается на глубине 25 м, с целью предохранение устья скважины от размыва, создание канала циркуляции.

Кондуктор ∅508 мм спускается на глубину 320 м для перекрытия меловых отложений и установки противовыбросового оборудования. Затрубное пространство до устья заполняется цементным раствором. Оборудование устья скважины ПВО.

I-я Техническая колонна ∅339,7 мм спускается на глубину 1300м с целью перекрытия триасовых отложений. Подъем цемента до устья.

II-я Техническая колонна ∅244,5 мм спускается на глубину 3460м для перекрытия мощных соленосных отложений кунгурского яруса, башмак промежуточной колонны устанавливается на плотных породах нижней Перми. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну.

Эксплуатационная колонна (с надставкой) ∅177,8 мм спускается ориентировочно на глубину 4780 м (по стволу) в виде хвостовика с подвеской на глубине 3360м с помощью расширяющейся подвески хвостовика внутри предыдущей колонны, после спуска ∅127,0мм (5”) колонны наращивается до устья спуском второй секции (надставки). Данная колонна спускается для



составляет 191,05 сут.

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Заңының 7-бабы, 1-тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеруді www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

инфраструктуры месторождения Рожковское. В рамках данного проектного документа, рассмотрены 3 варианта обустройства месторождения в период промышленной разработки объектами эксплуатации газовых скважин, промыслового сбора, транспорта и подготовки газоконденсатной продукции:

I-вариант обустройства (рекомендуемый)

К данному варианту относятся I (первый), II (второй) варианты разработки. Предусматривается обустройство месторождения с транспортировкой всей скважинной продукции по трубопроводу в УКПГ Компании ТОО «Жаикмунай», с установкой коммерческого узла учета перед УКПГ, с установкой измерительных счетчиков для замера по отдельности конденсата, товарного газа и пластовой воды. Далее, промысловый поток направляется по трубопроводу УКПГ ТОО «Жаикмунай», где осуществляется подготовка газожидкостной смеси до товарного качества.

II-вариант обустройства

К данному варианту относятся III (третий), IV (четвертый) варианты разработки. Предусматривается обустройства месторождения наземными объектами для сбора, промыслового транспорта и строительство УКПГ с подготовкой следующих видов товарных продукции: товарного газа, сжиженного углеводородного газа (пропан-бутановая осмесь), стабильного конденсата и товарной серы. В дальнейшем рассматривается расширение УКПГ с учетом увеличения скважинной продукции. Подача газа в магистральный газопровод «Оренбург-Новопсков» через свою врезку, с установкой СИРГ (системы измерения расхода газа) перед газопроводом.

III-вариант обустройства

К данному варианту отнесен V (пятый) вариант разработки. Предусматривается обустройство месторождения и строительство УКПГ с обратной закачкой не содержащих кислых компонентов сухого газа в пласт (сайклинг процесс) в период ПР с дальнейшим расширением с учетом увеличения добываемой продукции. С получением следующих продукций на УКПГ: стабильный конденсат, товарная сера, пропан-бутановая смесь.

Водные ресурсы. Основной водной артерией области является река Урал, протекающая по нескольким географическим зонам и имеющая большую площадь бассейна. Длина реки Урал 2428 км, площадь водосбора 237000 км2. На своем пути река Урал образует 19 проток, 11 рукавов и принимает 95 притоков длиной более 10 км и 183 притока длиной менее 10 км. В бассейне реки насчитывается 4698 водоемов. Основным типом питания большинства рек является снеговое, в связи с этим основная часть годового стока проходит в период весеннего половодья. В формировании ресурсов поверхностных вод области весеннее половодье играет главную роль, так как объем стока за этот период повсеместно составляет более 60% годового стока. В районе расположения Рожковского месторождения протекают малые реки Ембулатовка и Быковка, являющиеся правобережными притоками р. Урал. Длина р.Ембулатовка составляет 82 км, площадь водосбора – 890 км2. В силу гидрогеологических особенностей водосбора река Ембулатовка имеет повышенный меженный сток – до 22% годового. Зимой на реке в местах выхода грунтовых вод образуются незамерзающие полыньи, отсутствует устойчивый ледостав, на перекатах река всю зиму не замерзает. Длина р. Быковка – 82 км, площадь водосбора – 565 км2. На месторождении Рожковское промплощадки, скважины и другие проектируемые объекты будут располагаться за пределами водоохраной зоны на расстоянии более 500м от близлежащих рек, которые протекают по территории месторождения. Расстояние до ближайшего водного объекта реки Быковка составляет: проектная скважина У32 – 888м, пробуренная скважина У25 2123м, Расстояние до ближайшего водного объекта реки Урал составляет: проектная скважина У34 – 15588м, пробуренная скважина У23 11856м, Расстояние до ближайшего водного объекта реки Ембулатовка составляет: проектная скважина У27 – 1025м, пробуренная скважина У24 - 621м.



хранения запаса воды на производственные нужды предусмотрена емкость объемом 50м3.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Водоотведение. Сточные воды, формирующиеся, в процессе производственной и хозяйственной деятельности объектов месторождения Рожковское представлены: хозяйственно – бытовыми и производственными. Сброс хозяйственно – бытовых сточных вод в природные водоемы и водотоки, в пруды накопители не предусматривается. Сброс хозяйственно – бытовых сточных вод осуществляется в специальные септики, из которых в дальнейшем будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места отстоя (очистки) или на утилизацию. Производственные (технические) сточные воды, образующиеся при бурении новых скважин временно накапливаются в специальные ж/б емкости, объемом 1,5*1,5*2 и по мере накопления также будут вывозиться специализированной организацией на утилизацию, на договорной основе

Расчет норм водопотребления производится согласно, СНиП 4.01.022009 на 30 человек. Норма расхода воды на хозпитьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водопотребления оставляет: по 2 рекомендуемому варианту при расконсервации 9скв1012,5м3/ цмкл; при бурении 2 доб.горизонтальных скважин 1719,45м3/цикл; при бурении 13 вертикальных скважин 9093,24м3/цикл. Операций, для которых планируется использование водных ресурсов для удовлетворения питьевых нужд персонала – вода привозная бутилированная; для удовлетворения хозяйственно – бытовых нужд персонала и технического водоснабжения – вода будет использоваться из специально пробуренных гидрогеологических скважин. Для питьевых нужд персонала используется привозная бутилированная вода, которая завозится основным Подрядчиком (подрядчик будет определен по итогам тендера) на договорной основе.

Предполагаемые объемы выбросов ЗВ. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, сероводорода, формальдегид, По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Рожковское на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Анализ результатов химических исследований подземных вод, отработанных из 5 скважин (М1М5) расположенных вокруг месторождения Рожковское показал, что в большинстве скважин уровень загрязнений по наблюдаемым ингредиентам низкий.

Основные мероприятия по предупреждению загрязнения атмосферного воздуха: • использование современного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу; • подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих клапанов в строгом соответствии с давлением, под которым работает данное оборудование; • автоматизация технологических процессов подготовки газа и конденсата, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, что позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций; •усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта; • контроль эффективности работы систем газообнаружения и пожарной сигнализации; • строгое соблюдение всех технологических параметров; • осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса (измерение расхода, давления, температуры); • обеспечение защитными устройствами и системами, автоматическим управлением и регулированием, а также иными техническими средствами, предупреждающими возникновение и развитие аварийных ситуаций при нарушении технологических параметров процесса; •осуществление постоянного контроля за изменением параметров качества природной среды: воздуха в рабочей зоне, почвы, грунта на промышленных площадках и прилегающей территории; • антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов; • обеспечение электрохимической катодной защитой металлических конструкций; • своевременное проведение планово - предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования; • наличие и постоянное функционирование систем аварийного оповещения и связи, контроля качества воздуха

(накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятие

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңының 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз құжатпен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеру қажет www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду от 01.07.2022 г.№ KZ10VWF00069915

2. Отчета о возможных воздействиях» к проекту «Проект разработки газоконденсатного месторождения Рожковское»

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний к Отчету о возможных воздействиях» «Проект разработки газоконденсатного месторождения Рожковское»

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса.

- Так как расстояние до ближайшего водного объекта реки Ембулатовка составляет: проектная скважина У27 – 1025м, пробуренная скважина У24 - 621м., до реки Быковка проектная скважина У-32 – 888м,пробуренная скважина У-25 -2123м. Необходимо реализовать требования статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

- осуществлять пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием водных ресурсов для удовлетворения намечаемой деятельности, в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан при наличии разрешения на специальное водопользование

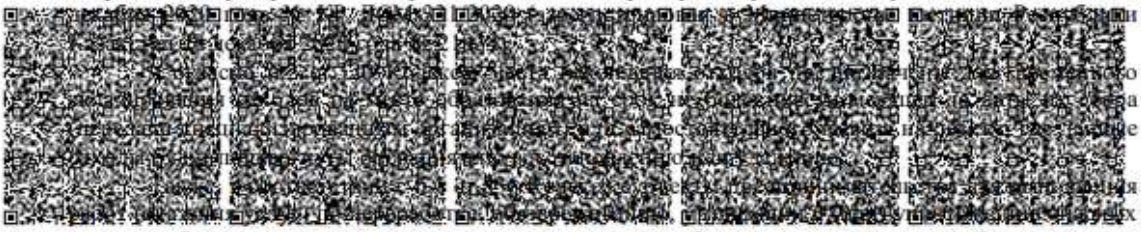
- согласно пп.2 п.4 ст.72 Экологического кодекса РК (далее - ЭК РК) представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды

- согласно пп.8 п. 4 ст. 72 ЭК РК указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

- указать периодичность проведения, компонентный состав загрязняющих веществ при организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, подземных вод.

- в соответствии со ст.339 ЭК РК собственники отходов несут ответственность за обеспечение соблюдения экологических требований по управлению отходами до момента передачи таких отходов во владение лицу, осуществляющему операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии в соответствии со статьей 336 ЭК РК. Кроме этого, в случае размещения отходов необходимо руководствоваться ст.351 ЭК РК.

- При рассматриваемой намечаемой деятельности необходимо руководствоваться Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25



отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтардағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжатты тексеру адресі www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

В этой связи, при подаче материалов на экологическое разрешение, необходимо предоставить копии лицензий специализированных организаций на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды. Также, необходимо предоставить анализ движения по каждому виду отходов.

Вывод: Представленный отчет «Отчета о возможных воздействиях» к проекту «Проект разработки газоконденсатного месторождения Рожковское» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя **А.Абдуалиев**

Исп. Ракишева Т.К. 74-08-36

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение

Представленный отчет «Отчета о возможных воздействиях» к проекту «Проект разработки газоконденсатного месторождения Рожковское» соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета **06.07.2022 год** на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Наименование всех административно –территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности:

Западно- Казахстанская область, район Байтерек:

- Январцевый сельский округ, с.Январцево;
- Курмангазинский сельский округ, с.Курмангазы(Чеботарево);
- Чировский сельский округ, с.Чирово;
- сельский округ Сұлу көл, с.Сұлу көл

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) на Едином экологическом портале: *https://ecoportal.kz, раздел «Общественные слушания»;*

2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика:*https://www.gov.kz/memleket/entities/bko-zher-paidalanuy/documents/details/323098?lang=ru от 7 июля 2022 года;*

3)В средствах массовой информации: газета «Орал Өңірі» № 71 (21100) 18.06.2022 г; газета «Приуралье» № 71 (24818) 18.06.2022г, газета «Уральская неделя» № 26 (1073) 06.07.2022г; объявление размещено на телеканале ТДК-42 стоп кадром в период с 18 по 30 июня. Эфирная справка №252 от 20.06.2022г. *Электронная версия газеты и эфирная справка представлены в приложении 3 к настоящему протоколу общественных слушаний.*

4)на досках объявлений местных исполнительных органов административно- территориальных единиц: *размещение текстового объявления на досках объявлений акимата Чировского сельского округа, акимата сельского округа Сұлу көл, акимата сельского округа Құрмангазы, . Фотоматериалы представлены в приложении 4 к настоящему протоколу общественных слушаний.*

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов **06.07.2022 года.**

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно – Казахстанской области», ТОО «КМГ Инжиниринг» e-mail: ***llp.caspimunaigas@llpcmg.kz,*** тел. 8 (7122) 305-412, факс: 8 (72122) 305-413, ТОО «Урал Ойл энд Газ» e-mail: ITulegenova@UOG.KZ, сайт: https://www.uog.kz, тел. 8 (7112) 933-320.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: **10-11 августа 2022 года,** общественные слушания проведены в режиме оффлайн, а также посредством видеоконференцсвязи на платформе Zoom.

Общественные слушания проведения проведены: в Западно-Казахстанская область, район Байтерек, Чировский с.о., с.Чирово, дом культуры 11 августа 2022 года в 11:00 часов, присутствовали

Западно-Казахстанская область, район Байтерек, Январцевский с.о., с.Январцево 10 августа в 11:00, присутствовали 35 человек, при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Бұл құжат ҚР 2003 жылғы 7 қаңтардағы «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Заңының 7 бабы 1 тармағына сәйкес қағаз тасымалдағыштағы құжатқа тең.
Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

протокола размещены на Едином экологическом портале *https://ecoportal.kz/* и на сайте местного исполнительного органа, в разделе «Общественные слушания»

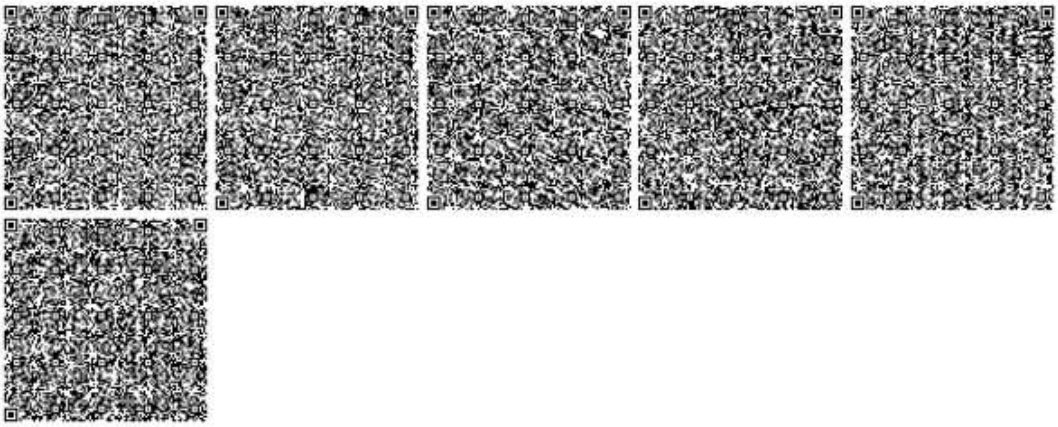
Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

Также, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

11

Заместитель председателя Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.



Приложение Ж – Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источники

«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

_____ Досмухамбетов Б.М.

«____» _____ 2026г.

Глава 1 - Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (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
Площадка 1									
(001) Площадка скважины U21	0401	0401 01	Дизельный генератор 52 кВт			42	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,014192
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,002306
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001238
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,001856

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,012376
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	1,0000000E-09
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000248
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,006188
	0402	0402 01	Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (пилотное горение)						
	0402	0402 02	Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)			3,63	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,012872339
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,002091755

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,09106895
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00007757
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,107269486
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,002681741
	6401	6401 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002292
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,203551
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,141386
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,044066

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	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)	0,272817
	6402	6402 01	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645
	6403	6403 02	Тестовый сепаратор			4000	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,091206
							Метан (727*)	0410 (727*)	3,174847
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	2,205237
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,687304
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	4,255207

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6404	6404 01	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000015
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000699
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000329
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000033
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000018
	6404	6404 02	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000072
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001042
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002166
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001313

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	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)	0,000424
	6404	6404 03	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000017
	6431	6431 01	Блок ингибитора коррозии			8760	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	2715 (595*)	0,385528
(002) Площадка скважины U10	0403	0403 01	Дизельный генератор 52 кВт			20	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,015455
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,002511
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001348
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,002022
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,013478

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 (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
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	1,0000000E-08
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00027
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,006739
	0404	0404 01	Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)						
	0404	0404 02	Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)			76,56	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,47200107
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,07670008
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	3,339304

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002844
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	3,933342298
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,098333512
	0422	0422 01	Котел						
	6405	6405 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002002
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,177822
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,123514
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038496
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,238332

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6406	6406 02	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645
(003) Площадка скважины U12	0405	0405 01	Дизельный генератор 52 кВт			26	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,016626
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,002702
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00145
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,002175
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0145
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000001
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,00029

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	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)	0,00725
	0406	0406 01	Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)						
	0406	0406 02	Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V6)			0,28	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,000992
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000161
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,000826
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,007016
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000006

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,008264
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000207
	0406	0406 03	Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)			12,96	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,046000777
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,007475126
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,325445
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000277
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,383339796
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,009583509
	0423	0423 02	Котел						

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 (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
	6408	6408 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002002
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,177822
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,123514
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038496
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,238332
	6409	6409 01	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645
(004) Площадка скважины U23	0407	0407 01	Дизельный генератор 52 кВт			33	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,019367
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,003147

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 (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
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001689
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,002533
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,01689
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000001
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000338
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,008445
	0408	0408 01	Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)						

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 (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
	0408	0408 02	Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)			41,13	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,843704257
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,299601891
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	13,043801
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,01111
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	15,36420218
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,38410508
	0424	0424 01	Котел						
	6411	6411 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002002
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,177822

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 (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
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,123514
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038496
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,238332
	6412	6412 01	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645
(005) Площадка скважины U26	0409	0409 01	Дизельный генератор 52 кВт			29	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,017145
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,002786
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001495
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,002243

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 (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
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,014952
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	1,0000000E-09
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000299
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,007476
	0410	0410 01	Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)						
	0410	0410 02	Горизонтальная факельная установка Скв.U26(V8)			118,27	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,419894531
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,068232856

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	2,970661
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00253
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	3,499120952
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,087478152
	0425	0425 01	Котел						
	6414	6414 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,002002
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,177822
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,123514
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,038496

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	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)	0,238332
	6415	6415 01	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645
(006) Площадка сборной станции	0411	0411 01	Дизельный генератор 128 кВт			19	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,021903
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,003559
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,001369
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,003422
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,017796
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	1,0000000E-08

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,000342
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,008214
	0412	0412 01	Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)			6187	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,023409
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00380874
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,1950251
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,004455
	0412	0412 02	Горизонтальная факельная установка сборная станция (V6)			1,8	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,06042
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,009818

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 (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
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,42746
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000364
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,503502
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,012588
	0412	0412 03	Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)			2,5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,083745422
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,013608629
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,59248
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000505
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,697878517

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,017446963
	6417	6417 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,008859
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,786887
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,546569
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,170349
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	1,054655
	6419	6419 01	Тестовый сепаратор			8136	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,185514
							Метан (727*)	0410 (727*)	6,457638
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	4,485452

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 (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
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,397977
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	8,65509
	6432	6432 01	Блок ингибитора коррозии			8760	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	2715 (595*)	0,385528
	6433	6433 01	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000015
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000699
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000329
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000033

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	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)	0,000018
	6433	6433 02	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000072
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001042
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002166
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001313
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000424
	6433	6433 03	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000017

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 (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
(007) Основной трубопровод	6420	6420 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,00006
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,005315
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,003692
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001151
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,007124
(008) Площадка передаточной станции	0413	0413 01	Дизельный генератор 220 кВт			79	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,072706
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,011815
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,004544

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 (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
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,01136
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,059073
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000001
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,001136
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,027265
	0414	0414 01	Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,004494
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,0007301
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0374471
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000936

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0414	0414 02	Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора						
	0414	0414 03	Вертикальная факельная установка (высокого давления) V6			5,77	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,135353
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,021995
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,112794
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,105611
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000942
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,127941
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,028199

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0414	0414 04	Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8			5,77	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,006467
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001051
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,005389
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,052825
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000045
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,053892
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001347
	0414	0414 05	Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,004488
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00072925
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,0374035

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 (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
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000935
	0414	0414 06	Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора						
	0414	0414 07	Вертикальная факельная установка (низкого давления) V6			2,52	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,136373
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,022161
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,113644
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	1,113946
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000949
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	1,136444

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,028411
	0414	0414 08	Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8			2,52	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,009192
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001494
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,00766
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,075081
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000064
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,076597
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001915
	0415	0415 01	Входной нагреватель			8000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	1,456043051
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,236606996

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,0067158
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,127579
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,127579
	0415	0415 02	Входной нагреватель			2880	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,40088
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,065143
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,029639
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,063
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,146033
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,146033

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 (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
	0416	0416 01	Резервуар для дизельного топлива						
	0417	0417 01	Резервуар для дизельного топлива						
	0419	0419 01	Горизонтальная факельная установка ПС (пилотное горение)			6354	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,034104
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,00553539
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,2842947
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,006862
	0419	0419 02	Горизонтальная факельная установка ПС (V6) ГФУ1			0,03	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,001038
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,000169

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 (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
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,00734
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000006
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,008646
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000216
	0420	0420 01	Дренажная емкость для дизельного топлива						
	0421	0421 01	Продувочная свеча (ГРПШ)						
	0431	0431 01	Горизонтальная факельная установка ПС (V6) ГФУ2			0,18	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,007149
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,001162

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 (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
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,050575
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000043
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,059572
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001489
	6421	6421 01	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,005823
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,517213
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,359254
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,111968

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	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)	0,693214
	6421	6421 02	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия)						
	6421	6421 03	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия)						
	6421	6421 04	Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия)						
	6421	6421 05	Неплотности оборудования (ГРПШ)						
	6422	6422 01	Эксплуатационный сепаратор			2000	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,064437
							Метан (727*)	0410 (727*)	2,243028

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,557999
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,48558
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	3,006301
	6423	6423 01	Сепаратор пробкоуловитель			1670	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,143873
							Метан (727*)	0410 (727*)	5,00814
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	3,478636
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	1,084183

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	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)	6,712346
	6424	6424 01	Блок дозирования метанола			8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (338)	0,61645
	6425	6425 01	Насос						
	6427	6427 01	Насос						
	6434	6434 01	Блок ингибитора коррозии			8760	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	2715 (595*)	0,385528
	6435	6435 01	Мобильный тестовый сепаратор			3400	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,043733
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,522334
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1,057407
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,329561

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	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)	2,040364
	6436	6436 01	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000015
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,000699
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,000329
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,000033
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000018
	6436	6436 02	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000072

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,001042
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,002166
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,001313
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,000424
	6436	6436 03	Пробоотборник			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,000017
	6437	6437 01	Трехфазный сепаратор			3110	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (518)	0,031779
							Метан (727*)	0410 (727*)	1,106217
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0,768374
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0,239479

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	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)	1,482649
	6440	6440 01	Покрасочные работы						
	6441	6441 01	Работа со строительными материалами						
	6442	6442 01	Сварочные работы						
(009) Пожарный пост	0418	0418 01	Дизельный генератор 52 кВт						
(011) Подрядные организации	0426	0426 01	Дизельный генератор 80 кВт			414	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,272419
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,044268
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,017026
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,042565

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,22134
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000005
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,004257
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,102157
	0427	0427 01	Печь подогрева воздуха						
	0428	0428 02	Печь подогрева воздуха			52	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,120799
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,01963
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,004943

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,119041
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,023288
							Метан (727*)	0410 (727*)	0,023288
	0429	0429 01	Компрессор			76	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,326394
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,053039
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,014571
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,127498
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,331494
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,0000004

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ-ника загряз-нения атмос-феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняю-щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,003643
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,087427
	0430	0430 01	Компрессор			107	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (4)	0,25262
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (6)	0,041051
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (583)	0,011278
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (516)	0,09868
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (584)	0,256567
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (54)	0,00000031

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 (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
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (609)	0,002819
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (10)	0,067666

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).

Глава 2 - Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Площадка скважины U21									
0401	3,4	0,075	6,13	0,0270815	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	0,014192
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	0,002306
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	0,001238
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	0,001856
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	0,012376
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	1,0000000E-09
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,000248

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
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)	0,052	0,006188
0402	13,2	8,255	1,02	54,82	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,986197	0,012872339
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,160257	0,002091755
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,977126	0,09106895
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005943	0,00007757
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,218308	0,107269486
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,205458	0,002681741
6401	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000073	0,002292
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,006454	0,203551

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004483	0,141386
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001397	0,044066
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008651	0,272817
6402	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645
6403	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334	0,091206
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,220475	3,174847
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,153141	2,205237
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,047729	0,687304

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
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)	0,086404	4,255207
6404	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000104
						0410 (727*)	Метан (727*)		0,001741
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,002495
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,001346
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,000442
6431	2				25	2715 (595*)	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225	0,385528
Площадка скважины U10									

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0403	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	0,015455
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	0,002511
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	0,001348
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	0,002022
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	0,013478
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	1,0000000E-08
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,00027
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	0,006739

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0404	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,5736327	0,47200107
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,255715	0,07670008
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	11,133105	3,339304
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009482	0,002844
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	13,113606	3,933342298
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,32784	0,098333512
0422	4	0,1	1,32	0,0103673	180				
6405	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063	0,002002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,005639	0,177822
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917	0,123514

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221	0,038496
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557	0,238332
6406	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645
Площадка скважины U12									
0405	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	0,016626
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	0,002702
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	0,00145
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	0,002175

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	0,0145
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,0000001
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,00029
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	0,00725
0406	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,972394	0,046992777
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,320514	0,007636126
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,8218308	0,000826
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	13,954252	0,332461

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,011886	0,000283
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	16,436616	0,391603796
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,410916	0,009790509
0423	4	0,1	1,32	0,0103673	180				
6408	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063	0,002002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,005639	0,177822
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917	0,123514
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221	0,038496
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557	0,238332
6409	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Площадка скважины U23									
0407	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	0,019367
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	0,003147
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	0,001689
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	0,002533
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	0,01689
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,0000001
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,000338

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
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)	0,052	0,008445
0408	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7,2385243	1,843704257
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,17626	0,299601891
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	51,210964	13,043801
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,043617	0,01111
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	60,321036	15,36420218
						0410 (727*)	Метан (727*)	1,508026	0,38410508
0424	4	0,1	1,32	0,0103673	180				
6411	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063	0,002002

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,005639	0,177822
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917	0,123514
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221	0,038496
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557	0,238332
6412	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645
Площадка скважины U26									
0409	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	0,017145
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	0,002786
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	0,001495

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	0,002243
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	0,014952
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	1,0000000E-09
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	0,000299
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	0,007476
0410	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,986197	0,419894531
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,160257	0,068232856
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,977126	2,970661

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005943	0,00253
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,218308	3,499120952
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,205458	0,087478152
0425	4	0,1	1,32	0,0103673	180				
6414	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063	0,002002
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,005639	0,177822
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917	0,123514
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221	0,038496
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557	0,238332
6415	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Площадка сборной станции									
0411	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,273067	0,021903
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044373	0,003559
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017778	0,001369
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,042667	0,003422
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,22044	0,017796
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	1,0000000E-08
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004267	0,000342

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
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)	0,103111	0,008214
0412	26,6	10,91	1,33	123,944	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	18,6063487	0,167574422
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,023532	0,027235369
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	131,62838	1,01994
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,112109	0,000869
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	155,052903	1,396405617
						0410 (727*)	Метан (727*)	3,876304	0,034489963
6417	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000281	0,008859
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,024952	0,786887

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,017332	0,546569
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,005402	0,170349
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,033443	1,054655
6419	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334	0,185514
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,220475	6,457638
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,153141	4,485452
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,47729	1,397977
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404	8,65509

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6432	2				25	2715 (595*)	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225	0,385528
6433	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,033067	0,000104
						0410 (727*)	Метан (727*)		0,001741
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,002495
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,001346
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,000442
Основной трубопровод									
6420	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,00006
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,000168	0,005315
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117	0,003692

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000036	0,001151
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000226	0,007124
Площадка передаточной станции									
0413	3,4	0,075	25,03	0,1106		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,469333	0,072706
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076267	0,011815
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030556	0,004544
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073333	0,01136
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,378889	0,059073

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000007	0,0000001
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007333	0,001136
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,177222	0,027265
0414	35,3	0,922	220,52	147,229	1561	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	59,659035	0,296367
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9,694593	0,04816035
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	49,6956792	0,239487
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	487,118776	2,347463
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,414884	0,002

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	497,158628	2,4697246
						0410 (727*)	Метан (727*)	12,428966	0,061743
0415	3	0,15	31,12	0,55	180	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,504611086	1,856923051
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,40699909	0,301749996
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004375	0,029639
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1857212	0,0697158
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,269295	0,273612
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,269295	0,273612
0416	4	0,389	0,91	0,1081512	25				
0417	4	0,75	2,42	1,0691258	25				
0419	2	4,043	0,51	6,5	1453	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	11,086121	0,035142

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,801494	0,00570439
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	78,421316	0,00734
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,066792	0,000006
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	92,384349	0,2929407
						0410 (727*)	Метан (727*)	2,309598	0,007078
0420	3	0,075	1,57	0,0069444	25				
0421	13,2	0,025	37,98	0,0186411	25				
0431	2	4,043	0,51	6,532	1462	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	11,08463	0,007149
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,801252	0,001162
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	78,421316	0,050575

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,066792	0,000043
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	92,37192	0,059572
						0410 (727*)	Метан (727*)	2,309298	0,001489
6421	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000185	0,005823
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,016401	0,517213
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011392	0,359254
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00355	0,111968
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021982	0,693214
6422	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00895	0,064437
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,311532	2,243028

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,216389	1,557999
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,067442	0,48558
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,122089	3,006301
6423	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,023931	0,143873
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,833024	5,00814
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,578615	3,478636
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,180337	1,084183
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,326462	6,712346

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6424	2				25	1052 (338)	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548	0,61645
6425	2				25				
6427	2				25				
6434	2				25	2715 (595*)	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225	0,385528
6435	2					0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003573	0,043733
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,124374	1,522334
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,086389	1,057407
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026925	0,329561
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,048742	2,040364
6436	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,000104

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0410 (727*)	Метан (727*)		0,001741
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)		0,002495
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		0,001346
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,000442
6437	2				25	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002838	0,031779
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,098805	1,106217
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,068629	0,768374
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,02139	0,239479

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
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)	0,038722	1,482649
6440	2				25				
6441	2				25				
6442	2				25				
Пожарный пост									
0418	3,4	0,075	6,13	0,0271					
Подрядные организации									
0426	3,4	0,075	6,13	0,0270815	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,170667	0,272419
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,027733	0,044268
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011111	0,017026
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,026667	0,042565

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,137778	0,22134
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003	0,0000005
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002667	0,004257
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0644444	0,102157
0427	2	0,1	158,27	1,2430555	180				
0428	2	0,1	158,27	1,2430555	180	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,643201	0,120799
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10452	0,01963
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008267	0,004943

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,33067	0,119041
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,124001	0,023288
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,124001	0,023288
0429	2,5	0,1	6,13	0,0481449	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	0,326394
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	0,053039
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009048	0,014571
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	0,127498
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196333	0,331494
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,0000004

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	0,003643
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	0,087427
0430	2,5	0,1	6,13	0,0481449	450	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	0,25262
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	0,041051
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009048	0,011278
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	0,09868
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196333	0,256567
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,00000031

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загряз-нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное,т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	0,002819
						2754 (10)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	0,067666

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 № ҚР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

Глава 3 Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО) на 2024 г.

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
Пылегазоочистное оборудование отсутствует!					

Глава 4 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация (в целом по предприятию), 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:		137,598301698	137,598301698	0	0	0	0	137,598301698
в том числе:								
Твердые:		0,330904532	0,330904532	0	0	0	0	0,330904532
из них:								
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,330903	0,330903	0	0	0	0	0,330903
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001532	0,000001532	0	0	0	0	0,000001532
Газообразные и жидкие:		137,267397166	137,267397166	0	0	0	0	137,267397166
из них:								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,308246447	6,308246447	0	0	0	0	6,308246447
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,025088813	1,025088813	0	0	0	0	1,025088813
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	23,68572475	23,68572475	0	0	0	0	23,68572475
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,60565857	0,60565857	0	0	0	0	0,60565857
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	28,769547629	28,769547629	0	0	0	0	28,769547629

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	
0410	Метан (727*)	22,725769957	22,725769957	0	0	0	0	22,725769957
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	15,105547	15,105547	0	0	0	0	15,105547
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	4,70964	4,70964	0	0	0	0	4,70964
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	3,6987	3,6987	0	0	0	0	3,6987
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,013642	0,013642	0	0	0	0	0,013642
2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	1,156584	1,156584	0	0	0	0	1,156584
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	29,463248	29,463248	0	0	0	0	29,463248

Приложение 3 – Параметры выбросов загрязняющих веществ

Параметры выбросов загрязняющих веществ на существующее положение

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
Площадка 1																									
Площадка скважины U21																									
001		Дизельный генератор 52 кВт	1	42		0401	3,4	0,075	6,13	0,0270815	450	12880	-1543							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11639,389	0,014192	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1891,393	0,002306	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,774	0,001238	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1553,816	0,001856	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10170,359	0,012376	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	1,00E-09	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,915	0,000248	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5085,179	0,006188	2025
001		Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (пилотное	1			0402	13,2	8,255	1,02	54,82	1462	13001	-1577							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,986197	114,33	0,01287234	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
		горение) Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	1	3.63																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,160257	18,579	0,00209176	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,977126	808,862	0,09106895	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005943	0,689	0,00007757	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,218308	952,753	0,10726949	2025
																				0410	Метан (727*)	0,205458	23,819	0,00268174	2025
001		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6401	2				25	12842	-1611	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000073		0,002292	2025
																				0410	Метан (727*)	0,006454		0,203551	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004483		0,141386	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001397		0,044066	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008651		0,272817	2025
001		Блок дозирования метанола	1	8760		6402	2				25	12852	-1611	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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		Тестовый сепаратор	1	4000		6403	2				25	12887	-1614	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334		0,091206	2025
																				0410	Метан (727*)	0,220475		3,174847	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,153141		2,205237	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,047729		0,687304	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404		4,255207	2025
001		Пробоотборник Пробоотборник Пробоотборник	1 1 1	4 4 4		6404	2				25	12846	-1590	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000104	2025
																				0410	Метан (727*)			0,001741	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,002495	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,001346	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,000442	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника										
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6431	2				25	12863	-1614	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2025
Площадка скважины U10																									
002		Дизельный генератор 52 кВт	1	20		0403	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	9135	-516							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,015455	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,002511	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,001348	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,002022	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,013478	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	1,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,00027	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,006739	2025
002		Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)	1			0404	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	9143	-558							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,5736327	182,432	0,47200107	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,255715	29,645	0,0767000	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
		Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	1	76.56																	(Азота оксид) (6)			8	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	11,133105	1290,667	3,339304	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,009482	1,099	0,002844	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	13,113606	1520,267	3,9333423	2025
																				0410	Метан (727*)	0,32784	38,007	0,09833351	2025
002		Котел	1			0422	4	0,1	1,32	0,0103673	180	6806	-1538												2025
002		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6405	2				25	9067	-582	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2025
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
002		Блок дозирования метанола	1	8760		6406	2				25	9079	-595	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2025
Площадка скважины U12																									
003		Дизельный генератор 52 кВт	1	26		0405	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	4471	-66							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,016626	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,002702	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,00145	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,002175	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,0145	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000001	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,00029	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,00725	2025
003		Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)	1			0406	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	4467	-79							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,972394	228,661	0,04699278	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,320514	37,157	0,0076361	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
		Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V6)	1	0.28																	(Азота оксид) (6)			3	
		Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	1	12.96																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,8218308	95,275	0,000826	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	13,954252	1617,724	0,332461	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,011886	1,378	0,000283	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	16,436616	1905,506	0,3916038	2025
																				0410	Метан (727*)	0,410916	47,638	0,00979051	2025
003		Котел	1			0423	4	0,1	1,32	0,0103673	180	9179	-559												2025
003		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6408	2				25	4446	-139	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2025
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель	0,007557		0,238332	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																					РПК-265П) (10)				
003		Блок дозирования метанола	1	8760		6409	2				25	4480	-169	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2025
Площадка скважины U23																									
004		Дизельный генератор 52 кВт	1	33		0407	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	6769	-1477							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,019367	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,003147	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,001689	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,002533	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,01689	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000001	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,000338	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель	0,052	5081,708	0,008445	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																					РПК-265П) (10)				
004		Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)	1			0408	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	6779	-1483							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7,2385243	839,166	1,84370426	2025
		Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	1	41.13																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,17626	136,364	0,29960189	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	51,210964	5936,914	13,043801	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,043617	5,057	0,01111	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	60,321036	6993,049	15,3642022	2025
																				0410	Метан (727*)	1,508026	174,826	0,38410508	2025
004		Котел	1			0424	4	0,1	1,32	0,0103673	180	4486	-76												2025
004		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6411	2				25	6813	-1519	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2025
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2025
004		Блок дозирования метанола	1	8760		6412	2				25	6824	-1548	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2025
Площадка скважины U26																									
005		Дизельный генератор 52 кВт	1	29		0409	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	1408	1976							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,017145	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,002786	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,001495	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,002243	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,014952	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	1,00E-09	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,000299	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,007476	2025
005		Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)	1			0410	13,3	8,28	1,02	54,82	1462	1449	1992								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,986197	114,33	0,41989453	2025
		Горизонтальная факельная установка Скв.U26(V8)	1	118.27																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,160257	18,579	0,0682328 6	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	6,977126	808,862	2,970661	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005943	0,689	0,00253	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	8,218308	952,753	3,49912095	2025
																				0410	Метан (727*)	0,205458	23,819	0,08747815	2025
005		Котел	1			0425	4	0,1	1,32	0,0103673	180	1409	1970												2025
005		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6414	2				25	1495	1966	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2025
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2025
005		Блок дозирования метанола	1	8760		6415	2				25	1521	1930	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2025
Площадка сборной станции																									
006		Дизельный генератор 128 кВт	1	19		0411	3,4	0,075	6,13	0,0271	450	6505	-282							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,273067	26685,514	0,021903	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044373	4336,358	0,003559	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017778	1737,358	0,001369	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,042667	4169,639	0,003422	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,22044	21542,533	0,017796	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,039	1,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004267	416,993	0,000342	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,103111	10076,538	0,008214	2025
006		Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)	1	6187.03		0412	26,6	10,91	1,33	123,944	1462	6515	-295							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	18,606349	954,053	0,16757442	2025
		Горизонтальная факельная установка сборная станция (V6)	1	1.8																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,023532	155,034	0,0272353 7	2025
		Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	1	2.5																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	131,62838	6749,333	1,01994	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,112109	5,748	0,000869	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	155,0529	7950,441	1,39640562	2025
																				0410	Метан (727*)	3,876304	198,76	0,03448996	2025
006		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6417	2				25	6528	-311	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000281		0,008859	2025
																				0410	Метан (727*)	0,024952		0,786887	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,017332		0,546569	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,005402		0,170349	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,033443		1,054655	2025
006		Тестовый сепаратор	1	8136		6419	2				25	6544	-318	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334		0,185514	2025
																				0410	Метан (727*)	0,220475		6,457638	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,153141		4,485452	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,47729		1,397977	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404		8,65509	2025
006		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6432	2				25	6533	-318	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2025
006		Пробоотборник Пробоотборник Пробоотборник	1 1 1	4 4 4		6433	2				25	6554	-321	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,033067		0,000104	2025
																				0410	Метан (727*)			0,001741	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,002495	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,001346	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,000442	2025
Основной трубопровод																									
007		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6420	2				25	12671	-981	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,00006	2025
																				0410	Метан (727*)	0,000168		0,005315	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003692	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000036		0,001151	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000226		0,007124	2025
Площадка передаточной станции																									
008		Дизельный генератор 220 кВт	1	79		0413	3,4	0,075	25,03	0,1106		17457	7594							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,469333	4243,517	0,072706	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076267	689,575	0,011815	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030556	276,275	0,004544	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073333	663,047	0,01136	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,378889	3425,759	0,059073	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000007	0,006	0,0000001	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007333	66,302	0,001136	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,177222	1602,369	0,027265	2025
008		Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка	1	8760		0414	35,3	0,922	220,52	147,229	1561	17553	7603							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	59,659035	2722,197	0,296367	2025
		Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора	1																	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	9,694593	442,357	0,04816035	2025
		Вертикальная факельная установка (высокого давления) V6	1	5.77																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	49,695679	2267,577	0,239487	2025
		Вертикальная факельная установка	1	5.77																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	487,11878	22226,864	2,347463	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
		(высокого давления) V8																			(516)				
		Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка	1	8760																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,414884	18,931	0,002	2025
		Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора	1																	0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	497,15863	22684,975	2,4697246	2025
		Вертикальная факельная установка (низкого давления) V6	1	2.52																0410	Метан (727*)	12,428966	567,124	0,061743	2025
		Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	1	2.52																					
008		Входной нагреватель	1	8000		0415	3	0,15	31,12	0,55	180	17414	7568							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,5046111	7556,369	1,85692305	2025
		Входной нагреватель	1	2880																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4069991	1227,909	0,30175	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004375	13,199	0,029639	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1857212	560,318	0,0697158	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,269295	812,458	0,273612	2025
																				0410	Метан (727*)	0,269295	812,458	0,273612	2025
008		Резервуар для дизельного топлива	1			0416	4	0,389	0,91	0,1081512	25	17422	7542												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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
008		Резервуар для дизельного топлива	1			0417	4	0,75	2,42	1,0691258	25	17421	7542												2025
008		Горизонтальная факельная установка ПС (пилотное горение)Горизонтальная факельная установка ПС (V6) ГФУ1	11	63540.03		0419	2	4,043	0,51	6,5	1453	17496	7589							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	11,086121	10783,119	0,035142	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,801494	1752,256	0,00570439	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	78,421316	76277,933	0,00734	2025
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,066792	64,966	0,000006	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	92,384349	89859,333	0,2929407	2025
																				0410	Метан (727*)	2,309598	2246,473	0,007078	2025
008		Дренажная емкость для дизельного топлива	1			0420	3	0,075	1,57	0,0069444	25	17420	7542												2025
008		Продувочная свеча (ГРПШ)	1			0421	13,2	0,025	37,98	0,0186411	25	17570	7542												2025
008		Горизонтальная факельная установка ПС (V6) ГФУ2	1	0.18		0431	2	4,043	0,51	6,532	1462	17496	7589							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	11,08463	10784,794	0,007149	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,801252	1752,529	0,001162	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	78,421316	76300,043	0,050575	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,066792	64,985	0,000043	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	92,37192	89873,287	0,059572	2025
																				0410	Метан (727*)	2,309298	2246,832	0,001489	2025
008		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС) Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия) Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия) Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия) Неплотности оборудования (ГРПШ)	1 1 1 1 1	8760		6421	2				25	17540	7550	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000185		0,005823	2025
																				0410	Метан (727*)	0,016401		0,517213	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,011392		0,359254	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00355		0,111968	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021982		0,693214	2025
008		Эксплуатационный сепаратор	1	2000		6422	2				25	17522	7524	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00895		0,064437	2025
																				0410	Метан (727*)	0,311532		2,243028	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,216389		1,557999	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,067442		0,48558	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,122089		3,006301	2025
008		Сепаратор пробкоуловитель	1	1670		6423	2				25	17522	7524	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,023931		0,143873	2025
																				0410	Метан (727*)	0,833024		5,00814	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,578615		3,478636	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,180337		1,084183	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,326462		6,712346	2025
008		Блок дозирования метанола	1	8760		6424	2				25	17535	7542	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2025
008		Насос	1			6425	2				25	17521	7524	1	1										2025
008		Насос	1			6427	2				25	17520	7524	1	1										2025
008		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6434	2				25	17544	7529	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2025
008		Мобильный тестовый сепаратор	1	3400		6435	2					17543	7529	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003573		0,043733	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0410	Метан (727*)	0,124374		1,522334	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,086389		1,057407	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026925		0,329561	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,048742		2,040364	2025
008		Пробоотборник Пробоотборник Пробоотборник	1 1 1	4 4 4		6436	2				25	17562	7529	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000104	2025
																				0410	Метан (727*)			0,001741	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,002495	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,001346	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,000442	2025
008		Трехфазный сепаратор	1	3110		6437	2				25	17543	7529	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002838		0,031779	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0410	Метан (727*)	0,098805		1,106217	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,068629		0,768374	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,02139		0,239479	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,038722		1,482649	2025
008		Покрасочные работы	1			6440	2				25	17521	7524	1	1										2025
008		Работа со строительными материалами	1			6441	2				25	17521	7524	1	1										2025
008		Сварочные работы	1			6442	2				25	17521	7524	1	1										2025
Пожарный пост																									
009		Дизельный генератор 52 кВт	1			0418	3,4	0,075	6,13	0,0271		17685	7565												2025
Подрядные организации																									
011		Дизельный генератор 80 кВт	1	414		0426	3,4	0,075	6,13	0,0270815	450	12920	-1583							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,170667	16689,852	0,272419	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,027733	2712,063	0,044268	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011111	1086,566	0,017026	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,026667	2607,817	0,042565	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,137778	13473,574	0,22134	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003	0,029	0,0000005	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002667	260,811	0,004257	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0644444	6302,141	0,102157	2025
011		Печь подогрева воздуха	1			0427	2	0,1	158,27	1,2430555	180	12947	-1632												2025
011		Печь подогрева воздуха	1	52		0428	2	0,1	158,27	1,2430555	180	17491	7534							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,643201	858,602	0,120799	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10452	139,523	0,01963	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008267	11,036	0,004943	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	0,33067	441,408	0,119041	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																					(516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,124001	165,528	0,023288	2025
																				0410	Метан (727*)	0,124001	165,528	0,023288	2025
011		Компрессор	1	76		0429	2,5	0,1	6,13	0,0481449	450	12920	-1618							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	10702,344	0,326394	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	1739,131	0,053039	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009048	497,712	0,014571	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	4180,603	0,127498	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196333	10799,873	0,331494	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,011	0,0000004	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	119,422	0,003643	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	2886,597	0,087427	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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
011		Компрессор	1	107		0430	2,5	0,1	6,13	0,0481449	450	12920	-1619							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	10702,344	0,25262	2025
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	1739,131	0,041051	2025
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009048	497,712	0,011278	2025
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	4180,603	0,09868	2025
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196333	10799,873	0,256567	2025
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,011	0,00000031	2025
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	119,422	0,002819	2025
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	2886,597	0,067666	2025

Параметры выбросов загрязняющих веществ на перспективу развития 2026 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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
Площадка 1																									
Площадка скважины U21																									
001		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0401**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0270815**	**450**	**12880**	**-1543**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11639,389	2,133218	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1891,393	0,346648	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,774	0,186036	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1553,816	0,279055	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10170,359	1,860365	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000034	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,915	0,037207	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5085,179	0,930182	2026
001		**Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (пилотное горение)**	**1** **1**	**8760** **8.99**		**0402**	**13,2**	**8,255**	**1,02**	**54,82**	**1462**	**13001**	**-1577**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,351248	272,581	0,258887	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,382078	44,295	0,0420694	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
		Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,828845	1835,046	0,512125	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013482	1,563	0,0004362	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,59211	2271,324	2,15745	2026
																				0410	Метан (727*)	0,489834	56,787	0,053652	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000003	0,00003	0,00000001	2026
001		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6401	2				25	12842	-1611	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000073		0,002292	2026
																				0410	Метан (727*)	0,006454		0,203551	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004483		0,141386	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001397		0,044066	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008651		0,272817	2026
001		Блок дозирования метанола	1	8760		6402	2				25	12852	-1611	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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		**Тестовый сепаратор**	**1**	**8000**		**6403**	**2**				**25**	**12887**	**-1614**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334		0,182413	2026
																				0410	Метан (727*)	0,220475		6,349693	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,153141		4,410474	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,047729		1,374609	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404		8,510413	2026
001		**Пробоотборник** **Пробоотборник** **Пробоотборник**	**1** **1** **1**	**4** **4** **4**		**6404**	**2**				**25**	**12846**	**-1590**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000751	2026
																				0410	Метан (727*)			0,012539	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,017965	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,009696	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,003189	2026
001		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6431	2				25	12863	-1614	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2026
Площадка скважины U10																									

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
002		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0403**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**	**450**	**9135**	**-516**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,009689	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2026
002		**Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)** **Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)**	**1** **1**	**8760** **191.96**		**0404**	**13,3**	**8,28**	**1,02**	**54,82**	**1462**	**9143**	**-558**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,351248	272,581	1,803863	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,382078	44,295	0,29312845	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,828845	1835,046	10,938795	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013482	1,563	0,009317	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,593735	2271,512	15,032248	2026
																				0410	Метан (727*)	0,489834	56,787	0,375522	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000066	0,0008	0,0000046	2026
002		**Котел**	**1**	**2208**		**0422**	**4**	**0,1**	**1,32**	**0,0103673**	**180**	**6806**	**-1538**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2026
002		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6405	2				25	9067	-582	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2026
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2026
002		Блок дозирования метанола	1	8760		6406	2				25	9079	-595	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2026
Площадка скважины U12																									
003		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0405**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**	**450**	**4471**	**-66**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,009689	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
003		**Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)** **Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)**	**1** **1**	**8760** **7.89**		**0406**	**13,3**	**8,28**	**1,02**	**54,82**	**1462**	**4467**	**-79**								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,351248	272,581	0,249642	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,382078	44,295	0,0405674 5	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,828845	1835,046	0,449734	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013482	1,563	0,000383	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,593735	2271,512	2,08041	2026
																				0410	Метан (727*)	0,489834	56,787	0,051726	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000003	0,00003	0,00000001	2026
003		**Котел**	**1**	**2208**		**0423**	**4**	**0,1**	**1,32**	**0,0103673**	**180**	**9179**	**-559**								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
003		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6408	2				25	4446	-139	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2026
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2026
003		Блок дозирования метанола	1	8760		6409	2				25	4480	-169	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2026
Площадка скважины U23																									
004		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0407**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**	**450**	**6769**	**-1477**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2026
																				1325	Формальдегид	0,002167	211,77	0,009689	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																					(Метаналь) (609)				
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2026
004		**Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)** **Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)**	**1** **1**	**8760** **25.39**		**0408**	**13,3**	**8,28**	**1,02**	**54,82**	**1462**	**6779**	**-1483**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,351248	272,581	0,397427	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,382078	44,295	0,0645824 5	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,828845	1835,046	1,447093	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013482	1,563	0,001233	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,593735	2271,512	3,311944	2026
																				0410	Метан (727*)	0,489834	56,787	0,082515	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	9E-08	0,00001	0,0000001	2026
004		**Котел**	**1**	**2208**		**0424**	**4**	**0,1**	**1,32**	**0,0103673**	**180**	**4486**	**-76**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2026
004		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6411	2				25	6813	-1519	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2026
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2026
004		Блок дозирования метанола	1	8760		6412	2				25	6824	-1548	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2026
Площадка скважины U26																									
005		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0409**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**	**450**	**1408**	**1976**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,009689	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2026
005		**Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)** **Горизонтальная факельная установка Скв.U26(V8)**	**1** **1**	**8760** **6.24**		**0410**	**13,3**	**8,28**	**1,02**	**54,82**	**1462**	**1449**	**1992**								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,351248	272,581	0,235706	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,382078	44,295	0,03830245	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,828845	1835,046	0,355682	2026
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013482	1,563	0,000303	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,593735	2271,512	1,964275	2026
																				0410	Метан (727*)	0,489834	56,787	0,048823	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0,0000002	0,00002	0,00000004	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																					(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
005		**Котел**	**1**	**2208**		**0425**	**4**	**0,1**	**1,32**	**0,0103673**	**180**	**1409**	**1970**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2026
005		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6414	2				25	1495	1966	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2026
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2026
005		Блок дозирования метанола	1	8760		6415	2				25	1521	1930	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
Площадка сборной станции																									
006		**Дизельный генератор 128 кВт**	**1**	**1500**		**0411**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**	**450**	**6505**	**-282**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,273067	26685,514	1,402656	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044373	4336,358	0,227932	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017778	1737,358	0,087666	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,042667	4169,639	0,219165	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,22044	21542,533	1,139658	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,039	0,0000024	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004267	416,993	0,021917	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,103111	10076,538	0,525996	2026
006		**Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)**	**1**	**8760**		**0412**	**26,6**	**10,91**	**1,33**	**123,944**	**1462**	**6515**	**-295**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,3114077	272,346	0,185041	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,863104	44,256	0,0300695	2026
		Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	**1**	**0.11**																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	35,806252	1835,989	0,013754	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,030497	1,564	0,000012	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	44,261732	2269,55	1,542064	2026
																				0410	Метан (727*)	1,106534	56,738	0,038268	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4E-08	0,000002	2E-10	2026
006		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6417	2				25	6528	-311	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000281		0,008859	2026
																				0410	Метан (727*)	0,024952		0,786887	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,017332		0,546569	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,005402		0,170349	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,033443		1,054655	2026
006		**Тестовый сепаратор**	**1**	**8760**		**6419**	**2**				**25**	**6544**	**-318**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334		0,182413	2026
																				0410	Метан (727*)	0,220475		6,349693	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,153141		4,410474	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных	0,47729		1,374609	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																					С6-С10 (1503*)				
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404		8,510413	2026
006		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6432	2				25	6533	-318	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2026
006		**Пробоотборник Пробоотборник Пробоотборник**	**1 1 1**	**4 4 4**		**6433**	**2**				**25**	**6554**	**-321**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000751	2026
																				0410	Метан (727*)			0,012539	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,017965	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,009696	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,003189	2026
Основной трубопровод																									
007		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6420	2				25	12671	-981	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,00006	2026
																				0410	Метан (727*)	0,000168		0,005315	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003692	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000036		0,001151	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000226		0,007124	2026
Площадка передаточной станции																									
008		**Дизельный генератор 220 кВт**	**1**	**720**		**0413**	**3,4**	**0,075**	**25,03**	**0,1106**		**17457**	**7594**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,469333	4243,517	8,11008	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076267	689,575	1,317888	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030556	276,275	0,50688	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073333	663,047	1,2672	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,378889	3425,759	6,58944	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000007	0,006	0,0000139	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007333	66,302	0,12672	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,177222	1602,369	3,04128	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
008		**Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка**	**1**	**8760**		**0414**	**35,3**	**0,922**	**220,52**	**147,229**	**1561**	**17553**	**7603**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7,769571	354,52	0,934464	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,262555	57,609	0,15186038	2026
		Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора	**1**	**8760**																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6,4530078	294,446	0,096464	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	83,555392	3812,497	1,24903	2026
		Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	**1**	**5.78**																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,071164	3,247	0,001064	2026
		Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка	**1**	**8760**																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	64,746348	2954,327	7,7873976	2026
																				0410	Метан (727*)	1,618662	73,858	0,194726	2026
		Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора	**1**	**8760**																1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0002	0,009	0,0000031	2026
		Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	**1**	**2.52**																					
008		**Входной нагреватель**	**1**	**8000**		**0415**	**3**	**0,15**	**31,12**	**0,55**	**180**	**17414**	**7568**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,102733	3326,927	28,4382021	2026
		Входной нагреватель	**1**	**2880**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1791939	540,625	4,62120827	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004375	13,199	0,04536	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1817544	548,35	0,2575261	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1939376	585,106	4,375804	2026
																				0410	Метан (727*)	0,193938	585,108	4,375804	2026
008		**Резервуар для дизельного топлива**	**1**	**8760**		**0416**	**4**	**0,389**	**0,91**	**0,1081512**	**25**	**17422**	**7542**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000098	0,099	0,0000005	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003479	35,114	0,000166	2026
008		**Резервуар для дизельного топлива**	**1**	**8760**		**0417**	**4**	**0,75**	**2,42**	**1,0691258**	**25**	**17421**	**7542**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,002	0,0000005	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000696	0,711	0,000166	2026
008		**Горизонтальная факельная установка ПС (пилотное горение)** **Горизонтальная факельная установка ПС (V8)**	**1** **1**	**8760** **4.19**		**0419**	**2**	**4,043**	**0,51**	**6,5**	**1453**	**17496**	**7589**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,282127	274,416	0,032409	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,045846	44,593	0,00526272	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2343616	227,956	0,003539	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,989668	1935,287	0,030047	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001617	1,573	0,0000244	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,351056	2286,798	0,2700198	2026
																				0410	Метан (727*)	0,05879	57,183	0,007192	2026
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000001	0,0001	1,51E-08	2026
008		**Дренажная емкость для дизельного топлива**	**1**	**8760**		**0420**	**3**	**0,075**	**1,57**	**0,0069444**	**25**	**17420**	**7542**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000611	9,604	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	3418,049	0,000636	2026
008		**Продувочная свеча (ГРПШ)**	**1**	**0.5**		**0421**	**13,2**	**0,025**	**37,98**	**0,0186411**	**25**	**17570**	**7542**							0410	Метан (727*)			0,04448	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,00246	2026
008		**Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**		**6421**	**2**				**25**	**17540**	**7550**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001881		0,0059516	2026
		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия)	**1**	**8760**																0410	Метан (727*)	0,036629		1,155132	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0153882		0,485273	2026
		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС бай-	**1**	**8760**																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00373		0,117651	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
		пасная линия) Неплотности оборудования (ЗРА и ФС бай-пасная линия) Неплотности оборудования (ГРПШ)	**1** **1**	**8760** **8760**																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,022421		0,707076	2026
008		**Эксплуатационный сепаратор**	**1**	**8000**		**6422**	**2**				**25**	**1752 2**	**7524**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00895		0,257749	2026
																				0410	Метан (727*)	0,311532		8,97211	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,216389		6,231996	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,067442		1,942321	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,122089		12,025205	2026
008		**Сепаратор пробкоуловитель**	**1**	**6680**		**6423**	**2**				**25**	**1752 2**	**7524**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,023931		0,575491	2026
																				0410	Метан (727*)	0,833024		20,032559	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,578615		13,914544	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,180337		4,336734	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,326462		26,849384	2026
008		Блок дозирования метанола	1	8760		6424	2				25	17535	7542	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2026
008		**Насос**	**1**	**8760**		**6425**	**2**				**25**	**17521**	**7524**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000155		0,004892	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0554		1,747094	2026
008		**Насос**	**1**	**8760**		**6427**	**2**				**25**	**17520**	**7524**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000613		0,019327	2026
																				0410	Метан (727*)	0,054434		1,71663	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,03781		1,192365	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,011784		0,371623	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,072957		2,300778	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
008		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6434	2				25	17544	7529	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2026
008		**Мобильный тестовый сепаратор**	**1**	**8000**		**6435**	**2**					**17543**	**7529**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003573		0,102902	2026
																				0410	Метан (727*)	0,124374		3,581961	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,086389		2,488017	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026925		0,775438	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,048742		4,800857	2026
008		**Пробоотборник** **Пробоотборник** **Пробоотборник**	**1** **1** **1**	**4** **4** **4**		**6436**	**2**				**25**	**17562**	**7529**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000751	2026
																				0410	Метан (727*)			0,012539	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,017965	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,009696	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,003189	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
008		**Трехфазный сепаратор**	**1**	**8000**		**6437**	**2**				**25**	**17543**	**7529**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002838		0,081747	2026
																				0410	Метан (727*)	0,098805		2,845574	2026
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,068629		1,976526	2026
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,038722		0,616022	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,038722		3,813887	2026
008		**Покрасочные работы**	**1**	**180**		**6440**	**2**				**25**	**17521**	**7524**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,432169		0,03112	2026
																				0621	Метилбензол (349)	0,1722222		0,0124	2026
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,052777		0,0038	2026
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,4044444		0,02912	2026
																				2750	Сольвент нафта (1149*)	0,120556		0,00868	2026
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,509497		0,036684	2026
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,158334		0,0114	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
008		**Работа со строительными материалами**	**1**	**30**		**6441**	**2**				**25**	**17521**	**7524**	**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)	0,16595		0,00512	2026
008		**Сварочные работы**	**1**	**440**		**6442**	**2**				**25**	**17521**	**7524**	**1**	**1**					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02362		0,0085	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00054		0,00019	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09696		0,00374	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01576		0,00061	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01449		0,00522	2026
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00004		0,00002	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00018		0,00007	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)	0,00009		0,00003	2026
Пожарный пост																									
009		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0418**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**		**17685**	**7565**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	4391,956	0,555526	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	713,69	0,090273	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	373,1	0,048447	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	586,31	0,072671	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	3837,638	0,48447	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,007	0,0000009	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	79,963	0,009689	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	1918,819	0,242235	2026
Подрядные организации																									
011		**Дизельный генератор 80 кВт**	**1**	**1500**		**0426**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0270815**	**450**	**12920**	**-1583**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,170667	16689,852	0,516768	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,027733	2712,063	0,083975	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0111111	1086,576	0,032298	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,026667	2607,817	0,080745	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,137778	13473,574	0,419874	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003	0,029	0,0000009	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002667	260,811	0,008075	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете	0,0644444	6302,141	0,193788	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																					на С); Растворитель РПК-265П) (10)				
011		**Печь подогрева воздуха**	**1**	**60**		**0427**	**2**	**0,1**	**158,27**	**1,2430555**	**180**	**12947**	**-1632**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,643201	858,602	0,138931	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10452	139,523	0,022576	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008267	11,036	0,001786	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,33067	441,408	0,119041	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,124001	165,528	0,026784	2026
																				0410	Метан (727*)	0,124001	165,528	0,026784	2026
011		**Печь подогрева воздуха**	**1**	**60**		**0428**	**2**	**0,1**	**158,27**	**1,2430555**	**180**	**17491**	**7534**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,643201	858,602	0,138931	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10452	139,523	0,022576	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008267	11,036	0,001786	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,33067	441,408	0,119041	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,124001	165,528	0,026784	2026
																				0410	Метан (727*)	0,124001	165,528	0,026784	2026
011		**Компрессор**	**1**	**4380**		**0429**	**2,5**	**0,1**	**6,13**	**0,0481449**	**450**	**12920**	**-1618**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	10702,344	2,155661	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	1739,131	0,350295	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009048	497,712	0,096235	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	4180,603	0,842055	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196333	10799,873	2,189343	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,011	0,00000256	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	119,422	0,024059	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	2886,597	0,577409	2026
011		**Компрессор**	**1**	**4380**		**0430**	**2,5**	**0,1**	**6,13**	**0,0481449**	**450**	**12920**	**-1619**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	10702,344	2,155661	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	1739,131	0,350295	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009048	497,712	0,096235	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	4180,603	0,842055	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196333	10799,873	2,189343	2026

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,011	0,00000265	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	119,422	0,024059	2026
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	2886,597	0,577409	2026
Примечания: 1. Жирным шрифтом выделены источники загрязнения, параметры выбросов которых были изменены по сравнению с существующим положением (базовым годом)																									

Параметры выбросов загрязняющих веществ
на 2027 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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
Площадка 1																									
Площадка скважины U21																									
001		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0401**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0270815**	**450**	**12880**	**-1543**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11639,389	2,133218	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1891,393	0,346648	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,774	0,186036	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1553,816	0,279055	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10170,359	1,860365	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000034	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,915	0,037207	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5085,179	0,930182	2027
001		**Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (пилотное горение)**	**1** **1**	**8760** **254.98**		**0402**	**13,2**	**8,255**	**1,02**	**54,82**	**1462**	**13001**	**-1577**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,351248	272,581	2,335926	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,382078	44,295	0,37958845	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
		Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,828845	1835,046	14,529558	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013482	1,563	0,01237535	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,593735	2271,512	19,466103	2027
																				0410	Метан (727*)	0,489834	56,787	0,486368	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000087	0,001	0,00000799	2027
001		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6401	2				25	12842	-1611	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000073		0,002292	2027
																				0410	Метан (727*)	0,006454		0,203551	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,004483		0,141386	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001397		0,044066	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,008651		0,272817	2027
001		Блок дозирования метанола	1	8760		6402	2				25	12852	-1611	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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		**Тестовый сепаратор**	**1**	**8000**		**6403**	**2**				**25**	**12887**	**-1614**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334		0,182413	2027
																				0410	Метан (727*)	0,220475		6,349693	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,153141		4,410474	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,047729		1,374609	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404		8,510413	2027
001		**Пробоотборник** **Пробоотборник** **Пробоотборник**	**1** **1** **1**	**4** **4** **4**		**6404**	**2**				**25**	**12846**	**-1590**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000751	2027
																				0410	Метан (727*)			0,012539	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,017965	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,009696	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,003189	2027
001		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6431	2				25	12863	-1614	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2027
Площадка скважины U10																									

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
002		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0403**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**	**450**	**9135**	**-516**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,009689	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2027
002		**Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)** **Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)**	**1** **1**	**8760** **351.62**		**0404**	**13,3**	**8,28**	**1,02**	**54,82**	**1462**	**9143**	**-558**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,351248	272,581	3,1519	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,382078	44,295	0,51218445	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,828845	1835,046	20,036374	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013482	1,563	0,017066	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,593735	2271,512	26,26589	2027
																				0410	Метан (727*)	0,489834	56,787	0,656363	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000012	0,001	0,0000152	2027
002		**Котел**	**1**	**2208**		**0422**	**4**	**0,1**	**1,32**	**0,0103673**	**180**	**6806**	**-1538**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2027
002		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6405	2				25	9067	-582	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2027
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2027
002		Блок дозирования метанола	1	8760		6406	2				25	9079	-595	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2027
Площадка скважины U12																									
003		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0405**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**	**450**	**4471**	**-66**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,009689	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
003		**Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)**	**1**	**8760**		**0406**	**13,3**	**8,28**	**1,02**	**54,82**	**1462**	**4467**	**-79**								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,351248	272,581	2,37416	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,382078	44,295	0,38580145	2027
		Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	**1**	**259.5**																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,828845	1835,046	14,787592	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013482	1,563	0,012595	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,593735	2271,512	19,784722	2027
																				0410	Метан (727*)	0,489834	56,787	0,494334	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000089	0,001	0,0000083	2027
003		**Котел**	**1**	**2208**		**0423**	**4**	**0,1**	**1,32**	**0,0103673**	**180**	**9179**	**-559**								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
003		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6408	2				25	4446	-139	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2027
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2027
003		Блок дозирования метанола	1	8760		6409	2				25	4480	-169	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2027
Площадка скважины U23																									
004		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0407**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**	**450**	**6769**	**-1477**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2027
																				1325	Формальдегид	0,002167	211,77	0,009689	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																					(Метаналь) (609)				
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2027
004		**Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)** **Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)**	**1** **1**	**8760** **138.18**		**0408**	**13,3**	**8,28**	**1,02**	**54,82**	**1462**	**6779**	**-1483**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,351248	272,581	1,349736	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,382078	44,295	0,21933245	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,828245	1834,977	7,873999	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013482	1,563	0,006707	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,593735	2271,512	11,247854	2027
																				0410	Метан (727*)	0,489834	56,787	0,280912	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	4,7E-07	0,00005	0,0000023	2027
004		**Котел**	**1**	**2208**		**0424**	**4**	**0,1**	**1,32**	**0,0103673**	**180**	**4486**	**-76**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2027
004		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6411	2				25	6813	-1519	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2027
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2027
004		Блок дозирования метанола	1	8760		6412	2				25	6824	-1548	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2027
Площадка скважины U26																									
005		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0409**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**	**450**	**1408**	**1976**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	11631,443	0,555526	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	1890,102	0,090273	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	988,099	0,048447	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	1552,755	0,072671	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	10163,416	0,48447	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,02	0,0000009	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	211,77	0,009689	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052	5081,708	0,242235	2027
005		**Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)** **Горизонтальная факельная установка Скв.U26(V8)**	**1** **1**	**8760** **126.04**		**0410**	**13,3**	**8,28**	**1,02**	**54,82**	**1462**	**1449**	**1992**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2,351248	272,581	1,247243	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,382078	44,295	0,20267745	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	15,828845	1835,046	7,1823	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,013482	1,563	0,006117	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	19,593735	2271,512	10,393748	2027
																				0410	Метан (727*)	0,489834	56,787	0,25956	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0,0000043	0,0005	0,000002	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																					(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
005		**Котел**	**1**	**2208**		**0425**	**4**	**0,1**	**1,32**	**0,0103673**	**180**	**1409**	**1970**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00128	204,871	0,010162	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000208	33,291	0,001651	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000134	21,447	0,001061	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,003204	512,817	0,025469	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005707	913,435	0,045367	2027
005		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6414	2				25	1495	1966	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000063		0,002002	2027
																				0410	Метан (727*)	0,005639		0,177822	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,003917		0,123514	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,001221		0,038496	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,007557		0,238332	2027
005		Блок дозирования метанола	1	8760		6415	2				25	1521	1930	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2027
Площадка сборной станции																									

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
006		**Дизельный генератор 128 кВт**	**1**	**1500**		**0411**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**	**450**	**6505**	**-282**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,273067	26685,514	1,402656	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,044373	4336,358	0,227932	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017778	1737,358	0,087666	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,042667	4169,639	0,219165	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,22044	21542,533	1,139658	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000004	0,039	0,0000024	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,004267	416,993	0,021917	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,103111	10076,538	0,525996	2027
006		**Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)** **Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)**	**1** **1**	**8760** **0.33**		**0412**	**26,6**	**10,91**	**1,33**	**123,944**	**1462**	**6515**	**-295**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,3114077	272,346	0,189268	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,863104	44,256	0,0307565	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	35,806252	1835,989	0,04228	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,030497	1,564	0,000036	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	44,261732	2269,55	1,577288	2027
																				0410	Метан (727*)	1,106534	56,738	0,039148	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1E-08	0,0000005	1E-09	2027
006		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6417	2				25	6528	-311	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000281		0,008859	2027
																				0410	Метан (727*)	0,024952		0,786887	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,017332		0,546569	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,005402		0,170349	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,033443		1,054655	2027
006		**Тестовый сепаратор**	**1**	**8760**		**6419**	**2**				**25**	**6544**	**-318**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,006334		0,182413	2027
																				0410	Метан (727*)	0,220475		6,349693	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,153141		4,410474	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,47729		1,374609	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,086404		8,510413	2027
006		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6432	2				25	6533	-318	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2027
006		**Пробоотборник** **Пробоотборник** **Пробоотборник**	**1** **1** **1**	**4** **4** **4**		**6433**	**2**				**25**	**6554**	**-321**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000751	2027
																				0410	Метан (727*)			0,012539	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,017965	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,009696	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,003189	2027
Основной трубопровод																									
007		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)	1	8760		6420	2				25	12671	-981	1	1					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002		0,00006	2027
																				0410	Метан (727*)	0,000168		0,005315	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,000117		0,003692	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,000036		0,001151	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000226		0,007124	2027
Площадка передаточной станции																									
008		**Дизельный генератор 220 кВт**	**1**	**720**		**0413**	**3,4**	**0,075**	**25,03**	**0,1106**		**17457**	**7594**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,469333	4243,517	8,11008	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,076267	689,575	1,317888	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,030556	276,275	0,50688	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,073333	663,047	1,2672	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,378889	3425,759	6,58944	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000007	0,006	0,0000139	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,007333	66,302	0,12672	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,177222	1602,369	3,04128	2027
008		**Вертикальная факельная установка (высокого давления) де-**	**1**	**8760**		**0414**	**35,3**	**0,922**	**220,52**	**147,229**	**1561**	**17553**	**7603**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	7,769571	354,52	1,030585	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,262555	57,609	0,1674803	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
		журная горелка Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8 Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	**1 1 1 1 1**	**8760 5.77 8760 8760 2.52**																	(Азота оксид) (6)			8	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	6,4530078	294,446	0,176565	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	83,553792	3812,497	2,286177	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,071164	3,247	0,001947	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	64,746348	2954,327	8,5884046	2027
																				0410	Метан (727*)	1,618662	73,858	0,214752	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0002	0,009	0,0000053	2027
008		**Входной нагреватель Входной нагреватель**	**1 1**	**8000 2880**		**0415**	**3**	**0,15**	**31,12**	**0,55**	**180**	**17414**	**7568**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,102733	3326,927	28,4382021	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1791939	540,625	4,62120827	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004375	13,199	0,04536	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1817544	548,35	0,2575261	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1939376	585,106	4,375804	2027
																				0410	Метан (727*)	0,193938	585,108	4,375804	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
008		**Резервуар для дизельного топлива**	**1**	**8760**		**0416**	**4**	**0,389**	**0,91**	**0,1081512**	**25**	**17422**	**7542**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000098	0,099	0,0000005	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,003479	35,114	0,000166	2027
008		**Резервуар для дизельного топлива**	**1**	**8760**		**0417**	**4**	**0,75**	**2,42**	**1,0691258**	**25**	**17421**	**7542**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000002	0,002	0,0000005	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000696	0,711	0,000166	2027
008		**Горизонтальная факельная установка ПС (пилотное горение)**	**1**	**8760**		**0419**	**2**	**4,043**	**0,51**	**6,5**	**1453**	**17496**	**7589**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,282127	274,416	0,070639	2027
		Горизонтальная факельная установка ПС (V8)	**1**	**41.96**																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,045846	44,593	0,0114757 2	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2343616	227,956	0,035398	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,989668	1935,287	0,300515	2027
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001617	1,573	0,0002442	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	2,351056	2286,798	0,5886028	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0410	Метан (727*)	0,05879	57,183	0,015156	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014	0,001	2,115E-07	2027
008		**Дренажная емкость для дизельного топлива**	**1**	**8760**		**0420**	**3**	**0,075**	**1,57**	**0,0069444**	**25**	**17420**	**7542**							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000611	9,604	0,0000018	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,021745	3418,049	0,000636	2027
008		**Продувочная свеча (ГРПШ)**	**1**	**0.5**		**0421**	**13,2**	**0,025**	**37,98**	**0,0186411**	**25**	**17570**	**7542**							0410	Метан (727*)			0,04448	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,00246	2027
008		**Неплотности оборудования (ЗРА и ФС)**	**1**	**8760**		**6421**	**2**				**25**	**17540**	**7550**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0001881		0,0059516	2027
		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия)	**1**	**8760**																0410	Метан (727*)	0,036629		1,155132	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0153882		0,485273	2027
		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия)	**1**	**8760**																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,00373		0,117651	2027
		Неплотности оборудования (ЗРА и ФС байпасная линия)	**1**	**8760**																2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,022421		0,707076	2027
		Неплотности оборудования (ГРПШ)	**1**	**8760**																					

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
008		**Эксплуатационный сепаратор**	**1**	**8000**		**6422**	**2**				**25**	**17522**	**7524**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00895		0,257749	2027
																				0410	Метан (727*)	0,311532		8,97211	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,216389		6,231996	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,067442		1,942321	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,122089		12,025205	2027
008		**Сепаратор пробкоуловитель**	**1**	**6680**		**6423**	**2**				**25**	**17522**	**7524**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,023931		0,575491	2027
																				0410	Метан (727*)	0,833024		20,032559	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,578615		13,914544	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,180337		4,336734	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,326462		26,849384	2027
008		Блок дозирования метанола	1	8760		6424	2				25	17535	7542	1	1					1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,019548		0,61645	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
008		**Насос**	**1**	**8760**		**6425**	**2**				**25**	**17521**	**7524**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000155		0,004892	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0554		1,747094	2027
008		**Насос**	**1**	**8760**		**6427**	**2**				**25**	**17520**	**7524**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000613		0,019327	2027
																				0410	Метан (727*)	0,054434		1,71663	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,03781		1,192365	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,011784		0,371623	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,072957		2,300778	2027
008		Блок ингибитора коррозии	1	8760		6434	2				25	17544	7529	1	1					2715	Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)	0,012225		0,385528	2027
008		**Мобильный тестовый сепаратор**	**1**	**8000**		**6435**	**2**					**17543**	**7529**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,003573		0,102902	2027
																				0410	Метан (727*)	0,124374		3,581961	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,086389		2,488017	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,026925		0,775438	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,048742		4,800857	2027
008		**Пробоотборник Пробоотборник Пробоотборник**	**1 1 1**	**4 4 4**		**6436**	**2**				**25**	**17562**	**7529**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0,000751	2027
																				0410	Метан (727*)			0,012539	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			0,017965	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			0,009696	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)			0,003189	2027
008		**Трехфазный сепаратор**	**1**	**8000**		**6437**	**2**				**25**	**17543**	**7529**	**1**	**1**					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,002838		0,081747	2027
																				0410	Метан (727*)	0,098805		2,845574	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,068629		1,976526	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,038722		0,616022	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,038722		3,813887	2027
008		**Покрасочные работы**	**1**	**180**		**6440**	**2**				**25**	**1752 1**	**752 4**	**1**	**1**					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,432169		0,03112	2027
																				0621	Метилбензол (349)	0,1722222		0,0124	2027
																				1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,052777		0,0038	2027
																				1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,4044444		0,02912	2027
																				2750	Сольвент нафта (1149*)	0,120556		0,00868	2027
																				2752	Уайт-спирит (1294*)	0,509497		0,036684	2027
																				2902	Взвешенные частицы (116)	0,158334		0,0114	2027
008		**Работа со строительными материалами**	**1**	**30**		**6441**	**2**				**25**	**1752 1**	**752 4**	**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)	0,16595		0,00512	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
008		**Сварочные работы**	**1**	**440**		**6442**	**2**				**25**	**17521**	**7524**	**1**	**1**					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02362		0,0085	2027
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,00054		0,00019	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,09696		0,00374	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01576		0,00061	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01449		0,00522	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00004		0,00002	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00018		0,00007	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				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		0,00003	2027
Пожарный пост																									
009		**Дизельный генератор 52 кВт**	**1**	**1500**		**0418**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0271**		**17685**	**7565**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,119022	4391,956	0,555526	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,019341	713,69	0,090273	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,010111	373,1	0,048447	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015889	586,31	0,072671	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,104	3837,638	0,48447	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,007	0,0000009	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002167	79,963	0,009689	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори-	0,052	1918,819	0,242235	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																					тель РПК-265П) (10)				
Подрядные организации																									
011		**Дизельный генератор 80 кВт**	**1**	**1500**		**0426**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0270815**	**450**	**12920**	**-1583**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,170667	16689,852	0,516768	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,027733	2712,063	0,083975	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0111111	1086,576	0,032298	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,026667	2607,817	0,080745	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,137778	13473,574	0,419874	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003	0,029	0,0000009	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002667	260,811	0,008075	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0644444	6302,141	0,193788	2027
011		**Печь подогрева воздуха**	**1**	**60**		**0427**	**2**	**0,1**	**158,27**	**1,2430555**	**180**	**12947**	**-1632**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,643201	858,602	0,138931	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10452	139,523	0,022576	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008267	11,036	0,001786	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	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
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,33067	441,408	0,119041	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,124001	165,528	0,026784	2027
																				0410	Метан (727*)	0,124001	165,528	0,026784	2027
011		**Печь подогрева воздуха**	**1**	**60**		**0428**	**2**	**0,1**	**158,27**	**1,2430555**	**180**	**17491**	**7534**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,643201	858,602	0,138931	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10452	139,523	0,022576	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,008267	11,036	0,001786	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,33067	441,408	0,119041	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,124001	165,528	0,026784	2027
																				0410	Метан (727*)	0,124001	165,528	0,026784	2027
011		**Компрессор**	**1**	**4380**		**0429**	**2,5**	**0,1**	**6,13**	**0,0481449**	**450**	**12920**	**-1618**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	10702,344	2,155661	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	1739,131	0,350295	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009048	497,712	0,096235	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	4180,603	0,842055	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196333	10799,873	2,189343	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,011	0,00000256	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	119,422	0,024059	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,052476	2886,597	0,577409	2027
011		**Компрессор**	**1**	**4380**		**0430**	**2,5**	**0,1**	**6,13**	**0,0481449**	**450**	**12920**	**-1619**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,19456	10702,344	2,155661	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,031616	1739,131	0,350295	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009048	497,712	0,096235	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,076	4180,603	0,842055	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,196333	10799,873	2,189343	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,011	0,00000265	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002171	119,422	0,024059	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Раствори-	0,052476	2886,597	0,577409	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																					тель РПК-265П) (10)				
Площадка скважины U22																									
012		**Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (пилотное горение)**	**1**	**768**		**0432**	**22,9**	**10,19**	**1,84**	**149,823**	**1508**	**6839**	**592**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,354004	189,588	1,119219	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,707526	30,808	0,18187321	2027
		Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V6)	**1**	**96**																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	54,115631	2356,381	13,72959	2027
		Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V8)	**1**	**1.81**																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,046091	2,007	0,011693	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	36,28336	1579,902	9,3268397	2027
																				0410	Метан (727*)	0,907075	39,497	0,233146	2027
Площадка скважины U24																									
013		**Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (пилотное горение)**	**1**	**768**		**0433**	**22,5**	**10,11**	**1,74**	**139,65**	**1508**	**9558**	**2668**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,561682	213,101	2,280598	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,741273	34,629	0,37059721	2027
		Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V6)	**1**	**192**																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	56,700287	2648,778	28,183543	2027
		Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V8)	**1**	**2.89**																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,048293	2,256	0,024005	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	38,014019	1775,841	19,0049817	2027
																				0410	Метан (727*)	0,950341	44,396	0,4751	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
013		**СКО (насос)**	**1**	**120**		**6438**	**2**				**25**	**9545**	**2659**	**1**	**1**					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229		0,009893	2027
Площадка скважины U25																									
014		**Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (пилотное горение)**	**1**	**768**		**0434**	**27,3**	**11,06**	**1,89**	**181,688**	**1508**	**-2889**	**2514**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,5432166	199,038	2,96919268	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,900772	32,344	0,48249354	2027
		Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V6)	**1**	**192**																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	68,915996	2474,543	36,7534	2027
		Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V8)	**1**	**5.07**																0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0587	2,108	0,03128	2027
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	46,193473	1658,653	24,743277 9	2027
																				0410	Метан (727*)	1,154828	41,466	0,61855749	2027
014		**СКО (насос)**	**1**	**120**		**6439**	**2**				**25**	**-2943**	**2466**	**1**	**1**					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0229		0,009893	2027
Операторная																									
018		**Дизельный генератор 80 кВт**	**1**	**1500**		**0435**	**3,4**	**0,075**	**6,13**	**0,0270815**	**450**	**12880**	**-1543**							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,068267	6675,96	0,3072	2027
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,011093	1084,806	0,04992	2027
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,003175	310,489	0,013714	2027
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)	0,026667	2607,817	0,12	2027

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 НДВ
												точечного источника /1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	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
																					оксид) (516)				
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,068889	6736,787	0,312	2027
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000001	0,01	0,00000038	2027
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000762	74,517	0,003429	2027
																				2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,018413	1800,642	0,082286	2027
Примечания: 1. Жирным шрифтом выделены источники загрязнения, параметры выбросов которых были изменены по сравнению с существующим положением (базовым годом)																									

Приложение И – Расчеты выбросов загрязняющих веществ

На существующее положение

Расчет выбросов от 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.

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси	начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
							NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год	кг/ч	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
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	0402-02	3,63	1479	2,586	0,90	30	0,986197	0,012872339	0,160257	0,002091755	6,977126	0,09106895	0,005943	0,00007757	8,218308	0,107269486	0,205458	0,002681741		
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	0404-03	83,32	2360	2,586	0,90	30	1,5736327	0,47200107	0,255715	0,07670008	11,133105	3,339304	0,009482	0,002844	13,113606	3,933342298	0,32784	0,098333512		
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V6)	0406-02	0,28	1479	2,586	0,90	30	0,986197	0,000992	0,160257	0,000161	6,977126	0,007016	0,005943	0,000006	8,218308	0,008264	0,205458	0,000207	0,8218308	0,000826
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	0406-03	12,96	1479	2,586	0,90	30	0,986197	0,046000777	0,160257	0,007475126	6,977126	0,325445	0,005943	0,000277	8,218308	0,383339796	0,205458	0,009583509		
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	0408-03	70,75	10858	2,586	0,90	30	7,2385243	1,843704257	1,17626	0,299601891	51,210964	13,043801	0,043617	0,01111	60,321036	15,36420218	1,508026	0,38410508	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	0410-03	118,27	1479	2,586	0,90	30	0,986197	0,419894531	0,160257	0,068232856	6,977126	2,970661	0,005943	0,00253	8,218308	3,499120952	0,205458	0,087478152		0
Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)	0412-01	6187,03	1,576	1,86	0,00	-25	0,001051	0,023409	0,000171	0,00380874	0	0	0	0	0,008756	0,1950251	0,0002	0,004455	0	0
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V6)	0412-02	1,80	13954	2,586	0,90	30	9,302773	0,06042	1,511701	0,009818	65,815068	0,42746	0,056055	0,000364	77,523108	0,503502	1,938078	0,012588	0	0
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	0412-03	2,50	13954	2,586	0,90	30	9,3025247	0,083745422	1,51166	0,013608629	65,813312	0,59248	0,056054	0,000505	77,521039	0,697878517	1,938026	0,017446963	0	0
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (пилотное горение)	0419-01	6353,75	2,2	1,86	0,00	-25	0,001491	0,034104	0,000242	0,00553539	0	0	0	0	0,012429	0,2842947	0,0003	0,006862	0	0
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V6) ГФУ 1	0419-02	0,026	16627	2,586	0,90	30	11,08463	0,001038	1,801252	0,000169	78,421316	0,00734	0,066792	0,000006	92,37192	0,008646	2,309298	0,000216	0	0
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V6) ГФУ 2	0431-01	0,18	16627	2,586	0,90	30	11,08463	0,007149	1,801252	0,001162	78,421316	0,050575	0,066792	0,000043	92,37192	0,059572	2,309298	0,001489	0	0
ИТОГО:							53,534045	3,005330	8,699281	0,488364	378,723585	20,855151	0,322564	0,017763	446,117046	25,044457	11,152898	0,625446	0,821831	0,000826

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси	начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
							NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год	кг/ч	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
Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка	0414-01	74	25	0,726	0,00	-25	0,0169010	0,0044940	0,002746	0,00073010	0	0	0	0	0,140844	0,0374471	0,003521	0,000936	0	0
Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора	0414-02	0,00	1	0,726	0,00	-25	0,0008710	0,0000000	0,000142	0,00000000	0	0	0	0	0,00726	0,0000000	0,000182	0,000000000	0	0
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V6	0414-03	2,05	27457	2,586	1,04	30	18,304536	0,135353	2,974487	0,021995	149,518078	1,105611	0,127346	0,000942	152,5378	1,127941	3,813445	0,028199	15,25378	0,112794

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси	начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
			кг/ч	р, кг/м3	H2S		NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год			% 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
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	0414-04	0,16	17269	2,586	1,04	30	11,512872	0,006467	1,870842	0,001051	94,04131	0,052825	0,080096	0,000045	95,9406	0,053892	2,398515	0,001347	9,59406	0,005389
Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка	0414-06	170	11	0,726	0,00	-25	0,0073180	0,0044880	0,001189	0,00072925	0	0	0	0	0,060984	0,0374035	0,001525	0,000935	0	0
Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора	0414-07	0	1	0,726	0,00	-25	0,0008710	0,0000000	0,000142	0,00000000	0	0	0	0	0,00726	0,0000000	0,000182	0	0	0
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V6	0414-08	2,07	27457	2,586	1,04	30	18,304536	0,136373	2,974487	0,022161	149,518078	1,113946	0,127346	0,000949	152,5378	1,136444	3,813445	0,028411	15,25378	0,113644
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	0414-09	0,22	17269	2,586	1,04	30	11,512872	0,009192	1,870842	0,001494	94,04131	0,075081	0,080096	0,000064	95,9406	0,076597	2,398515	0,001915	9,59406	0,00766
ИТОГО:							59,660777	0,296367	9,694877	0,048160	487,118776	2,347463	0,414884	0,002000	497,173148	2,469725	12,429330	0,061743	49,695679	0,239487

Расчет выбросов от Дизельных генераторов

Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок

Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время	Объем	Температура	Мощ-	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр	работы,	отх.	отх.	ность			азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		С12-С19	
					газов	газов	дизелей																		
		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
Дизельный генератор (площадки скв. 21)	0401	3,40	0,075	42	0,0271	450	52	10,8	0,413	0,119022	0,014192	0,019341	0,002306	0,010111	0,001238	0,015889	0,001856	0,104000	0,012376	0,002167	0,000248	0,00000020	0,000000020	0,052000	0,006188
Дизельный генератор (площадки скв. 10)	0403	3,40	0,075	20	0,0271	450	52	10,8	0,449	0,119022	0,015455	0,019341	0,002511	0,010111	0,001348	0,015889	0,002022	0,104000	0,013478	0,002167	0,000270	0,00000020	0,000000020	0,052000	0,006739
Дизельный генератор (площадки скв. 12)	0405	3,40	0,075	26	0,0271	450	52	10,8	0,483	0,119022	0,016626	0,019341	0,002702	0,010111	0,001450	0,015889	0,002175	0,104000	0,014500	0,002167	0,000290	0,00000020	0,000000030	0,052000	0,007250
Дизельный генератор (площадки скв. 23)	0407	3,40	0,075	33	0,0271	450	52	10,8	0,563	0,119022	0,019367	0,019341	0,003147	0,010111	0,001689	0,015889	0,002533	0,104000	0,016890	0,002167	0,000338	0,00000020	0,000000030	0,052000	0,008445
Дизельный генератор (площадки скв. 26)	0409	3,40	0,075	29	0,0271	450	52	10,8	0,498	0,119022	0,017145	0,019341	0,002786	0,010111	0,001495	0,015889	0,002243	0,104000	0,014952	0,002167	0,000299	0,00000020	0,000000030	0,052000	0,007476
Дизельный генератор (сборная станция)	0411	3,40	0,075	19	0,0734	450	128	29,2	0,684	0,273067	0,021903	0,044373	0,003559	0,017778	0,001369	0,042667	0,003422	0,220444	0,017796	0,004267	0,000342	0,00000040	0,000000040	0,103111	0,008214
Дизельный генератор (передаточная станция)	0413	3,40	0,075	79	0,1106	450	220	44,0	2,272	0,469333	0,072706	0,076267	0,011815	0,030556	0,004544	0,073333	0,011360	0,378889	0,059073	0,007333	0,001136	0,00000070	0,000000120	0,177222	0,027265
Дизельный генератор (пожарный	0418	3,40	0,075	0	0,0000	450	0	0,0	0,000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,00000000	0,000000000	0,000000	0,000000

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время	Объем	Температура	Мощ-	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр	работы,	отх.	отх.	ность			азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		С12-С19	
					газов	газов	дизелей																		
		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
пост)																									
Подрядные организации																									
Дизельный генератор (площадки скв. 21)	0426	3,40	0,075	414	0,0271	450	80	10,8	8,513	0,170667	0,272419	0,027733	0,044268	0,011111	0,017026	0,026667	0,042565	0,137778	0,221340	0,002667	0,004257	0,00000030	0,00000050	0,064444	0,102157
ИТОГО:										1,508177	0,449813	0,245078	0,073094	0,110000	0,030159	0,222112	0,068176	1,257111	0,370405	0,025102	0,007180	0,000002	0,000001	0,604777	0,173734

Расчет выбросов от технологических печей

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. п 5.Расчет выбросов загрязняющих веществ при производстве нефтепродуктов

Наименование источника выброса	№ ист.	Время работы	Общее кол-во топок	Одновремен. работающих топок	Коэффициент избытка воздуха	Вид топлива	Расход топлива В		Массовая доля жидкого топлива в часовом расходе топлива	Отношение Vcr/Vг	Энергетический эквивалент топлива	Число форсунок, шт.	Содержание			Расчетная теплопр-ть 1 форсунки	Факт. Ср. теплопр-ть 1 форсунки	Концентрация окислов азота, кг/м3	Объем продуктов сгорания, м3/ч	Выбросы загрязняющих веществ									
													серы	H2S	золы					диоксид азота (0301)		оксид азота (0304)		диоксид серы (0330)		оксид углерода (0337)		метан (0410)		углерод (0328)	
		τ, ч/год	N	N1	A		кг/ч	т/год	BB		E	NN	%	%	%				CNO2	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Передаточная станция																														
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415-01	174	1	1	1,66	газ	488,81	85,05	0	0,883	1,62	1	0	0,0042	0	5040	23280,9	0,001014980	10305,7	2,324462086	1,456043051	0,37772509	0,23660696	0,01072120	0,0067158	0,2036700	0,127579	0,203670	0,127579	0,000000	0,000000
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415-02	618	1	1	1,4	дизельное топливо	157,5	296,387	1	0,893	1,37	1	0,2	0	0,01	5040	6343,8	0,0003423	2368,3	0,180149	0,400880	0,029274	0,065143	0,175000	0,063000	0,065625	0,146033	0,065625	0,146033	0,004375	0,029639
Подрядные организации																														
Печь подогрева воздуха	0427	0	1	1	1,4	дизельное топливо	0,0	-	1	0,893	1,37	1	0,2	0	0,01	5040	0,0	0	0	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
Печь подогрева воздуха	0428	52	1	1	1,4	дизельное топливо	297,6	49,426	1	0,893	1,37	1	0,2	0	0,01	5040	11986,9	0,00064678	4475,1	0,643201	0,120799	0,104520	0,019630	0,330670	0,119041	0,124001	0,023288	0,124001	0,023288	0,008267	0,004943
						ИТОГО:	488,81	85,05											ИТОГО:	3,147812	1,977722	0,511519	0,321380	0,516391	0,188757	0,393296	0,296900	0,393296	0,296900	0,012642	0,034582

Расчет выбросов от сепараторов

Источник выбросов	номер источника	Объем аппарата	Давление в аппарате, гПа	Коэфф.зависящий от темпер.кип жидкости	Количество выбросов углеводородов	*Время работы*	Выброс ЗВ	
				Кд	*П кг/час*	*т, ч/год*	г/с	т/год
Площадка передаточной станции								
Мобильный тестовый сепаратор	6435	4	99000	0,31	1,531	3400	0,425354	5,206339
Трехфазный сепаратор	6437	3	99000	0,31	1,216	3110	0,337909	3,783232
Эксплуатационный сепаратор	6422	31	75000	0,51	3,836	2000	1,06543	7,671093
Сепаратор пробкоуловитель	6423	106	75000	0,51	10,256	1670	2,848919	17,127701
Площадка скважины 21								
Сепаратор	6403	9	90000	0,31	2,714	4000	0,75402	10,857889
Площадка сборной станции								
Сепаратор	6419	9	90000	0,31	2,714	8136	0,75402	22,084945
ИТОГО:							6,185652	66,731199

№ источн. выбросов		**6435**	**6437**	**6422**	**6423**	**6419**	**6403**
Общий выброс	г/с	**0,425354**	**0,337909**	**1,06543**	**2,848919**	**0,75402**	**0,75402**
	т/год	**5,206339**	**3,783232**	**7,671093**	**17,127701**	**22,084945**	**10,857889**
Метан	%масс	**29,24**	**29,24**	**29,24**	**29,24**	**29,24**	**29,24**
	г/с	0,124374	0,098805	0,311532	0,833024	0,220475	0,220475
	т/год	1,522334	1,106217	2,243028	5,008140	6,457638	3,174847
Углеводороды С1-С5	%масс	**20,31**	**20,31**	**20,31**	**20,31**	**20,31**	**20,31**
	г/с	0,086389	0,068629	0,216389	0,578615	0,153141	0,153141
	т/год	1,057407	0,768374	1,557999	3,478636	4,485452	2,205237
Углеводороды С6-С10	%масс	**6,33**	**6,33**	**6,33**	**6,33**	**6,33**	**6,33**
	г/с	0,026925	0,021390	0,067442	0,180337	0,047729	0,047729

№ источн. выбросов		**6435**	**6437**	**6422**	**6423**	**6419**	**6403**
	т/год	0,329561	0,239479	0,485580	1,084183	1,397977	0,687304
Углеводороды С12-С19	%масс	**39,19**	**39,19**	**39,19**	**39,19**	**39,19**	**39,19**
	г/с	0,048742	0,038722	0,122089	0,326462	0,086404	0,086404
	т/год	2,040364	1,482649	3,006301	6,712346	8,655090	4,255207
Сероводород	%масс	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**
	г/с	0,003573	0,002838	0,008950	0,023931	0,006334	0,006334
	т/год	0,043733	0,031779	0,064437	0,143873	0,185514	0,091206
ИТОГО:		**4,993399**	**3,628498**	**7,357345**	**16,427178**	**21,181671**	**10,413801**

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

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА.	Кол-во фланцев	Кол-во предохранительных клапанов	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч				Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.			Выброс вредных веществ		
								ЗРА, насосы, компр.	фланцы	предохранительные клапаны	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	предохранительные клапаны	фланцы	кг/ч	г/с	т/год
Площадка Скв.U21	ЗРА, ФС	6401	8760	168	346	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,079468	0,022074	0,696140
	Блок дозирования метанола	6402	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6431	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528
Площадка Скв.U10	ЗРА, ФС	6405	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6406	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв.U12	ЗРА, ФС	6408	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6409	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв.U23	ЗРА, ФС	6411	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6412	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв.U26	ЗРА, ФС	6414	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6415	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка сборная станция	ЗРА, ФС	6417	8760	323	680	4		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,307207	0,085335	2,691133
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6432	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528
Площадка передаточная станция	ЗРА, ФС	6421	8760	19	42	5		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,201924	0,056090	1,768854
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-02	0	27	32	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,012636	0,003510	0,000000
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-03	0	3	3	1		0,020988	0,00072	0,136008		0,293	0,46	0,03	0,081077	0,022521	0,000000
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-04	0	3	3	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,001401	0,000389	0,000000
	ЗРА, ФС (ГРПШ)	6421-05	0	0	2	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,000012	0,000003	0,000000
	Блок дозирования метанола	6424	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
	Блок дозирования ингибитора	6434	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА.	Кол-во фланцев	Кол-во предохранительных клапанов	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч				Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.			Выброс вредных веществ		
								ЗРА, насосы, компр.	фланцы	предохранительные клапаны	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	предохранительные клапаны	фланцы	кг/ч	г/с	т/год
	коррозии																
	насос	6425	0				5				0,04				0,200000	0,055556	0,000000
	насос	6427	0	141	68			0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,670186	0,186163	0,000000
Основной трубопровод	ЗРА, ФС	6420	8760	4	40	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,002075	0,000576	0,018177
ИТОГО:																**0,476577**	**12,443991**

Идентификация выбросов:

№ источн. выбросов		6401	6402,00	6431,00	6405,00	6406,00	6408,00	6409,00	6411,00	6412,00	6414,00	6415,00	6417,00	6432,00	6421,00	6421-02	6421-03	6421-04	6421-05	6424,00	6434,00	6425,00	6427,00	6420,00
Общий выброс	г/с	**0,022074**	**0,019548**	**0,012225**	**0,019284**	**0,019548**	**0,019284**	**0,019548**	**0,019284**	**0,019548**	**0,019284**	**0,019548**	**0,085335**	**0,012225**	**0,056090**	**0,003510**	**0,022521**	**0,000389**	**0,000003**	**0,019548**	**0,012225**	**0,055556**	**0,186163**	**0,000576**
	т/год	**0,696140**	**0,616450**	**0,385528**	**0,608145**	**0,616450**	**0,608145**	**0,616450**	**0,608145**	**0,616450**	**0,608145**	**0,616450**	**2,691133**	**0,385528**	**1,768854**	**0,000000**	**0,000000**	**0,000000**	**0,000000**	**0,616450**	**0,385528**	**0,000000**	**0,000000**	**0,018177**
Метан	%масс	**29,24**			**29,24**		**29,24**		**29,24**		**29,24**		**29,24**		**29,24**	**66,58**	**79,14**	**16,67**	**91,44**				**29,24**	**29,24**
	г/с	0,006454			0,005639		0,005639		0,005639		0,005639		0,024952		0,016401	0,002337	0,017823	0,000065	0,000003				0,054434	0,000168
	т/год	0,203551			0,177822		0,177822		0,177822		0,177822		0,786887		0,517213	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000				0,000000	0,005315
Углеводороды С1-С5	%масс	**20,31**			**20,31**		**20,31**		**20,31**		**20,31**		**20,31**		**20,31**	**17,42**	**14,51**	**29,96**	**5,0629**				**20,31**	**20,31**
	г/с	0,004483			0,003917		0,003917		0,003917		0,003917		0,017332		0,011392	0,000611	0,003268	0,000117	0,0000002				0,037810	0,000117
	т/год	0,141386			0,123514		0,123514		0,123514		0,123514		0,546569		0,359254	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000				0,000000	0,003692
Углеводороды С6-С10	%масс	**6,33**			**6,33**		**6,33**		**6,33**		**6,33**		**6,33**		**6,33**	**2,47**	**0,21**	**11,88**					**6,33**	**6,33**
	г/с	0,001397			0,001221		0,001221		0,001221		0,001221		0,005402		0,003550	0,000087	0,000047	0,000046					0,011784	0,000036
	т/год	0,044066			0,038496		0,038496		0,038496		0,038496		0,170349		0,111968	0,000000	0,000000	0,000000					0,000000	0,001151
Углеводороды С12-С19	%масс	**39,19**			**39,19**		**39,19**		**39,19**		**39,19**		**39,19**		**39,19**	**7,90**	**0,04**	**39,38**					**99,72**	**39,19**	**39,19**
	г/с	0,008651			0,007557		0,007557		0,007557		0,007557		0,033443		0,021982	0,000277	0,000009	0,000153					0,055400	0,072957	0,000226
	т/год	0,272817			0,238332		0,238332		0,238332		0,238332		1,054655		0,693214	0,000000	0,000000	0,000000					0,000000	0,000000	0,007124
Сероводород	%масс	**0,84**			**0,84**		**0,84**		**0,84**		**0,84**		**0,84**		**0,84**	**0,90**	**0,90**	**0,98**					**0,28**	**0,84**	**0,84**
	г/с	0,000073			0,000063		0,000063		0,000063		0,000063		0,000281		0,000185	0,000002	0,0000001	0,000001					0,000155	0,000613	0,000002
	т/год	0,002292			0,002002		0,002002		0,002002		0,002002		0,008859		0,005823	0,000000	0,0000000	0,000000					0,000000	0,000000	0,000060
Метанол (1052)	%масс		**100,00**			**100,00**		**100,00**		**100,00**		**100,00**								**100,00**				
	г/с		0,019548			0,019548		0,019548		0,019548		0,019548								0,019548				
	т/год		0,616450			0,616450		0,616450		0,616450		0,616450								0,616450				
Ингибитор коррозии (2715)	%масс			**100,00**										**100,00**							**100,00**			
	г/с			0,012225										0,012225							0,012225			
	т/год			0,385528										0,385528							0,385528			
ИТОГО:		0,664112	0,616450	0,385528	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	2,567319	0,385528	1,687472	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,616450	0,385528	0,000000	0,000000	0,017342

Расчет выбросов от компрессоров

Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок

Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощ-ность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ													
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		С12-С19	
		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
Подрядные организации																									
Компрессор	0429	2,50	0,1	76	0,0967	449,85	228	38,5	25,50	0,194560	0,326394	0,031616	0,053039	0,009048	0,014571	0,076000	0,127498	0,196333	0,331494	0,002171	0,003643	0,00000020	0,00000040	0,052476	0,087427
Компрессор	0430	2,50	0,1	107	0,0967	449,85	228	38,5	19,74	0,194560	0,252620	0,031616	0,041051	0,009048	0,011278	0,076000	0,098680	0,196333	0,256567	0,002171	0,002819	0,00000020	0,00000031	0,052476	0,067666
ИТОГО:										**0,389120**	**0,579014**	**0,063232**	**0,094090**	**0,018096**	**0,025849**	**0,152000**	**0,226178**	**0,392666**	**0,588061**	**0,004342**	**0,006462**	**0,000000**	**0,000001**	**0,104952**	**0,155093**

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	Максимальная продолжительность продувки в течении 20 минут	Время продувки одного объекта, час/год	Объем пробоотборника,м3	Плотность отбираемого (стравливаемого) продукта	Кратность продувки	Число отборов пробы продукта за период работы	выброс ЗВ	
									г/с	т/год
Пробоотборник (скв. U21)	6404-01	газ	20	1	0,05	57,7	3	1	2,404167	0,001202
	6404-02	конденсат	20	1	0,05	695	3	1	28,958333	0,014479
	6404-03	углеводородная жидкость	20	1	0,05	992	3	1	41,333333	0,020667
Пробоотборник (сборная станция)	6433-01	газ	20	1	0,05	57,7	3	1	2,404167	0,001202
	6433-02	конденсат	20	1	0,05	695	3	1	28,958333	0,014479
	6433-03	углеводородная жидкость	20	1	0,05	992	3	1	41,333333	0,020667
Пробоотборник (передаточная станция)	6436-01	газ	20	1	0,05	57,7	3	1	2,404167	0,001202
	6436-02	конденсат	20	1	0,05	695	3	1	28,958333	0,014479
	6436-03	углеводородная жидкость	20	1	0,05	992	3	1	41,333333	0,020667
ИТОГО:									218,087499	0,109044

№ источн. выбросов		6404-01	6404-02	6404-03	6433-01	6433-02	6433-03	6436-01	6436-02	6436-03
Общий выброс	г/с	**2,404167**	**28,958333**	**41,333333**	**2,404167**	**28,958333**	**41,333333**	**2,404167**	**28,958333**	**41,333333**
	т/год	**0,001202**	**0,014479**	**0,020667**	**0,001202**	**0,014479**	**0,020667**	**0,001202**	**0,014479**	**0,020667**
Метан	%масс	**58,15**	**7,20**		**58,15**	**7,20**		**58,15**	**7,20**	
	г/с	1,398023	2,085000		1,398023	2,085000		1,398023	2,085000	
	т/год	0,000699	0,001042		0,000699	0,001042		0,000699	0,001042	
Углеводороды С1-С5	%масс	**27,37**	**14,96**		**27,37**	**14,96**		**27,37**	**14,96**	
	г/с	0,658021	4,332167		0,658021	4,332167		0,658021	4,332167	
	т/год	0,000329	0,002166		0,000329	0,002166		0,000329	0,002166	
Углеводороды С6-С10	%масс	**2,78**	**9,07**		**2,78**	**9,07**		**2,78**	**9,07**	
	г/с	0,066836	2,626521		0,066836	2,626521		0,066836	2,626521	
	т/год	0,000033	0,001313		0,000033	0,001313		0,000033	0,001313	
Углеводороды С12-С19	%масс	**2,63**	**40,73**		**2,63**	**40,73**		**2,63**	**40,73**	
	г/с	0,036768	0,849158		0,036768	0,849158		0,036768	0,849158	
	т/год	0,000018	0,000424		0,000018	0,000424		0,000018	0,000424	
Сероводород	%масс	**1,28**	**0,50**	**0,08**	**1,28**	**0,50**	**0,08**	**1,28**	**0,50**	**0,08**
	г/с	0,030773	0,144792	0,033067	0,030773	0,144792	0,033067	0,030773	0,144792	0,033067
	т/год	0,000015	0,000072	0,000017	0,000015	0,000072	0,000017	0,000015	0,000072	0,000017
ИТОГО:		**0,001094**	**0,005017**	**0,000017**	**0,001094**	**0,005017**	**0,000017**	**0,001094**	**0,005017**	**0,000017**

На 2026 год

Расчет выбросов от 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.

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси		начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
								NO2		NO		SO2		H2S		RSH		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год	кг/ч	р, кг/м3	H2S % масс	RSH % 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	г/с	т/год
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (пилотное горение)	0402-01	8760	9	1,86	0,00	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843		
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	0402-02	8,987	3518	1,4749	0,86	0,0077	30	2,345445	0,075884	0,381135	0,012331	15,828845	0,512125	0,013482	0,0004362	0,0000003	0,00000001	19,545375	0,632369	0,488634	0,015809		
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)	0404-01	8760	9	1,86	0,00	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	0404-02	191,9631	3518	1,4749	0,86	0,0077	30	2,345445	1,62086	0,381135	0,26339	15,828845	10,938795	0,013482	0,009317	0,0000066	0,0000046	19,545375	13,507167	0,488634	0,337679		
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)	0406-01	8760	9	1,86	0,00		-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	0406-02	7,8923	3518	1,4749	0,86	0,0077	30	2,345445	0,066639	0,381135	0,010829	15,828845	0,449734	0,013482	0,000383	0,0000003	0,00000001	19,545375	0,555329	0,488634	0,013883		
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)	0408-01	8760	9	1,86	0,00		-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	0408-02	25,3948	3518	1,4749	0,86	0,0077	30	2,345445	0,214424	0,381135	0,034844	15,828845	1,447093	0,013482	0,001233	0,0000009	0,0000001	19,545375	1,786863	0,488634	0,044672	0	0

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси		начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
					H2S	RSH		NO2		NO		SO2		H2S		RSH		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год	кг/ч	р, кг/м3	% масс	% 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	г/с	т/год
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)	0410-01	8760	9	1,86	0,00		-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	0410-02	6,2418	3518	1,4749	0,86	0,0077	30	2,345445	0,052703	0,381135	0,008564	15,828845	0,355682	0,013482	0,000303	0,0000002	0,000000004	19,545375	0,439194	0,488634	0,01098		0
Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)	0412-01	8760	9	1,86	0,00		-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	0412-02	0,1067	7958	1,4749	0,86	0,0077	30	5,3056047	0,002038	0,862161	0,000331	35,806252	0,013754	0,030497	0,000012	0,000000004	0,000000000002	44,213372	0,016983	1,105334	0,000425	0	0
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (пилотное горение)	0419-01	8760	1,3	1,86	0,00		-25	0,000893	0,028162	0,000145	0,00457272	0	0	0	0	0	0	0,00744	0,2346278	0,0002	0,006307	0	0
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	0419-02	4,1948	422	1,4749	0,86	0,0077	30	0,281234	0,004247	0,045701	0,00069	1,989668	0,030047	0,001617	0,0000244	0,0000001	0,00000000151	2,343616	0,035392	0,05859	0,000885	0,2343616	0,003539
ИТОГО:								17,349775	3,162975	2,819340	0,513982	116,940145	13,747230	0,099524	0,011709	0,000008	0,000005	144,581463	26,358411	3,614494	0,657698	0,234362	0,003539

Примечание: Плотность и компонентный состав газоконденсатной смеси приняты на основании данных технического отчета «Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе №1 и №2 передаточной станции Рожковского месторождения». (см. Приложение О).

Расчет объема выбрасываемой смеси:

Источник	Содержание, %об									Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Спс	Тг
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	C7H16	H2S		м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85		12,5578915	13,5578915	0,663	55,821	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85		12,5578915	13,5578915	0,663	55,821	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85		12,5578915	13,5578915	0,663	55,821	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85		12,5578915	13,5578915	0,663	55,821	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85		12,5578915	13,5578915	0,663	55,821	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85		12,5578915	13,5578915	1,499	126,208	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,0002	0,032	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85		12,5578915	13,5578915	0,079	6,619	31	9649,0356	21,28665251	0,22145981	0,9984	0,4	1413,985

Расчет высоты источника выбросов (H):

№ источника	La	d,м	Lcx/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв	Wист/Wзв
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	43	0,1	58,88436554	83,65930599	26838,88309	58,001	12,756	8,169	403,189199	0,207493916	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	27326,45011	58,179	12,882	8,194	403,189199	0,209370147	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	27326,45011	58,179	12,882	8,194	403,189199	0,209370147	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	27326,45011	58,179	12,882	8,194	403,189199	0,209370147	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	27326,45011	58,179	12,882	8,194	403,189199	0,209370147	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	43	0,1	58,88436554	190,8586077	139688,1052	76,776	26,030	10,798	403,189199	0,473372323	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	43	0,1	58,88436554	10,0585924	387,9808975	28,226	-8,295	4,001	394,25379	0,025512988	горение сажевое

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси р, кг/м3	Содержание в сжигаемой смеси		начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
			кг/ч		H2S	RSH		NO2		NO		SO2		H2S		RSH		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год			% масс	% 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
Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка	0414-01	8760	25	0,726	0,00	0,00	-25	0,0169010	0,5329900	0,002746	0,08659786	0	0	0	0	0	0	0,140844	4,4416564	0,003521	0,111038	0	0
Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора	0414-02	8760	1	0,726	0,00	0,00	-25	0,0008710	0,0274680	0,000142	0,00447811	0	0	0	0	0	0	0,00726	0,2289514	0,000182	0,00574	0	0
Вертикальная	0414-03	5,78	5808	0,8697	1,38	0,0048	30	3,871805	0,080594	0,629168	0,013096	41,776896	0,869609	0,035582	0,000741	0,0001	0,0000021	32,265	0,671614	0,806626	0,01679	3,2265039	0,067161

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси		начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
								NO2		NO		SO2		H2S		RSH		CO		CH4		Сажа	
			кг/ч		H2S	RSH																	
		t, ч/год		р, кг/м3	% 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
факельная установка (высокого давления) V8																							
Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка	0414-04	8760	11	0,726	0,00	0,00	-25	0,0073180	0,2307800	0,001189	0,03749630	0	0	0	0	0	0	0,060984	1,9231914	0,001525	0,048092	0	0
Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора	0414-05	8760	1	0,726	0,00	0,00	-25	0,0008710	0,0274680	0,000142	0,00447811	0	0	0	0	0	0	0,00726	0,2289514	0,000182	0,00574	0	0
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	0414-06	2,52	5808	0,8697	1,38	0,0048	30	3,871805	0,035164	0,629168	0,005714	41,776896	0,379421	0,035582	0,000323	0,0001	0,0000010	32,265	0,293033	0,806626	0,007326	3,2265039	0,029303
ИТОГО:								7,769571	0,934464	1,262555	0,151860	83,553792	1,249030	0,071164	0,001064	0,000200	0,000003	64,746348	7,787398	1,618662	0,194726	6,453008	0,096464

Примечание: Плотность и компонентный состав газоконденсатной смеси приняты на основании данных технического отчета «Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе №1 и №2 передаточной станции Рожковского месторождения». (см. Приложение О).

Расчет объема выбрасываемой смеси:

Источник	Содержание, %об									Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Спс	Тг
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	C7H16	H2S		м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка	91,44	3,83	0,91	0,25	0,07			0,00		9,659466572	10,6594666	0,010	0,732	-25	8689,91791	17,35595422	0,199970294	0,9984	0,4	1602,912
Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора	91,44	3,83	0,91	0,25	0,07			0,00		9,659466572	10,6594666	0,001	0,073	-24	8689,91791	18,35595422	0,205650477	0,9984	0,4	1592,354
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	79,94	8,24	3,68	1,62	0,48	0,16	0,07	0,82		10,81080591	11,8108059	1,855	147,229	-22	9564,590415	20,35595422	0,216564352	0,9984	0,4	1561,561
Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка	91,44	3,83	0,91	0,25	0,07			0,00		9,659466572	10,6594666	0,004	0,285	-20	8689,91791	22,35595422	0,226954001	0,9984	0,4	1553,005
Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора	91,44	3,83	0,91	0,25	0,07			0,00		9,659466572	10,6594666	0,001	0,071	-19	8689,91791	23,35595422	0,231974392	0,9984	0,4	1543,789
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	79,94	8,24	3,68	1,62	0,48	0,16	0,07	0,82		10,81080591	11,8108059	1,855	143,552	-17	9564,590415	25,35595422	0,241702541	0,9984	0,4	1515,749

Расчет высоты источника выбросов (H):

№ источника	La	H, м	d,м	Lсх/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв	Wист/Wзв
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	43	30	0,356	27,83841477	18,63605728	220,5919742	5,340	35,340	0,922	366,3396264	0,05087098	горение сажевое
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	43	30	0,356	27,83841477	18,63605728	220,5919742	5,340	35,340	0,922	350,9590332	0,05310038	горение сажевое

Расчет выбросов от технологических печей

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. п 5.Расчет выбросов загрязняющих веществ при производстве нефтепродуктов

Наименование источника выброса	№ ист.	Время работы	Общее кол-во топок	Одноврем. работающих топок	Коэффициент избытка воздуха	Вид топлива	Расход топлива В		Выбросы загрязняющих веществ											
									диоксид азота (0301)		оксид азота (0304)		диоксид серы (0330)		оксид углерода (0337)		метан (0410)		углерод (0328)	
		т, ч/год	N	N1	A		кг/ч	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
Передаточная станция																				
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415-01	8000	1	1	1,66	газ	307,95	2 463,60	0,922584032	26,570420122	0,149919991	4,317693270	0,006754400	0,194526 1	0,128312 6	3,695404	0,128313	3,695404	0,000000	0,000000
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415-02	2880	1	1	1,4	дизельное топливо	157,5	453,60	0,180149	1,867782	0,029274	0,303515	0,175000	0,063000	0,065625	0,680400	0,065625	0,680400	0,004375	0,045360
Подрядные организации																				
Печь подогрева воздуха	0427	60	1	1	1,4	дизельное топливо	297,6	17,86	0,643201	0,138931	0,104520	0,022576	0,330670	0,119041	0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	0,008267	0,001786
Печь подогрева воздуха	0428	60	1	1	1,4	дизельное топливо	297,6	17,86	0,643201	0,138931	0,104520	0,022576	0,330670	0,119041	0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	0,008267	0,001786

Расчет выбросов от котельных

«Сборником методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996

Источник	Номер источника	Параметры источника		Время работы t, ч/год	Коэфф избытка воздуха, a	Объем отх. газов, V, м3/с	Темп. газов, C	Вид топлива	Расход топлива, B		Содерж. в топливе серы, S, %	Содерж. в топливе H2S, %	Низшая теплота сгорания топлива, Q, МДж/м3 (МДж/кг)	Плотность топива, p, кг/м3 (т/м3)	Выбросы загрязняющих веществ									
		высота h, м	диаметр d,м						м3/ч (ДТ - кг/ч)	тыс. м3/год (ДТ - т/год)					NO2, г/с	оксид азота		диоксид азота		диоксид серы		оксид углерода		сажа	
																г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Котел (площадка скв. 10)	0422	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
Котел (площадка скв. 12)	0423	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
Котел (площадка скв. 23)	0424	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
Котел (площадка скв. 26)	0425	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
ИТОГО:																0,000832	0,006604	0,005120	0,040648	0,012816	0,101876	0,022828	0,181468	0,000536	0,004244

Расчет выбросов от компрессоров

Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок

Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощ-ность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		C12-C19	
		м	м	ч/год	м3/с	C	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
Подрядные организации																									
Компрессор	0429	2,50	0,1	4380	0,0967	449,85	228	38,5	168,411	0,194560	2,155661	0,031616	0,350295	0,009048	0,096235	0,076000	0,842055	0,196333	2,189343	0,002171	0,024059	0,00000020	0,00000265	0,052476	0,577409
Компрессор	0430	2,50	0,1	4380	0,0967	449,85	228	38,5	168,411	0,194560	2,155661	0,031616	0,350295	0,009048	0,096235	0,076000	0,842055	0,196333	2,189343	0,002171	0,024059	0,00000020	0,00000265	0,052476	0,577409
ИТОГО:										**0,389120**	**4,311322**	**0,063232**	**0,700590**	**0,018096**	**0,192470**	**0,152000**	**1,684110**	**0,392666**	**4,378686**	**0,004342**	**0,048118**	**0,000000**	**0,000005**	**0,104952**	**1,154818**

Расчет выбросов от Дизельных генераторов
Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок
Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощ-ность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ													
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		С12-С19	
		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
Дизельный генератор (площадки скв. 21)	0401	3,40	0,075	5760	0,0271	450	52	10,8	62,012	0,119022	2,133218	0,019341	0,346648	0,010111	0,186036	0,015889	0,279055	0,104000	1,860365	0,002167	0,037207	0,00000020	0,00000340	0,052000	0,930182
Дизельный генератор (площадки скв. 10)	0403	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,119022	0,555526	0,019341	0,090273	0,010111	0,048447	0,015889	0,072671	0,104000	0,484470	0,002167	0,009689	0,00000020	0,00000090	0,052000	0,242235
Дизельный генератор (площадки скв. 12)	0405	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,119022	0,555526	0,019341	0,090273	0,010111	0,048447	0,015889	0,072671	0,104000	0,484470	0,002167	0,009689	0,00000020	0,00000090	0,052000	0,242235
Дизельный генератор (площадки скв. 23)	0407	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,119022	0,555526	0,019341	0,090273	0,010111	0,048447	0,015889	0,072671	0,104000	0,484470	0,002167	0,009689	0,00000020	0,00000090	0,052000	0,242235
Дизельный генератор (площадки скв. 26)	0409	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,119022	0,555526	0,019341	0,090273	0,010111	0,048447	0,015889	0,072671	0,104000	0,484470	0,002167	0,009689	0,00000020	0,00000090	0,052000	0,242235
Дизельный генератор (сборная станция)	0411	3,40	0,075	1500	0,0734	450	128	29,2	43,833	0,273067	1,402656	0,044373	0,227932	0,017778	0,087666	0,042667	0,219165	0,220444	1,139658	0,004267	0,021917	0,00000040	0,00000240	0,103111	0,525996
Дизельный генератор (передаточная станция)	0413	3,40	0,075	5760	0,1106	450	220	44,0	253,440	0,469333	8,110080	0,076267	1,317888	0,030556	0,506880	0,073333	1,267200	0,378889	6,589440	0,007333	0,126720	0,00000070	0,00001390	0,177222	3,041280
Дизельный генератор (пожарный пост)	0418	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,119022	0,555526	0,019341	0,090273	0,010111	0,048447	0,015889	0,072671	0,104000	0,484470	0,002167	0,009689	0,00000020	0,00000090	0,052000	0,242235
Подрядные организации																									
Дизельный генератор (площадки скв. 21)	0426	3,40	0,075	1500	0,0271	450	80	10,8	16,149	0,170667	0,516768	0,027733	0,083975	0,011111	0,032298	0,026667	0,080745	0,137778	0,419874	0,002667	0,008075	0,00000030	0,00000090	0,064444	0,193788
ИТОГО:										1,627199	14,940352	0,264419	2,427808	0,120111	1,055115	0,238001	2,209520	1,361111	12,431687	0,027269	0,242364	0,000003	0,000025	0,656777	5,902421

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	Vчmax, м3/ч	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Выбросы ЗВ		Углеводороды С12-С19			Сероводород		
						Кр мах	Уоз	Увл	С1, г/м3	Gxp	Кнп	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год
Площадка передаточной станции																			
Резервуар 20м3 для хранения дизельного топлива	0416	20	26,700	26,700	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,003489	0,000166	99,72	0,003479	0,000166	0,28	0,0000098	0,0000005
Резервуар 4 м3 для хранения дизельного топлива	0417	4	26,700	26,700	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000698	0,000166	99,72	0,000696	0,000166	0,28	0,000002	0,0000005
Дренажная емкост 25 м3 для дизельного топлива	0420	25	0,011	0,011	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,021806	0,000638	99,72	0,021745	0,000636	0,28	0,0000611	0,0000018
ИТОГО:												0,025993	0,00097		0,02592	0,000968		0,0000729	0,0000028

Расчет выбросов от пробоотбрников
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	Максимальная продолжительность продувки в течении 20 минут	Время продувки одного объекта, час/год	Объем пробоотборника,м3	Плотность отбираемого (стравливаемого) продукта	Кратность продувки	Число отборов пробы продукта за период работы	выброс ЗВ	
									г/с	т/год
Пробоотборник (скв. U21)	6404-01	газ	20	4	0,05	57,7	3	1	0,601042	0,008655
	6404-02	конденсат	20	4	0,05	695	3	1	7,239583	0,10425
	6404-03	углеводородная жидкость	20	4	0,05	992	3	1	10,333333	0,1488
Пробоотборник (сборная станция)	6433-01	газ	20	4	0,05	57,7	3	1	0,601042	0,008655
	6433-02	конденсат	20	4	0,05	695	3	1	7,239583	0,10425
	6433-03	углеводородная жидкость	20	4	0,05	992	3	1	10,333333	0,1488

Источник	Номер источника	Наименование потока	Максимальная продолжительность продувки в течении 20 минут	Время продувки одного объекта, час/год	Объем пробоотборника,м3	Плотность отбираемого (стравливаемого) продукта	Кратность продувки	Число отборов пробы продукта за период работы	выброс ЗВ	
									г/с	т/год
Пробоотборник (передаточная станция)	6436-01	газ	20	4	0,05	57,7	3	1	0,601042	0,008655
	6436-02	конденсат	20	4	0,05	695	3	1	7,239583	0,10425
	6436-03	углеводородная жидкость	20	4	0,05	992	3	1	10,333333	0,1488
ИТОГО:									54,521874	0,785115

Идентификация выбросов:

№ источн. выбросов		6404-01	6404-02	6404-03	6433-01	6433-02	6433-03	6436-01	6436-02	6436-03
Общий выброс	г/с	**0,601042**	**7,239583**	**10,333333**	**0,601042**	**7,239583**	**10,333333**	**0,601042**	**7,239583**	**10,333333**
	т/год	**0,008655**	**0,10425**	**0,1488**	**0,008655**	**0,10425**	**0,1488**	**0,008655**	**0,10425**	**0,1488**
Метан	%масс	**58,15**	**7,20**		**58,15**	**7,20**		**58,15**	**7,20**	
	г/с	0,349506	0,521250		0,349506	0,521250		0,349506	0,521250	
	т/год	0,005033	0,007506		0,005033	0,007506		0,005033	0,007506	
Углеводороды С1-С5	%масс	**27,37**	**14,96**		**27,37**	**14,96**		**27,37**	**14,96**	
	г/с	0,164505	1,083042		0,164505	1,083042		0,164505	1,083042	
	т/год	0,002369	0,015596		0,002369	0,015596		0,002369	0,015596	
Углеводороды С6-С10	%масс	**2,78**	**9,07**		**2,78**	**9,07**		**2,78**	**9,07**	
	г/с	0,016709	0,656630		0,016709	0,656630		0,016709	0,656630	
	т/год	0,000241	0,009455		0,000241	0,009455		0,000241	0,009455	
Углеводороды С12-С19	%масс	**2,63**	**40,73**		**2,63**	**40,73**		**2,63**	**40,73**	
	г/с	0,009192	0,212289		0,009192	0,212289		0,009192	0,212289	
	т/год	0,000132	0,003057		0,000132	0,003057		0,000132	0,003057	
Сероводород	%масс	**1,28**	**0,50**	**0,08**	**1,28**	**0,50**	**0,08**	**1,28**	**0,50**	**0,08**
	г/с	0,007693	0,036198	0,008267	0,007693	0,036198	0,008267	0,007693	0,036198	0,008267
	т/год	0,000111	0,000521	0,000119	0,000111	0,000521	0,000119	0,000111	0,000521	0,000119
ИТОГО:		**0,007886**	**0,036135**	**0,000119**	**0,007886**	**0,036135**	**0,000119**	**0,007886**	**0,036135**	**0,000119**

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	Коэфф.зависщий от темпер.кип жидкости	Количество выбросов углеводородов	Время работы	Выброс ЗВ	
				Кд	П кг/час	т, ч/год	г/с	т/год
Площадка передаточной станции								
Мобильный тестовый сепаратор	6435	4	99000	0,31	1,531	8000	0,425354	12,250209
Трехфазный сепаратор	6437	3	99000	0,31	1,216	8000	0,337909	9,731785
Эксплуатационный сепаратор	6422	31	75000	0,51	3,836	8000	1,06543	30,684372
Сепаратор пробкоуловитель	6423	106	75000	0,51	10,256	6680	2,848919	68,510803
Площадка скважины 21								
Сепаратор	6403	9	90000	0,31	2,714	8000	0,75402	21,715777
Площадка сборной станции								
Сепаратор	6419	9	90000	0,31	2,714	8000	0,75402	21,715777
ИТОГО:							6,185652	164,608723

№ источн. выбросов		6435	6437	6422	6423	6419	6403
Общий выброс	г/с	**0,425354**	**0,337909**	**1,06543**	**2,848919**	**0,75402**	**0,75402**
	т/год	**12,250209**	**9,731785**	**30,684372**	**68,510803**	**21,715777**	**21,715777**
Метан	%масс	**29,24**	**29,24**	**29,24**	**29,24**	**29,24**	**29,24**
	г/с	0,124374	0,098805	0,311532	0,833024	0,220475	0,220475
	т/год	3,581961	2,845574	8,972110	20,032559	6,349693	6,349693
Углеводороды С1-С5	%масс	**20,31**	**20,31**	**20,31**	**20,31**	**20,31**	**20,31**
	г/с	0,086389	0,068629	0,216389	0,578615	0,153141	0,153141
	т/год	2,488017	1,976526	6,231996	13,914544	4,410474	4,410474
Углеводороды С6-С10	%масс	**6,33**	**6,33**	**6,33**	**6,33**	**6,33**	**6,33**
	г/с	0,026925	0,021390	0,067442	0,180337	0,047729	0,047729
	т/год	0,775438	0,616022	1,942321	4,336734	1,374609	1,374609
Углеводороды С12-С19	%масс	**39,19**	**39,19**	**39,19**	**39,19**	**39,19**	**39,19**
	г/с	0,048742	0,038722	0,122089	0,326462	0,086404	0,086404
	т/год	4,800857	3,813887	12,025205	26,849384	8,510413	8,510413
Сероводород	%масс	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**
	г/с	0,003573	0,002838	0,008950	0,023931	0,006334	0,006334
	т/год	0,102902	0,081747	0,257749	0,575491	0,182413	0,182413
ИТОГО:		**11,749175**	**9,333756**	**29,429381**	**65,708712**	**20,827602**	**20,827602**

Расчет выбросов от продувочной свечи
Источник загрязнения № 0421. Продувочная свеча (ГРПШ)

Исходные данные:								
Плотность газа		p		0,726	кг/м3			
Количествовыброса газа в год				1	раз			
Диаметр свечи d				0,025	м			
Высота свечи h				3	м			
Время выброса t				1800	сек	0,5	час/год	
Содержание метана в газе М				91,44	%	663,854	г/м3	
Содержание этана М				3,825	%	27,7695	г/м3	
Содержание пропана				0,905	%	6,5703	г/м3	
Содержание бутан				0,2475	%	1,79685	г/м3	
Содержание пентан				0,0854	%	0,62	г/м3	
Объем газа, выбрасываемого при продувке								
$V_г$ (м3)			**67**	**м3**				
Объемный расход:								
$V=V_г/c$		**0,03722**	м3/с	**27,02333333**		г/с	**0,04864**	**т/год**
Массовый выброс по веществам :								
Метан				**24,7101**	**г/с**	**0,04448**	**т/год**	
Углеводороды С1-С5				**1,25105**	**г/с**	**0,00246**	**т/год**	

Расчет выбросов от ЗРА и фланцевых соединений

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

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА.	Кол-во фланцев	Кол-во предохранительных клапанов	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч				Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.			Выброс вредных веществ		
								ЗРА, насосы, компр.	фланцы	предохранительные клапаны	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	предохранительные клапаны	фланцы	кг/ч	г/с	т/год
Площадка Скв.U21	ЗРА, ФС	6401	8760	168	346	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,079468	0,022074	0,696140
	Блок дозирования метанола	6402	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6431	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528
Площадка Скв.U10	ЗРА, ФС	6405	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6406	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв.U12	ЗРА, ФС	6408	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6409	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв.U23	ЗРА, ФС	6411	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6412	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв.U26	ЗРА, ФС	6414	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6415	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка сборная станция	ЗРА, ФС	6417	8760	323	680	4		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,307207	0,085335	2,691133
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6432	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528
Площадка передаточная станция	ЗРА, ФС	6421	8760	19	42	5		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,201924	0,056090	1,768854
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-02	8760	27	32	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,012636	0,003510	0,110691
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-03	8760	3	3	1		0,020988	0,00072	0,136008		0,293	0,46	0,03	0,081077	0,022521	0,710235
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-04	8760	3	3	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,001401	0,000389	0,012273
	ЗРА, ФС (ГРПШ)	6421-05	8760	0	2	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,000012	0,000003	0,000105
	Блок дозирования метанола	6424	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6434	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528
	насос	6425	8760				5				0,04				0,200000	0,055556	1,752000
	насос	6427	8760	141	68			0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,670186	0,186163	5,870829
Основной трубопровод	ЗРА, ФС	6420	8760	4	40	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,002075	0,000576	0,018177
ИТОГО:																**0,476577**	**15,029295**

№ источн. выбросов		6401	6402	6431	6405	6406	6408	6409,00	6411	6412	6414	6415	6417	6432	6421	6421-02	6421-03	6421-04	6421-05	6424	6434	6425	6427	6420
Общий выброс	г/с	**0,022074**	**0,019548**	**0,012225**	**0,019284**	**0,019548**	**0,019284**	**0,019548**	**0,019284**	**0,019548**	**0,019284**	**0,019548**	**0,085335**	**0,012225**	**0,056090**	**0,003510**	**0,022521**	**0,000389**	**0,000003**	**0,019548**	**0,012225**	**0,055556**	**0,186163**	**0,000576**
	т/год	**0,696140**	**0,616450**	**0,385528**	**0,608145**	**0,616450**	**0,608145**	**0,616450**	**0,608145**	**0,616450**	**0,608145**	**0,616450**	**2,691133**	**0,385528**	**1,768854**	**0,110691**	**0,710235**	**0,012273**	**0,000105**	**0,616450**	**0,385528**	**1,752000**	**5,870829**	**0,018177**
Метан	%масс	**29,24**			**29,24**		**29,24**		**29,24**		**29,24**		**29,24**		**29,24**	**66,58**	**79,14**	**16,67**	**91,44**				**29,24**	**29,24**
	г/с	0,006454			0,005639		0,005639		0,005639		0,005639		0,024952		0,016401	0,002337	0,017823	0,000065	0,000003				0,054434	0,000168
	т/год	0,203551			0,177822		0,177822		0,177822		0,177822		0,786887		0,517213	0,073698	0,562080	0,002046	0,000096				1,716630	0,005315
Углеводороды С1-С5	%масс	**20,31**			**20,31**		**20,31**		**20,31**		**20,31**		**20,31**		**20,31**	**17,42**	**14,51**	**29,96**	**5,0629**				**20,31**	**20,31**
	г/с	0,004483			0,003917		0,003917		0,003917		0,003917		0,017332		0,011392	0,000611	0,003268	0,000117	0,0000002				0,037810	0,000117
	т/год	0,141386			0,123514		0,123514		0,123514		0,123514		0,546569		0,359254	0,019282	0,103055	0,003677	0,000005				1,192365	0,003692
Углеводороды С6-С10	%масс	**6,33**			**6,33**		**6,33**		**6,33**		**6,33**		**6,33**		**6,33**	**2,47**	**0,21**	**11,88**					**6,33**	**6,33**
	г/с	0,001397			0,001221		0,001221		0,001221		0,001221		0,005402		0,003550	0,000087	0,000047	0,000046					0,011784	0,000036
	т/год	0,044066			0,038496		0,038496		0,038496		0,038496		0,170349		0,111968	0,002734	0,001491	0,001458					0,371623	0,001151
Углеводороды С12-С19	%масс	**39,19**			**39,19**		**39,19**		**39,19**		**39,19**		**39,19**		**39,19**	**7,90**	**0,04**	**39,38**				**99,72**	**39,19**	**39,19**
	г/с	0,008651			0,007557		0,007557		0,007557		0,007557		0,033443		0,021982	0,000277	0,000009	0,000153				0,055400	0,072957	0,000226
	т/год	0,272817			0,238332		0,238332		0,238332		0,238332		1,054655		0,693214	0,008745	0,000284	0,004833				1,747094	2,300778	0,007124
Сероводород	%масс	**0,84**			**0,84**		**0,84**		**0,84**		**0,84**		**0,84**		**0,84**	**0,90**	**0,90**	**0,98**				**0,28**	**0,84**	**0,84**
	г/с	0,000073			0,000063		0,000063		0,000063		0,000063		0,000281		0,000185	0,000002	0,0000001	0,000001				0,000155	0,000613	0,000002
	т/год	0,002292			0,002002		0,002002		0,002002		0,002002		0,008859		0,005823	0,000079	0,0000026	0,000047				0,004892	0,019327	0,000060
Метанол (1052)	%масс		**100,00**			**100,00**		**100,00**		**100,00**		**100,00**								**100,00**				
	г/с		0,019548			0,019548		0,019548		0,019548		0,019548								0,019548				
	т/год		0,616450			0,616450		0,616450		0,616450		0,616450								0,616450				
Ингибитор коррозии (2715)	%масс			**100,00**										**100,00**							**100,00**			
	г/с			0,012225										0,012225							0,012225			
	т/год			0,385528										0,385528							0,385528			
ИТОГО:		0,664112	0,616450	0,385528	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	2,567319	0,385528	1,687472	0,104538	0,666913	0,012061	0,000101	0,616450	0,385528	1,751986	5,600723	0,017342

Расчет выброс от покрасочных работ

РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)»

Наименование лакокрасочного материала	Номер источ-ника выб-роса	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 аэрозоля при окраске, для данного способа окраски	Доля растворитля при сушке				
		mм	т	fp, %	gx,%	gp', %	gк', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Растворитель Р-4	6440	1	0,020	12	100	28		72	1210	Бутилацетат	0,033333	0,002400
				62	100	28		72	621	Толуол	0,172222	0,012400
				26	100	28		72	1401	Ацетон	0,072222	0,005200
Уайт-Спирит		1	0,020	100	100,00	28		72	2752	Уайт-спирит	0,277778	0,020000

Наименование лакокрасочного материала	Номер источ-ника выб-роса	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 аэрозоля при окраске, для данного способа окраски	Доля растворитля при сушке				
		мм	т	fp, %	gx,%	gp', %	gк', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Эмаль ПФ-115		2	0,040	50	45	28		72	616	Ксилол	0,125000	0,009000
				50	45	28		72	2752	Уайт-спирит	0,125000	0,009000
					45		30		2902	Взвешенные вещества	0,091667	0,006600
Грунтовка ГФ-021		1,5	0,030	100	45	28		72	616	Ксилол	0,187500	0,013500
Растворитель Ацетон		1	0,020	100	100,00	28		72	1401	Ацетон	0,277778	0,0200000
Лак БТ-577		0,5	0,010	57,4	63	28		72	616	Ксилол	0,050225	0,003620
				42,6	63	28		72	2752	Уайт-спирит	0,037275	0,002684
Эмаль МА-15		1	0,020	50	50,00	28		72	616	Ксилол	0,069444	0,005000
				50	50,00	28		72	2752	Уайт-спирит	0,069444	0,005000
					50,00		30		2902	Взвешенные вещества	0,041667	0,003000
Эмаль ХВ-125		1	0,020	28	70	28		72	1401	Ацетон	0,054444	0,003920
				10	70	28		72	1210	Бутилацетат	0,019444	0,001400
				62	70	28		72	2750	Нафта	0,120556	0,008680
					70		30		2902	Взвешенные вещества	0,025000	0,001800
											1,850000	**0,133204**

Расчет выбросов от строительных материалов

"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

Наименование источника	№ источника выброса	Наименование материала пересыпки	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	Эффективность средств пылеподавления	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ	
															Пыль неорганическая (2908)	
			$G_{час}$,т/ч	$G_{год}$, т/год	K_1	K_2	K_3	K_4	K_5	K_7	K_8	K_9	n	B'	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
Пересыпка щебня	6441	Щебень из изверж. пород крупн. от 20мм	1,000	10	0,02	0,01	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,006533	0,000202
Пересыпка ПГС		ПГС	1,000	10	0,03	0,04	1,4	1	0,6	0,7	1	1	0	0,7	0,054880	0,001693
Пересыпка песок		песок	1,000	10	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	0,104533	0,003226
ИТОГО															**0,16595**	**0,00512**

Расчет выбросов от сварочных работ

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Наименование источника	Кол-во шт.	№ источн выброса	Время работы	Мощность, кВт	диаметр круга	марка электродов	расход	Выброс загрязняющих веществ													
								диоксид марганца 143		оксид железа 123		углерода оксид 337		фтор.водород 342		азота диоксид 301		оксид азота 304		пыль неорганич. 2908		фториды 0344	
			ч/год		мм		кг/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
сварочные работы	1	6442	100			АНО-6	20,0	0,00010	0,00004	0,00083	0,00030												
	1		100			УОНИ 13/45	20,0	0,00005	0,000018	0,00059	0,00021	0,00074	0,00027	0,000042	0,00002	0,000067	0,000024	0,00001	0,0000039	0,000078	0,000028	0,000183	0,000066
	1		100			СВ-08Г2С	20,00	0,00008	0,000030	0,00194	0,00070									0,000009	0,000003		
аппарат газовой резки	1		20			Пропан-бутан	500,00									0,08333	0,00024	0,01354	0,00004				
аппарат газовой резки	1		20			ацителен	20,00									0,00489	0,00035	0,00079	0,00006				
агрегат для сварки и резки	1		100			Сталь	300,0	0,00031	0,000110	0,02025	0,00729	0,01375	0,00495			0,008667	0,003120	0,00141	0,0005070				
ИТОГО:								**0,00054**	**0,00019**	**0,02362**	**0,00850**	**0,01449**	**0,00522**	**0,00004**	**0,00002**	**0,09696**	**0,00374**	**0,01576**	**0,00061**	**0,00009**	**0,00003**	**0,00018**	**0,00007**

На 2027 год

Расчет выбросов от 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.

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси		начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ															
								NO2		NO		SO2		H2S		RSH		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год	кг/ч	р, кг/м3	H2S % масс	RSH % 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	г/с	т/год
2027 год																							
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (пилотное горение)	0402-01	8760	9	1,86	0,00	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843		
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	0402-02	254,977	3518	1,4749	0,86	0,0077	30	2,345445	2,152923	0,381135	0,34985	15,828845	14,529558	0,013482	0,01237535	0,0000087	0,00000799	19,545375	17,941022	0,488634	0,448525		
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)	0404-01	8760	9	1,86	0,00	0,00	-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	0404-02	351,615	3518	1,4749	0,86	0,0077	30	2,345445	2,968897	0,381135	0,482446	15,828845	20,036374	0,013482	0,017066	0,000012	0,0000152	19,545375	24,740809	0,488634	0,61852		
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)	0406-01	8760	9	1,86	0,00		-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	0406-02	259,5050	3518	1,4749	0,86	0,0077	30	2,345445	2,191157	0,381135	0,356063	15,828845	14,787592	0,013482	0,012595	0,0000089	0,0000083	19,545375	18,259641	0,488634	0,456491		
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)	0408-01	8760	9	1,86	0,00		-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	0408-02	138,1795	3518	1,4749	0,86	0,0077	30	2,345445	1,166733	0,381135	0,189594	15,828845	7,873999	0,013482	0,006707	0,0000047	0,0000023	19,545375	9,722773	0,488634	0,243069	0	0
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)	0410-01	8760	9	1,86	0,00		-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси	Содержание в сжигаемой смеси		начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
								NO2		NO		SO2		H2S		RSH		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год	кг/ч	р, кг/м3	H2S % масс	RSH % 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	г/с	т/год
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	0410-02	126,0410	3518	1,4749	0,86	0,0077	30	2,345445	1,06424	0,381135	0,172939	15,828845	7,1823	0,013482	0,006117	0,0000043	0,000002	19,545375	8,868667	0,488634	0,221717		0
Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)	0412-01	8760	9	1,86	0,00		-25	0,005803	0,183003	0,000943	0,02973845	0	0	0	0	0	0	0,04836	1,5250810	0,0012	0,037843	0	0
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	0412-02	0,328	7958	1,4749	0,86	0,0077	30	5,3056047	0,006265	0,862161	0,001018	35,806252	0,04228	0,030497	0,000036	0,00000001	0,0000000001	44,213372	0,052207	1,105334	0,001305	0	0
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (пилотное горение)	0419-01	8760	1,3	1,86	0,00		-25	0,000893	0,028162	0,000145	0,00457272	0	0	0	0	0	0	0,00744	0,2346278	0,0002	0,006307	0	0
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	0419-02	41,9550	422	1,4749	0,86	0,0077	30	0,281234	0,042477	0,045701	0,006903	1,989668	0,300515	0,001617	0,0002442	0,0000014	0,00000021145	2,343616	0,353975	0,05859	0,008849	0,2343616	0,035398
ИТОГО:								17,349775	10,718872	2,819340	1,741816	116,940145	64,752618	0,099524	0,055141	0,000040	0,000036	144,581463	89,324208	3,614494	2,231841	0,234362	0,035398

Примечание: Плотность и компонентный состав газоконденсатной смеси приняты на основании данных технического отчета «Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе №1 и №2 передаточной станции Рожковского месторождения». (см. Приложение О).

Расчет объема выбрасываемой смеси:

Источник	Содержание, %об										Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Спс	Тг
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	C7H16	H2S			м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
2027 год																					
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85			12,5578915	13,5578915	0,663	55,821	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85			12,5578915	13,5578915	0,663	55,821	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85			12,5578915	13,5578915	0,663	55,821	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85			12,5578915	13,5578915	0,663	55,821	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85			12,5578915	13,5578915	0,663	55,821	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка сборная станция (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194

Источник	Содержание, %об										Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Спс	Тг
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	C7H16	H2S			м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85			12,5578915	13,5578915	1,499	126,208	30	9649,0356	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1422,336
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			23,76073	24,76073	0,0002	0,032	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	68,82	8,22	4,59	3,01	1,77	1,20	1,18	0,85			12,5578915	13,5578915	0,079	6,619	31	9649,0356	21,28665251	0,22145981	0,9984	0,4	1413,985

Расчет высоты источника выбросов (Н):

№ источника	La	d,м	Lcx/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв	Wист/Wзв
Горизонтальная факельная установка Скв.U21 (V8)	43	0,1	58,88436554	83,65930599	26838,88309	58,001	12,756	8,169	403,189199	0,207493916	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U10 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	27326,45011	58,179	12,882	8,194	403,189199	0,209370147	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U12 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	27326,45011	58,179	12,882	8,194	403,189199	0,209370147	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U23 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	27326,45011	58,179	12,882	8,194	403,189199	0,209370147	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U26 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	27326,45011	58,179	12,882	8,194	403,189199	0,209370147	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка сборная станция (V8)	43	0,1	58,88436554	190,8586077	139688,1052	76,776	26,030	10,798	403,189199	0,473372323	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка передаточная станция (V8)	43	0,1	58,88436554	10,0585924	387,9808975	28,226	-8,295	4,001	394,25379	0,025512988	горение сажевое

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	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси р, кг/м3	Содержание в сжигаемой смеси	начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
							NO2		NO		SO2		H2S		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год	кг/ч		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
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (пилотное горение)	0434-01	768	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,016044	0,000943	0,00260721	0	0	0	0	0,04836	0,1337057	0,0012	0,003318		0
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V6)	0434-02	192	6357	0,817	1,59	30	4,2381875	2,9294352	0,688705	0,47603289 6	52,746451	36,4583	0,0449	0,03103	35,318229	24,41195989	0,882956	0,610299187		0
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V8)	0434-03	5,07	1949	0,817	1,59	30	1,2992261	0,023713475	0,211124	0,00385343 5	16,169545	0,2951	0,0138	0,00025	10,826884	0,197612287	0,270672	0,004940305		0
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (пилотное горение)	0432-01	768	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,016044	0,000943	0,00260721	0	0	0	0	0,04836	0,1337057	0,0012	0,003318		0
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V6)	0432-02	96	4755	0,741	1,59	30	3,169833	1,095494	0,515098	0,178018	39,450229	13,633999	0,0336	0,01161 2	26,4153	9,129128	0,660382	0,228228		0
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V8)	0432-03	1,8106	1768	0,741	1,59	30	1,178368	0,007681	0,191485	0,001248	14,665402	0,095591	0,012491	0,00008 1	9,8197	0,064006	0,245493	0,0016		0
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (пилотное горение)	0433-01	768	9	1,86	0,00	-25	0,005803	0,016044	0,000943	0,00260721	0	0	0	0	0,04836	0,1337057	0,0012	0,003318		0
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V6)	0433-02	192	4885	0,817	1,59	30	3,256653	2,250999	0,529206	0,365787	40,530742	28,014849	0,034521	0,02386 1	27,138775	18,758321	0,678469	0,468958		0
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V8)	0433-03	2,898	1949	0,817	1,59	30	1,299226	0,013555	0,211124	0,002203	16,169545	0,168694	0,013772	0,00014 4	10,826884	0,112955	0,270672	0,002824		0
ИТОГО:							14,458903	6,369010	2,349571	1,034964	179,731914	78,666533	0,153084	0,06697 8	120,490852	53,075099	3,012244	1,326803	0,000000	0,000000

Расчет объема выбрасываемой смеси:

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
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V6)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05		11,881674	12,881674	2,161	181,688	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V8)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05		11,881674	12,881674	0,663	55,742	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V6)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05		11,881674	12,881674	1,782	149,823	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V8)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05		11,881674	12,881674	0,663	55,742	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (пилотное горение)	0,28	0,00	99,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		23,76073	24,76073	0,001	0,158	-25	21763,5625	44,0198518	0,318467798	0,9984	0,4	1470,194
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V6)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05		11,881674	12,881674	1,661	139,650	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V8)	72,29	8,53	4,71	2,99	0,94	0,70	0,70	1,05		11,881674	12,881674	0,663	55,742	30	9737,165	20,28665251	0,216195392	0,9984	0,4	1508,811

Расчет высоты источника выбросов (H):

№ источника	La	d,м	Lcx/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв	Wист/Wзв
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V6)	43	0,1	58,88436554	275,1470656	160814,4891	78,637	27,345	11,058	403,189199	0,682426678	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U25 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	15137,10064	52,621	8,952	7,416	403,189199	0,209370147	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V6)	43	0,1	58,88436554	226,8912868	99180,70534	72,434	22,960	10,190	403,189199	0,562741481	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U22 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	13728,99826	51,754	8,339	7,295	403,189199	0,209370147	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V6)	43	0,1	58,88436554	211,4850884	95006,84726	71,906	22,587	10,116	403,189199	0,524530639	горение бессажевое
Горизонтальная факельная установка Скв.U24 (V8)	43	0,1	58,88436554	84,4157818	15137,10064	52,621	8,952	7,416	403,189199	0,209370147	горение бессажевое

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	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси р, кг/м3	Содержание в сжигаемой смеси		начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
			кг/ч		H2S	RSH		NO2		NO		SO2		H2S		RSH		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год			% масс	% 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	г/с	т/год
Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка	0414-01	8760	25	0,726	0,00	0,00	-25	0,0169010	0,5329900	0,002746	0,08659786	0	0	0	0	0	0	0,140844	4,4416564	0,003521	0,111038	0	0
Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора	0414-02	8760	1	0,726	0,00	0,00	-25	0,0008710	0,0274680	0,000142	0,00447811	0	0	0	0	0	0	0,00726	0,2289514	0,000182	0,00574	0	0
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	0414-03	9,12	5808	0,8697	1,38	0,0048	30	3,871805	0,127127	0,629168	0,020658	41,776896	1,371706	0,035582	0,001168	0,0001	0,0000033	32,265	1,059392	0,806626	0,026485	3,2265039	0,105939
Вертикальная факельная установка (низкого давления)	0414-04	8760	11	0,726	0,00	0,00	-25	0,0073180	0,2307800	0,001189	0,03749630	0	0	0	0	0	0	0,060984	1,9231914	0,001525	0,048092	0	0

Цех, производство	№ источника выброса	Время работы	расход сжигаемой смеси	плотность сжигаемой смеси р, кг/м3	Содержание в сжигаемой смеси		начальн тем-ра смеси	Выброс загрязняющих веществ													
					H2S	RSH		NO2		NO		SO2		H2S		RSH		CO		CH4		Сажа	
		t, ч/год	кг/ч		% масс	% 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	г/с	т/год
дежурная горелка																							
Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора	0414-05	8760	1	0,726	0,00	0,00	-25	0,0008710	0,0274680	0,000142	0,00447811	0	0	0	0	0	0	0,00726	0,2289514	0,000182	0,00574	0	0
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	0414-06	6,08	5808	0,8697	1,38	0,0048	30	3,871805	0,084752	0,629168	0,013772	41,776896	0,914471	0,035582	0,000779	0,0001	0,0000020	32,265	0,706262	0,806626	0,017657	3,2265039	0,070626
ИТОГО:								7,769571	1,030585	1,262555	0,167480	83,553792	2,286177	0,071164	0,001947	0,000200	0,000005	64,746348	8,588405	1,618662	0,214752	6,453008	0,176565

Примечание: Плотность и компонентный состав газоконденсатной смеси приняты на основании данных технического отчета «Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе №1 и №2 передаточной станции Рожковского месторождения». (см. Приложение О).

Расчет объема выбрасываемой смеси:

Источник	Содержание, %об									Vo	Vпс	B	V1	To	Qn	m	e	n	Спс	Тг
	CH4	C2H6	C3H8	C4H10	C5H12	C6H14	C7H16	H2S		м3/м3	м3/м3	м3/с	м3/с	гр.С	ккал/м3 (кг)	кг/моль			ккал/м3С	гр.С
Вертикальная факельная установка (высокого давления) дежурная горелка	91,44	3,83	0,91	0,25	0,07			0,00		9,659466572	10,6594666	0,010	0,732	-25	8689,91791	17,35595422	0,199970294	0,9984	0,4	1602,912
Вертикальная факельная установка (высокого давления) продувка коллектора	91,44	3,83	0,91	0,25	0,07			0,00		9,659466572	10,6594666	0,001	0,073	-24	8689,91791	18,35595422	0,205650477	0,9984	0,4	1592,354
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	79,94	8,24	3,68	1,62	0,48	0,16	0,07	0,82		10,81080591	11,8108059	1,855	147,229	-22	9564,590415	20,35595422	0,216564352	0,9984	0,4	1561,561
Вертикальная факельная установка (низкого давления) дежурная горелка	91,44	3,83	0,91	0,25	0,07			0,00		9,659466572	10,6594666	0,004	0,285	-20	8689,91791	22,35595422	0,226954001	0,9984	0,4	1553,005
Вертикальная факельная установка (низкого давления) продувка коллектора	91,44	3,83	0,91	0,25	0,07			0,00		9,659466572	10,6594666	0,001	0,071	-19	8689,91791	23,35595422	0,231974392	0,9984	0,4	1543,789
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	79,94	8,24	3,68	1,62	0,48	0,16	0,07	0,82		10,81080591	11,8108059	1,855	143,552	-17	9564,590415	25,35595422	0,241702541	0,9984	0,4	1515,749

Расчет высоты источника выбросов (H):

№ источника	La	H, м	d,м	Lcx/d	Wист,м/с	Ar	Lф, м	H, м	Dф, м	Wзв,м/с	Wист/Wзв	Wист/Wзв
Вертикальная факельная установка (высокого давления) V8	43	30	0,356	27,83841477	18,63605728	220,5919742	5,340	35,340	0,922	366,3396264	0,05087098	горение сажевое
Вертикальная факельная установка (низкого давления) V8	43	30	0,356	27,83841477	18,63605728	220,5919742	5,340	35,340	0,922	350,9590332	0,05310038	горение сажевое

Расчет выбросов от технологических печей

Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами. п 5.Расчет выбросов загрязняющих веществ при производстве нефтепродуктов

Наименование источника выброса	№ ист.	Время работы	Общее кол-во топок	Одноврем. работающих топок	Коэффициент избытка воздуха	Вид топлива	Расход топлива В		Выбросы загрязняющих веществ											
									диоксид азота (0301)		оксид азота (0304)		диоксид серы (0330)		оксид углерода (0337)		метан (0410)		углерод (0328)	
		т, ч/год	N	N1	A		кг/ч	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
Передаточная станция																				
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415-01	8000	1	1	1,66	газ	307,95	2 463,60	0,922584032	26,570420122	0,149919991	4,317693270	0,006754400	0,194526 1	0,128312 6	3,695404	0,128313	3,695404	0,000000	0,000000
Входной нагреватель с промежуточным теплоносителем	0415-02	2880	1	1	1,4	дизельное топливо	157,5	453,60	0,180149	1,867782	0,029274	0,303515	0,175000	0,063000	0,065625	0,680400	0,065625	0,680400	0,004375	0,045360
Подрядные организации																				
Печь подогрева воздуха	0427	60	1	1	1,4	дизельное топливо	297,6	17,86	0,643201	0,138931	0,104520	0,022576	0,330670	0,119041	0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	0,008267	0,001786
Печь подогрева воздуха	0428	60	1	1	1,4	дизельное топливо	297,6	17,86	0,643201	0,138931	0,104520	0,022576	0,330670	0,119041	0,124001	0,026784	0,124001	0,026784	0,008267	0,001786

Расчет выбросов от котельных

«Сборником методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами», Алматы, 1996

Источник	Номер источника	Параметры источника		Время работы t, ч/год	Коэфф избытка воздуха, a	Объем отх. газов, V, м3/с	Темп. газов, C	Вид топлива	Расход топлива, B		Содерж. в топливе серы, S, %	Содерж. в топливе H2S, %	Низшая теплота сгорания топлива, Q, МДж/м3 (МДж/кг)	Плотность топива, p, кг/м3 (т/м3)	Выбросы загрязняющих веществ									
		высота h, м	диаметр d,м						м3/ч (ДТ - кг/ч)	тыс. м3/год (ДТ - т/год)					NO2, г/с	оксид азота		диоксид азота		диоксид серы		оксид углерода		сажа	
																г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Котел (площадка скв. 10)	0422	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
Котел (площадка скв. 12)	0423	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
Котел (площадка скв. 23)	0424	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
Котел (площадка скв. 26)	0425	4	0,1	2208	1,1	0,0104	180	д/т	1,9225	4,245	0,3		42,75	0,83	0,0016	0,000208	0,001651	0,001280	0,010162	0,003204	0,025469	0,005707	0,045367	0,000134	0,001061
ИТОГО:																0,000832	0,006604	0,005120	0,040648	0,012816	0,101876	0,022828	0,181468	0,000536	0,004244

Расчет выбросов от компрессоров

Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок

Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощ-ность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ															
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		C12-C19	
		м	м	ч/год	м3/с	C	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
Подрядные организации																									
Компрессор	0429	2,50	0,1	4380	0,0967	449,85	228	38,5	168,411	0,194560	2,155661	0,031616	0,350295	0,009048	0,096235	0,076000	0,842055	0,196333	2,189343	0,002171	0,024059	0,00000020	0,00000265	0,052476	0,577409
Компрессор	0430	2,50	0,1	4380	0,0967	449,85	228	38,5	168,411	0,194560	2,155661	0,031616	0,350295	0,009048	0,096235	0,076000	0,842055	0,196333	2,189343	0,002171	0,024059	0,00000020	0,00000265	0,052476	0,577409
ИТОГО:										**0,389120**	**4,311322**	**0,063232**	**0,700590**	**0,018096**	**0,192470**	**0,152000**	**1,684110**	**0,392666**	**4,378686**	**0,004342**	**0,048118**	**0,000000**	**0,000005**	**0,104952**	**1,154818**

Расчет выбросов от Дизельных генераторов
Расчетные методики: РНД 211.2.02.04-2004 Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок
Приложение № 9 к приказу № 221-Ө Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 года

Источник выбросов	№ источника	Параметры источн		Время работы,	Объем отх. газов	Температура отх. газов	Мощ-ность дизелей	Расход топлива		Выброс загрязняющих веществ													
		высота	диаметр							азота диоксид		азота оксид		сажа		серы диоксид		углерода оксид		формальдегид		БП		С12-С19	
		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
Дизельный генератор (площадки скв. 21)	0401	3,40	0,075	5760	0,0271	450	52	10,8	62,012	0,119022	2,133218	0,019341	0,346648	0,010111	0,186036	0,015889	0,279055	0,104000	1,860365	0,002167	0,037207	0,00000020	0,00000340	0,052000	0,930182
Дизельный генератор (площадки скв. 10)	0403	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,119022	0,555526	0,019341	0,090273	0,010111	0,048447	0,015889	0,072671	0,104000	0,484470	0,002167	0,009689	0,00000020	0,00000090	0,052000	0,242235
Дизельный генератор (площадки скв. 12)	0405	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,119022	0,555526	0,019341	0,090273	0,010111	0,048447	0,015889	0,072671	0,104000	0,484470	0,002167	0,009689	0,00000020	0,00000090	0,052000	0,242235
Дизельный генератор (площадки скв. 23)	0407	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,119022	0,555526	0,019341	0,090273	0,010111	0,048447	0,015889	0,072671	0,104000	0,484470	0,002167	0,009689	0,00000020	0,00000090	0,052000	0,242235
Дизельный генератор (площадки скв. 26)	0409	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,119022	0,555526	0,019341	0,090273	0,010111	0,048447	0,015889	0,072671	0,104000	0,484470	0,002167	0,009689	0,00000020	0,00000090	0,052000	0,242235
Дизельный генератор (сборная станция)	0411	3,40	0,075	1500	0,0734	450	128	29,2	43,833	0,273067	1,402656	0,044373	0,227932	0,017778	0,087666	0,042667	0,219165	0,220444	1,139658	0,004267	0,021917	0,00000040	0,00000240	0,103111	0,525996
Дизельный генератор (передаточная станция)	0413	3,40	0,075	5760	0,1106	450	220	44,0	253,440	0,469333	8,110080	0,076267	1,317888	0,030556	0,506880	0,073333	1,267200	0,378889	6,589440	0,007333	0,126720	0,00000070	0,00001390	0,177222	3,041280
Дизельный генератор (пожарный пост)	0418	3,40	0,075	1500	0,0271	450	52	10,8	16,149	0,119022	0,555526	0,019341	0,090273	0,010111	0,048447	0,015889	0,072671	0,104000	0,484470	0,002167	0,009689	0,00000020	0,00000090	0,052000	0,242235
Подрядные организации																									
Дизельный генератор (площадки скв. 21)	0426	3,40	0,075	1500	0,0271	450	80	10,8	16,149	0,170667	0,516768	0,027733	0,083975	0,011111	0,032298	0,026667	0,080745	0,137778	0,419874	0,002667	0,008075	0,00000030	0,00000090	0,064444	0,193788
ИТОГО:										1,627199	14,940352	0,264419	2,427808	0,120111	1,055115	0,238001	2,209520	1,361111	12,431687	0,027269	0,242364	0,000003	0,000025	0,656777	5,902421

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	Vчmax, м3/ч	Воз, т	Ввл, т	конструкция резервуара	Коэффициенты						Выбросы ЗВ		Углеводороды С12-С19			Сероводород		
						Кр мах	Уоз	Увл	С1, г/м3	Gxp	Кнп	г/с	т/год	%	г/с	т/год	%	г/с	т/год
Площадка передаточной станции																			
Резервуар 20м3 для хранения дизельного топлива	0416	20	26,700	26,700	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,003489	0,000166	99,72	0,003479	0,000166	0,28	0,0000098	0,0000005
Резервуар 4 м3 для хранения дизельного топлива	0417	4	26,700	26,700	наземный	0,2	1,9	2,6	3,14	0,049	0,0029	0,000698	0,000166	99,72	0,000696	0,000166	0,28	0,000002	0,0000005
Дренажная емкост 25 м3 для дизельного топлива	0420	25	0,011	0,011	наземный	1	1,9	2,6	3,14	0,22	0,0029	0,021806	0,000638	99,72	0,021745	0,000636	0,28	0,0000611	0,0000018
ИТОГО:												0,025993	0,00097		0,02592	0,000968		0,0000729	0,0000028

Расчет выбросов от пробоотбрников
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	Максимальная продолжительность продувки в течении 20 минут	Время продувки одного объекта, час/год	Объем пробоотборника,м3	Плотность отбираемого (стравливаемого) продукта	Кратность продувки	Число отборов пробы продукта за период работы	выброс ЗВ	
									г/с	т/год
Пробоотборник (скв. U21)	6404-01	газ	20	4	0,05	57,7	3	1	0,601042	0,008655
	6404-02	конденсат	20	4	0,05	695	3	1	7,239583	0,10425
	6404-03	углеводородная жидкость	20	4	0,05	992	3	1	10,333333	0,1488
Пробоотборник (сборная станция)	6433-01	газ	20	4	0,05	57,7	3	1	0,601042	0,008655
	6433-02	конденсат	20	4	0,05	695	3	1	7,239583	0,10425
	6433-03	углеводородная жидкость	20	4	0,05	992	3	1	10,333333	0,1488

Источник	Номер источника	Наименование потока	Максимальная продолжительность продувки в течении 20 минут	Время продувки одного объекта, час/год	Объем пробоотборника,м3	Плотность отбираемого (стравливаемого) продукта	Кратность продувки	Число отборов пробы продукта за период работы	выброс ЗВ	
									г/с	т/год
Пробоотборник (передаточная станция)	6436-01	газ	20	4	0,05	57,7	3	1	0,601042	0,008655
	6436-02	конденсат	20	4	0,05	695	3	1	7,239583	0,10425
	6436-03	углеводородная жидкость	20	4	0,05	992	3	1	10,333333	0,1488
ИТОГО:									54,521874	0,785115

Идентификация выбросов:

№ источн. выбросов		6404-01	6404-02	6404-03	6433-01	6433-02	6433-03	6436-01	6436-02	6436-03
на 2026 год										
Общий выброс	г/с	**0,601042**	**7,239583**	**10,333333**	**0,601042**	**7,239583**	**10,333333**	**0,601042**	**7,239583**	**10,333333**
	т/год	**0,008655**	**0,10425**	**0,1488**	**0,008655**	**0,10425**	**0,1488**	**0,008655**	**0,10425**	**0,1488**
Метан	%масс	**58,15**	**7,20**		**58,15**	**7,20**		**58,15**	**7,20**	
	г/с	0,349506	0,521250		0,349506	0,521250		0,349506	0,521250	
	т/год	0,005033	0,007506		0,005033	0,007506		0,005033	0,007506	
Углеводороды С1-С5	%масс	**27,37**	**14,96**		**27,37**	**14,96**		**27,37**	**14,96**	
	г/с	0,164505	1,083042		0,164505	1,083042		0,164505	1,083042	
	т/год	0,002369	0,015596		0,002369	0,015596		0,002369	0,015596	
Углеводороды С6-С10	%масс	**2,78**	**9,07**		**2,78**	**9,07**		**2,78**	**9,07**	
	г/с	0,016709	0,656630		0,016709	0,656630		0,016709	0,656630	
	т/год	0,000241	0,009455		0,000241	0,009455		0,000241	0,009455	
Углеводороды С12-С19	%масс	**2,63**	**40,73**		**2,63**	**40,73**		**2,63**	**40,73**	
	г/с	0,009192	0,212289		0,009192	0,212289		0,009192	0,212289	
	т/год	0,000132	0,003057		0,000132	0,003057		0,000132	0,003057	
Сероводород	%масс	**1,28**	**0,50**	**0,08**	**1,28**	**0,50**	**0,08**	**1,28**	**0,50**	**0,08**
	г/с	0,007693	0,036198	0,008267	0,007693	0,036198	0,008267	0,007693	0,036198	0,008267
	т/год	0,000111	0,000521	0,000119	0,000111	0,000521	0,000119	0,000111	0,000521	0,000119
ИТОГО:		**0,007886**	**0,036135**	**0,000119**	**0,007886**	**0,036135**	**0,000119**	**0,007886**	**0,036135**	**0,000119**

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	Коэфф.зависящий от темпер.кип жидкости	Количество выбросов углеводородов	Время работы	Выброс ЗВ	
				Кд	П кг/час	τ, ч/год	г/с	т/год
Площадка передаточной станции								
Мобильный тестовый сепаратор	6435	4	99000	0,31	1,531	8000	0,425354	12,250209
Трехфазный сепаратор	6437	3	99000	0,31	1,216	8000	0,337909	9,731785
Эксплуатационный сепаратор	6422	31	75000	0,51	3,836	8000	1,06543	30,684372
Сепаратор пробкоуловитель	6423	106	75000	0,51	10,256	6680	2,848919	68,510803
Площадка скважины 21								
Сепаратор	6403	9	90000	0,31	2,714	8000	0,75402	21,715777
Площадка сборной станции								
Сепаратор	6419	9	90000	0,31	2,714	8000	0,75402	21,715777
ИТОГО:							6,185652	164,608723

№ источн. выбросов		6435	6437	6422	6423	6419	6403
Общий выброс	г/с	**0,425354**	**0,337909**	**1,06543**	**2,848919**	**0,75402**	**0,75402**
	т/год	**12,250209**	**9,731785**	**30,684372**	**68,510803**	**21,715777**	**21,715777**
Метан	%масс	**29,24**	**29,24**	**29,24**	**29,24**	**29,24**	**29,24**
	г/с	0,124374	0,098805	0,311532	0,833024	0,220475	0,220475
	т/год	3,581961	2,845574	8,972110	20,032559	6,349693	6,349693
Углеводороды С1-С5	%масс	**20,31**	**20,31**	**20,31**	**20,31**	**20,31**	**20,31**
	г/с	0,086389	0,068629	0,216389	0,578615	0,153141	0,153141
	т/год	2,488017	1,976526	6,231996	13,914544	4,410474	4,410474
Углеводороды С6-С10	%масс	**6,33**	**6,33**	**6,33**	**6,33**	**6,33**	**6,33**
	г/с	0,026925	0,021390	0,067442	0,180337	0,047729	0,047729
	т/год	0,775438	0,616022	1,942321	4,336734	1,374609	1,374609
Углеводороды С12-С19	%масс	**39,19**	**39,19**	**39,19**	**39,19**	**39,19**	**39,19**
	г/с	0,048742	0,038722	0,122089	0,326462	0,086404	0,086404
	т/год	4,800857	3,813887	12,025205	26,849384	8,510413	8,510413
Сероводород	%масс	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**	**0,84**
	г/с	0,003573	0,002838	0,008950	0,023931	0,006334	0,006334
	т/год	0,102902	0,081747	0,257749	0,575491	0,182413	0,182413
ИТОГО:		**11,749175**	**9,333756**	**29,429381**	**65,708712**	**20,827602**	**20,827602**

Расчет выбросов от продувочной свечи
Источник загрязнения № 0421. Продувочная свеча (ГРПШ)

Исходные данные:								
Плотность газа		p		0,726	кг/м3			
Количествовыброса газа в год				1	раз			
Диаметр свечи d				0,025	м			
Высота свечи h				3	м			
Время выброса t				1800	сек	0,5	час/год	
Содержание метана в газе M				91,44	%	663,854	г/м3	
Содержание этана M				3,825	%	27,7695	г/м3	
Содержание пропана				0,905	%	6,5703	г/м3	
Содержание бутан				0,2475	%	1,79685	г/м3	
Содержание пентан				0,0854	%	0,62	г/м3	
Объем газа, выбрасываемого при продувке								
$V_г$ (м3)			**67**	**м3**				
Объемный расход:								
$V=V_г/c$		**0,03722**	м3/с	**27,02333333**		г/с	**0,04864**	**т/год**
Массовый выброс по веществам :								
Метан				**24,7101**	**г/с**	**0,04448**	**т/год**	
Углеводороды С1-С5				**1,25105**	**г/с**	**0,00246**	**т/год**	

Расчет выбросов от ЗРА и фланцевых соединений

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

Цех, производство	Наименование источника выделения	№ источника выброса	Время работы, ч/год	Кол-во ЗРА.	Кол-во фланцев	Кол-во предохранительных клапанов	Кол-во насосов	Расчетная величина утечки. кг/ч				Расчетная доля уплотнений, потерявших герм.			Выброс вредных веществ		
								ЗРА, насосы, компр.	фланцы	предохранительные клапаны	Насосы	ЗРА, насосы, компр.	предохранительные клапаны	фланцы	кг/ч	г/с	т/год
Площадка Скв.U21	ЗРА, ФС	6401	8760	168	346	2		0,006588	0,000288			0,07		0,02	0,079468	0,022074	0,696140
	Блок дозирования метанола	6402	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6431	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528
Площадка Скв.U10	ЗРА, ФС	6405	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6406	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв.U12	ЗРА, ФС	6408	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6409	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв.U23	ЗРА, ФС	6411	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6412	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка Скв.U26	ЗРА, ФС	6414	8760	65	150	1		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,069423	0,019284	0,608145
	Блок дозирования метанола	6415	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
Площадка сборная станция	ЗРА, ФС	6417	8760	323	680	4		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,307207	0,085335	2,691133
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6432	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528
Площадка передаточная станция	ЗРА, ФС	6421	8760	19	42	5		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,201924	0,056090	1,768854
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-02	8760	27	32	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,012636	0,003510	0,110691
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-03	8760	3	3	1		0,020988	0,00072	0,136008		0,293	0,46	0,03	0,081077	0,022521	0,710235
	ЗРА, ФС (байпасная линия)	6421-04	8760	3	3	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,001401	0,000389	0,012273
	ЗРА, ФС (ГРПШ)	6421-05	8760	0	2	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,000012	0,000003	0,000105
	Блок дозирования метанола	6424	8760	10	47	1		0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,070371	0,019548	0,616450
	Блок дозирования ингибитора коррозии	6434	8760			2				0,08802			0,25		0,044010	0,012225	0,385528
	насос	6425	8760				5				0,04				0,200000	0,055556	1,752000
	насос	6427	8760	141	68			0,012996	0,000396	0,08802		0,365	0,25	0,05	0,670186	0,186163	5,870829
Основной трубопровод	ЗРА, ФС	6420	8760	4	40	0		0,006588	0,000288	0,11024		0,07	0,35	0,02	0,002075	0,000576	0,018177
ИТОГО:																**0,476577**	**15,029295**

№ источн. выбросов		6401	6402	6431	6405	6406	6408	6409,00	6411	6412	6414	6415	6417	6432	6421	6421-02	6421-03	6421-04	6421-05	6424	6434	6425	6427	6420
Общий выброс	г/с	**0,022074**	**0,019548**	**0,012225**	**0,019284**	**0,019548**	**0,019284**	**0,019548**	**0,019284**	**0,019548**	**0,019284**	**0,019548**	**0,085335**	**0,012225**	**0,056090**	**0,003510**	**0,022521**	**0,000389**	**0,000003**	**0,019548**	**0,012225**	**0,055556**	**0,186163**	**0,000576**
	т/год	**0,696140**	**0,616450**	**0,385528**	**0,608145**	**0,616450**	**0,608145**	**0,616450**	**0,608145**	**0,616450**	**0,608145**	**0,616450**	**2,691133**	**0,385528**	**1,768854**	**0,110691**	**0,710235**	**0,012273**	**0,000105**	**0,616450**	**0,385528**	**1,752000**	**5,870829**	**0,018177**
Метан	%масс	**29,24**			**29,24**		**29,24**		**29,24**		**29,24**		**29,24**		**29,24**	**66,58**	**79,14**	**16,67**	**91,44**				**29,24**	**29,24**
	г/с	0,006454			0,005639		0,005639		0,005639		0,005639		0,024952		0,016401	0,002337	0,017823	0,000065	0,000003				0,054434	0,000168
	т/год	0,203551			0,177822		0,177822		0,177822		0,177822		0,786887		0,517213	0,073698	0,562080	0,002046	0,000096				1,716630	0,005315
Углеводороды С1-С5	%масс	**20,31**			**20,31**		**20,31**		**20,31**		**20,31**		**20,31**		**20,31**	**17,42**	**14,51**	**29,96**	**5,0629**				**20,31**	**20,31**
	г/с	0,004483			0,003917		0,003917		0,003917		0,003917		0,017332		0,011392	0,000611	0,003268	0,000117	0,0000002				0,037810	0,000117
	т/год	0,141386			0,123514		0,123514		0,123514		0,123514		0,546569		0,359254	0,019282	0,103055	0,003677	0,000005				1,192365	0,003692
Углеводороды С6-С10	%масс	**6,33**			**6,33**		**6,33**		**6,33**		**6,33**		**6,33**		**6,33**	**2,47**	**0,21**	**11,88**					**6,33**	**6,33**
	г/с	0,001397			0,001221		0,001221		0,001221		0,001221		0,005402		0,003550	0,000087	0,000047	0,000046					0,011784	0,000036
	т/год	0,044066			0,038496		0,038496		0,038496		0,038496		0,170349		0,111968	0,002734	0,001491	0,001458					0,371623	0,001151
Углеводороды С12-С19	%масс	**39,19**			**39,19**		**39,19**		**39,19**		**39,19**		**39,19**		**39,19**	**7,90**	**0,04**	**39,38**				**99,72**	**39,19**	**39,19**
	г/с	0,008651			0,007557		0,007557		0,007557		0,007557		0,033443		0,021982	0,000277	0,000009	0,000153				0,055400	0,072957	0,000226
	т/год	0,272817			0,238332		0,238332		0,238332		0,238332		1,054655		0,693214	0,008745	0,000284	0,004833				1,747094	2,300778	0,007124
Сероводород	%масс	**0,84**			**0,84**		**0,84**		**0,84**		**0,84**		**0,84**		**0,84**	**0,90**	**0,90**	**0,98**				**0,28**	**0,84**	**0,84**
	г/с	0,000073			0,000063		0,000063		0,000063		0,000063		0,000281		0,000185	0,000002	0,0000001	0,000001				0,000155	0,000613	0,000002
	т/год	0,002292			0,002002		0,002002		0,002002		0,002002		0,008859		0,005823	0,000079	0,0000026	0,000047				0,004892	0,019327	0,000060
Метанол (1052)	%масс		**100,00**			**100,00**		**100,00**		**100,00**		**100,00**								**100,00**				
	г/с		0,019548			0,019548		0,019548		0,019548		0,019548								0,019548				
	т/год		0,616450			0,616450		0,616450		0,616450		0,616450								0,616450				
Ингибитор коррозии (2715)	%масс			**100,00**										**100,00**							**100,00**			
	г/с			0,012225										0,012225							0,012225			
	т/год			0,385528										0,385528							0,385528			
ИТОГО:		0,664112	0,616450	0,385528	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	0,580166	0,616450	2,567319	0,385528	1,687472	0,104538	0,666913	0,012061	0,000101	0,616450	0,385528	1,751986	5,600723	0,017342

Соляно-кислотная обработка скважин (СКО)

Расчетная методика: Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории, приложение 7 к приказу Министар ОС и ВРРК №221-ө от 12.06.2014г.

Источники выбросов	Наименование источника	Производительность закачки, м3/час	Температура	Режим работы		Годовой расход соляной кислоты, тонн	Удельный выброс, г/сек	Наименование ЗВ	Общий выброс	
				ч/сут	ч/год				г/с	т/год
6438	СКО (скв. U-24)	12	20	24	120	19,04	0,0229	соляная кислота	0,0229	0,009893
6439	СКО (скв. U-25)	12	20	24	120	19,04	0,0229	соляная кислота	0,0229	0,009893
ИТОГО:									**0,0458**	**0,019786**

Расчет выброс от покрасочных работ

РНД 211.2.02.05-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов)»

Наименование лакокрасочного материала	Номер источ-ника выб-роса	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 аэрозоля при окраске, для данного способа окраски	Доля растворитля при сушке				
		mm	т	fp, %	gx,%	gp', %	gк', %	gp'', %			г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Растворитель Р-4	6440	1	0,020	12	100	28		72	1210	Бутилацетат	0,033333	0,002400
				62	100	28		72	621	Толуол	0,172222	0,012400
				26	100	28		72	1401	Ацетон	0,072222	0,005200
Уайт-Спирит		1	0,020	100	100,00	28		72	2752	Уайт-спирит	0,277778	0,020000
Эмаль ПФ-115		2	0,040	50	45	28		72	616	Ксилол	0,125000	0,009000
				50	45	28		72	2752	Уайт-спирит	0,125000	0,009000
					45		30		2902	Взвешенные вещества	0,091667	0,006600
Грунтовка ГФ-021		1,5	0,030	100	45	28		72	616	Ксилол	0,187500	0,013500
Растворитель Ацетон		1	0,020	100	100,00	28		72	1401	Ацетон	0,277778	0,0200000
Лак БТ-577		0,5	0,010	57,4	63	28		72	616	Ксилол	0,050225	0,003620
				42,6	63	28		72	2752	Уайт-спирит	0,037275	0,002684
Эмаль МА-15		1	0,020	50	50,00	28		72	616	Ксилол	0,069444	0,005000
				50	50,00	28		72	2752	Уайт-спирит	0,069444	0,005000
					50,00		30		2902	Взвешенные вещества	0,041667	0,003000
Эмаль ХВ-125		1	0,020	28	70	28		72	1401	Ацетон	0,054444	0,003920
				10	70	28		72	1210	Бутилацетат	0,019444	0,001400
				62	70	28		72	2750	Нафта	0,120556	0,008680
					70		30		2902	Взвешенные вещества	0,025000	0,001800
											1,850000	**0,133204**

Расчет выбросов от строительных материалов

"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

Наименование источника	№ источника выброса	Наименование материала пересыпки	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	Эффективность средств пылеподавления	Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки	Выбросы загрязняющих веществ	
															Пыль неорганическая (2908)	
			$G_{час}$,т/ч	$G_{год}$, т/год	K_1	K_2	K_3	K_4	K_5	K_7	K_8	K_9	n	B'	$M_{сек}$, г/с	$M_{год}$, т/год
Пересыпка щебня	6441	Щебень из изверж. пород крупн. от 20мм	1,000	10	0,02	0,01	1,4	1	0,6	0,5	1	1	0	0,7	0,006533	0,000202
Пересыпка ПГС		ПГС	1,000	10	0,03	0,04	1,4	1	0,6	0,7	1	1	0	0,7	0,054880	0,001693
Пересыпка песок		песок	1,000	10	0,05	0,03	1,4	1	0,8	0,8	1	1	0	0,7	0,104533	0,003226
ИТОГО															**0,16595**	**0,00512**

Расчет выбросов от сварочных работ

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005

Наименование источника	Кол-во шт.	№ источн выброса	Время работы	Мощность, кВт	диаметр круга	марка электродов	расход	Выброс загрязняющих веществ													
								диоксид марганца 143		оксид железа 123		углерода оксид 337		фтор.водород 342		азота диоксид 301		оксид азота 304		пыль неорганич. 2908		фториды 0344	
			ч/год		мм		кг/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
сварочные работы	1	6442	100			АНО-6	20,0	0,00010	0,00004	0,00083	0,00030												
	1		100			УОНИ 13/45	20,0	0,00005	0,000018	0,00059	0,00021	0,00074	0,00027	0,000042	0,00002	0,000067	0,000024	0,00001	0,0000039	0,000078	0,000028	0,000183	0,000066
	1		100			СВ-08Г2С	20,00	0,00008	0,000030	0,00194	0,00070									0,000009	0,000003		
аппарат газовой резки	1		20			Пропан-бутан	500,00									0,08333	0,00024	0,01354	0,00004				
аппарат газовой резки	1		20			ацителен	20,00									0,00489	0,00035	0,00079	0,00006				
агрегат для сварки и резки	1		100			Сталь	300,0	0,00031	0,000110	0,02025	0,00729	0,01375	0,00495			0,008667	0,003120	0,00141	0,0005070				
ИТОГО:								**0,00054**	**0,00019**	**0,02362**	**0,00850**	**0,01449**	**0,00522**	**0,00004**	**0,00002**	**0,09696**	**0,00374**	**0,01576**	**0,00061**	**0,00009**	**0,00003**	**0,00018**	**0,00007**

Приложение К– Метеорологические характеристики и фон

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:25-4-1-09/22
Уникальный код:AF96D679517849CA
Исходящая дата:14.01.2026

Заместителю директора по производству Атырауского филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» А. Шагильбаеву

Филиал РГП «Казгидромет» по ЗКО на Ваш запрос от 09.01.2026 года исх.№60-20,2/40 предоставляет метеорологическую информацию за 2025 года по данным гидрометеорологической сети Филиала.

Данные в приложении.

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

"КМГ Инжиниринг" ЖШС (КМГИ)
Кіріс/Вход №52 от 15.01.2026
Кол. листов: 2/

Исп:А.Мендібаева
Тел: 52-20-21
https://seddoc.kazhydromet.kz/Ztun5D

"КМГ Инжиниринг" ЖШС
(КМГИ)
Кіріс/Вход №52 от 15.01.2026
Кол. листов: 2/

Приложение

Среднемесячная и среднегодовая скорость ветра, м/с													
Наименование метеостанции	**I**	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**Год**
Январцево	2,8	2,9	3,0	3,2	2,8	2,4	2,3	2,0	2,3	2,6	2,8	2,9	2,7
Аксай	4,9	4,9	4,7	4,7	3,9	3,7	3,4	3,2	3,7	4,1	4,5	4,7	4,2
Уральск	3,1	3,0	2,8	2,9	2,6	2,4	2,2	2,1	2,3	2,7	2,8	2,9	2,7
Каменка	3,8	3,6	3,2	3,2	3,0	2,7	2,5	2,4	2,7	2,9	3,0	3,3	3,0
Чингирлау	3,7	3,8	3,5	3,8	3,2	2,9	2,8	2,6	2,8	2,9	3,2	3,6	3,2
Джамбейты	4,8	4,8	4,7	4,6	4,0	4,0	3,7	3,6	3,9	4,1	4,4	4,6	4,3
Каратобе	4,5	4,8	4,8	4,5	3,9	3,6	3,3	3,2	3,5	3,8	4,1	4,2	4,0
Жалпактал	4,1	4,2	4,2	3,9	3,4	3,4	3,1	2,8	3,0	3,2	3,5	3,8	3,6
Джаныбек	4,1	4,3	4,0	4,0	3,5	3,3	3,1	3,1	3,2	3,5	3,6	4,0	3,6
Тайпак	2,8	3,0	2,8	3,0	2,5	2,6	2,3	2,2	2,3	2,5	2,4	2,6	2,6
Урда	3,9	4,2	4,3	4,3	3,7	3,4	3,2	3,3	3,5	3,7	3,8	3,9	3,8
Жангала	4,2	4,2	4,3	3,7	4	4,4	3,8	4	4,1	3,8	4,3	3,8	4,1

Приложение

Наименование метеостанции	**Число дней с пыльными бурями**
Январцево	-
Аксай	-
Уральск	-
Каменка	-
Чингирлау	1
Джамбейты	3
Каратобе	-
Жалпактал	2
Джаныбек	-
Тайпак	1
Урда	-
Жангала	1

Приложение

Повторяемость направлений ветра и штилей, %

	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	ШТИЛЬ
Аксай	10	11	15	17	14	10	10	13	16
Джамбейта	10	12	17	16	14	11	10	10	8
Джангала	11	13	15	14	11	12	13	11	1
Джаныбек	11	14	20	9	10	10	15	11	13
Жалпактал	12	14	16	13	10	12	12	11	5
Каменка	12	18	12	10	12	12	13	11	14
Каратюба	9	13	21	14	13	11	10	9	2
Тайпак	11	14	17	13	12	12	10	12	8
Уральск	11	15	11	16	13	11	10	13	18
Урда	8	15	16	12	13	13	13	10	18
Чингирлау	10	10	11	26	12	13	10	9	4
Январцево	10	10	16	16	14	13	11	11	9

Приложение

Осадки, мм		
Наименование метеостанции	**Холодный период**	**Теплый период**
Январцево	197,9	160,6
Аксай	178,8	131,4
Уральск	218,9	141,8
Каменка	228,8	126
Чингирлау	136,8	112,1
Джамбейты	131,6	97,1
Каратобе	112	79,2
Жалпактал	181,8	110,1
Джаныбек	119,3	65,3
Тайпак	83,6	81,3
Урда	109	102,1
Жангала	113	96,1

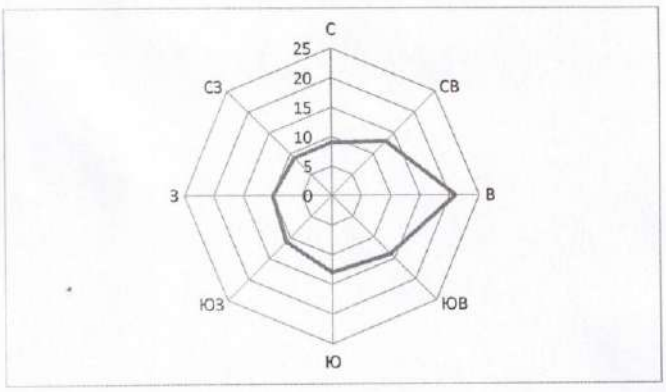
Приложение

Температура воздуха, ^{0}C															
Наименование метеостанции	**I**	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**Год**	**Минимальная температура за январь, ^{0}C**	**Максимальная температура за июль, ^{0}C**
Январцево	-10,8	-10,6	-3,5	8,2	16,3	20,9	22,9	21,2	14,4	6,8	-1,9	-8,6	6,3	-17,4	30,3
Аксай	-10,9	-10,8	-3,6	8,1	16,1	21,0	23,2	21,4	14,6	6,6	-2,0	-8,5	6,3	-25,4	30,1
Уральск	-10,3	-10,3	-3,3	8,3	16,3	21,1	23,2	21,5	14,6	6,8	-1,6	-8,2	6,5	-17,4	30,5
Каменка	-10,5	-10,6	-3,8	7,4	15,6	20,5	22,7	21,1	14,0	6,2	-2,0	-8,6	6,0	-16,2	29,6
Чингирлау	-11,4	-11,1	-3,9	8,2	16,3	21,2	23,3	21,7	14,8	6,7	-2,3	-9,0	6,2	-17,2	30,2
Джамбейты	-10,4	-10,2	-2,7	8,8	16,9	22,2	24,4	22,7	15,5	7,3	-1,5	-8,0	7,1	-14,4	31,9
Каратобе	-10,3	-10,1	-2,4	9,3	17,0	22,3	24,3	22,7	15,6	7,4	-1,3	-7,8	7,2	-15,5	32,4
Жалпактал	-8,5	-8,6	-1,3	9,5	17,4	22,8	25,2	23,5	16,1	7,9	-0,6	-6,6	8,1	-13,0	31,8
Джаныбек	-7,5	-7,4	-0,4	9,6	17,2	22,4	24,9	23,4	16,2	8,3	-0,1	-5,6	8,4	-12,3	32,6
Тайпак	-8,9	-8,4	-0,5	10,3	18,2	23,9	26,2	24,3	16,9	8,5	-0,5	-6,6	8,6	-14,5	33,4
Урда	-6,8	-6,2	1,1	10,8	18,4	23,6	25,9	24,4	17,1	9,1	0,6	-4,9	9,4	-12,0	33,5
Жангала	-8,9	-8,5	-0,8	9,9	17,9	23,4	25,8	24,0	16,6	8,1	-0,5	-6,6	8,4	-13,9	31,9

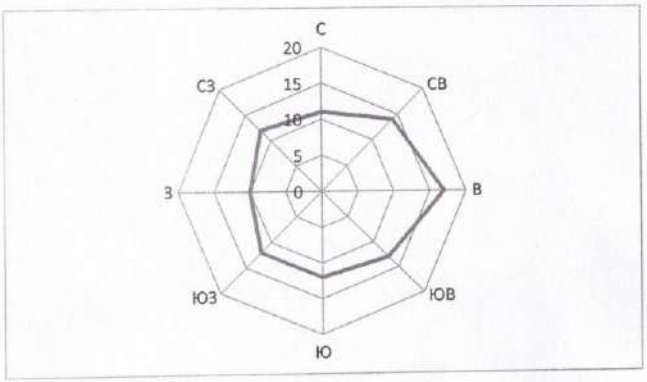
Приложение

Температура воздуха, ^{0}C															
Наименование метеостанции	**I**	**II**	**III**	**IV**	**V**	**VI**	**VII**	**VIII**	**IX**	**X**	**XI**	**XII**	**Год**	**Минимальная температура за январь, ^{0}C**	**Максимальная температура за июль, ^{0}C**
Январцево	-10,8	-10,6	-3,5	8,2	16,3	20,9	22,9	21,2	14,4	6,8	-1,9	-8,6	6,3	-17,4	30,3
Аксай	-10,9	-10,8	-3,6	8,1	16,1	21,0	23,2	21,4	14,6	6,6	-2,0	-8,5	6,3	-25,4	30,1
Уральск	-10,3	-10,3	-3,3	8,3	16,3	21,1	23,2	21,5	14,6	6,8	-1,6	-8,2	6,5	-17,4	30,5
Каменка	-10,5	-10,6	-3,8	7,4	15,6	20,5	22,7	21,1	14,0	6,2	-2,0	-8,6	6,0	-16,2	29,6
Чингирлау	-11,4	-11,1	-3,9	8,2	16,3	21,2	23,3	21,7	14,8	6,7	-2,3	-9,0	6,2	-17,2	30,2
Джамбейты	-10,4	-10,2	-2,7	8,8	16,9	22,2	24,4	22,7	15,5	7,3	-1,5	-8,0	7,1	-14,4	31,9
Каратобе	-10,3	-10,1	-2,4	9,3	17,0	22,3	24,3	22,7	15,6	7,4	-1,3	-7,8	7,2	-15,5	32,4
Жалпактал	-8,5	-8,6	-1,3	9,5	17,4	22,8	25,2	23,5	16,1	7,9	-0,6	-6,6	8,1	-13,0	31,8
Джаныбек	-7,5	-7,4	-0,4	9,6	17,2	22,4	24,9	23,4	16,2	8,3	-0,1	-5,6	8,4	-12,3	32,6
Тайпак	-8,9	-8,4	-0,5	10,3	18,2	23,9	26,2	24,3	16,9	8,5	-0,5	-6,6	8,6	-14,5	33,4
Урда	-6,8	-6,2	1,1	10,8	18,4	23,6	25,9	24,4	17,1	9,1	0,6	-4,9	9,4	-12,0	33,5
Жангала	-8,9	-8,5	-0,8	9,9	17,9	23,4	25,8	24,0	16,6	8,1	-0,5	-6,6	8,4	-13,9	31,9

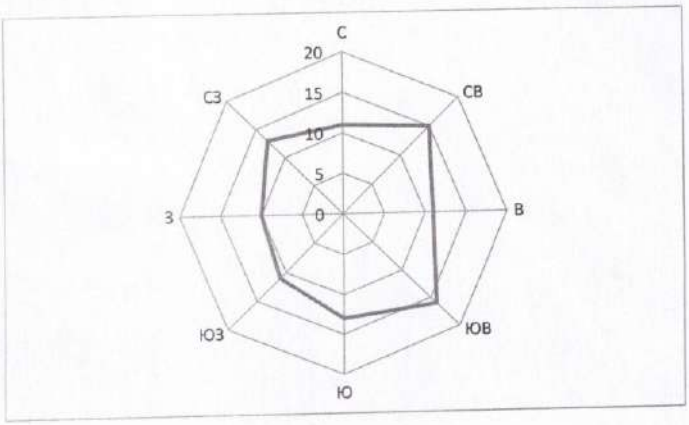
МС Каратобе



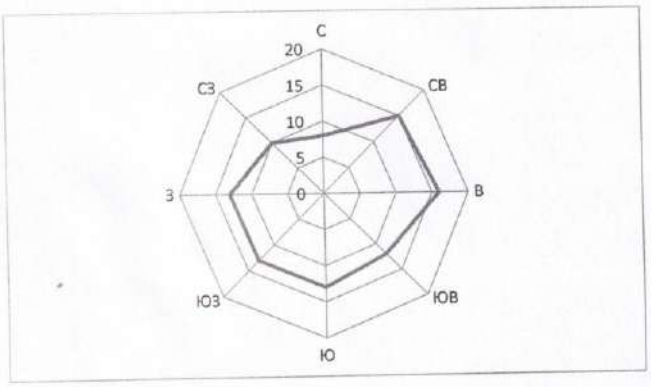
МС Тайпак



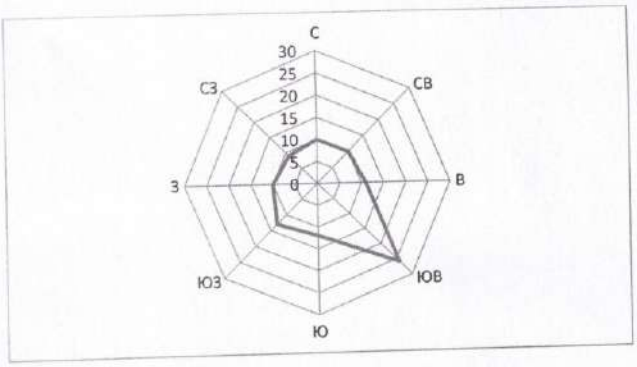
МС Уральск



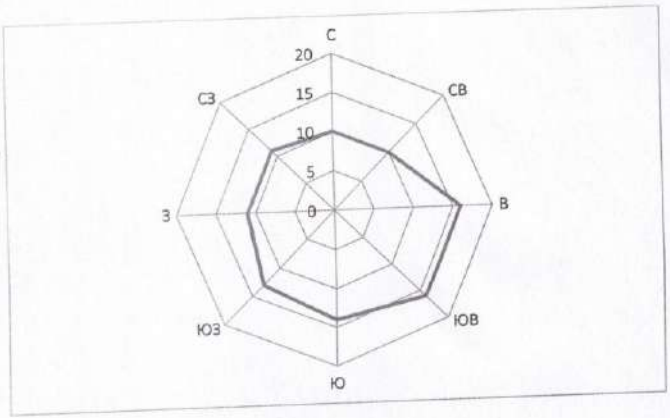
МС Урда



МС Чингирлау



МС Январцево



«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК

ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ,
ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

РГП «КАЗГИДРОМЕТ»

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН

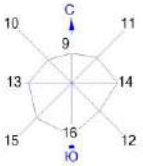
04.10.2026

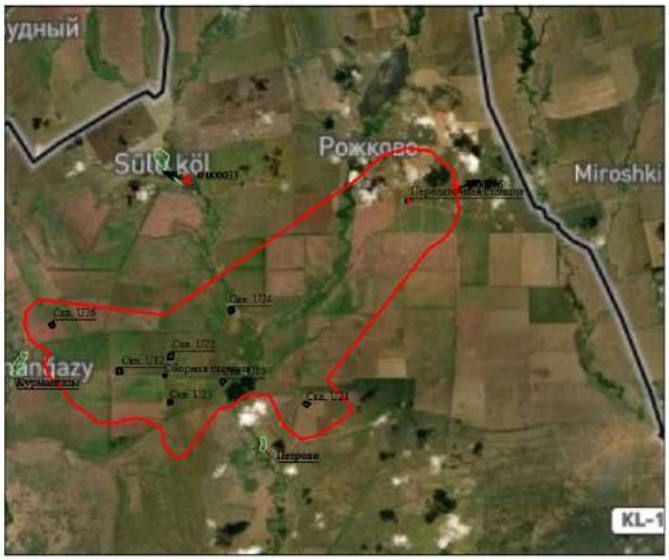
1. Город -
2. Адрес - **Западно-Казахстанская область, район Байтерек, Сулуколский сельский округ**
4. Организация, запрашивающая фон – **КМГ Инжиниринг**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **ТОО \"Урал Ойл энд Газ\"**
6. Разрабатываемый проект - **Проект НДВ**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид**, **Взвеш.в-ва**, **Диоксид серы**, **Углерода оксид**, **Азота оксид**, **Сероводород**, **Фтористый водород**, **Углеводороды**,

В связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Западно-Казахстанская область, район Байтерек, Сулуколский сельский округ выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Приложение Л – Карты рассеивания загрязняющих веществ

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)



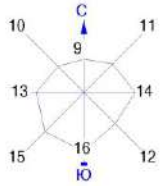


Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0021664 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)



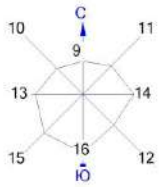


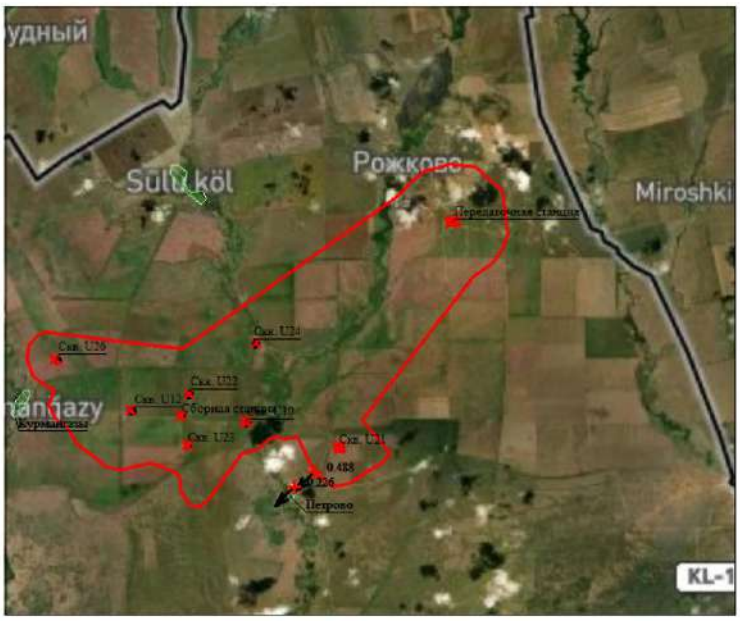
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0019811 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



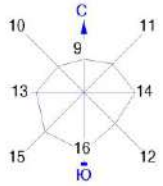


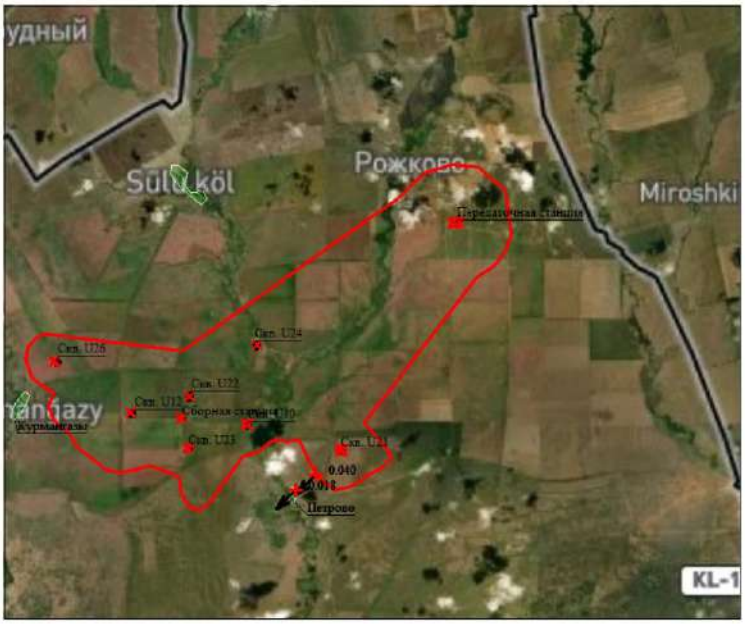
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.5587192 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 1.11 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)



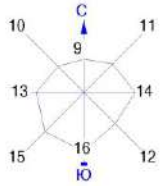


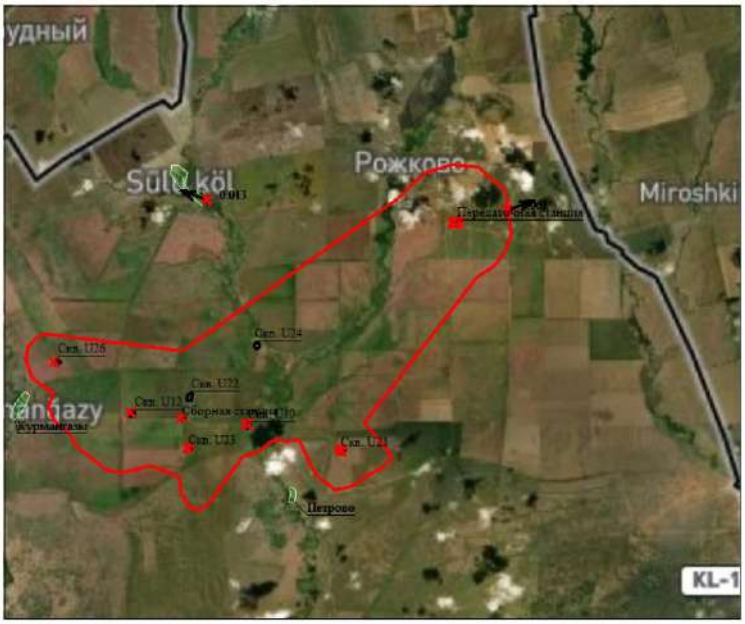
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0453968 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 34° и опасной скорости ветра 1.11 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)



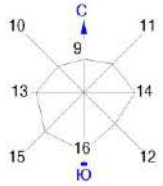


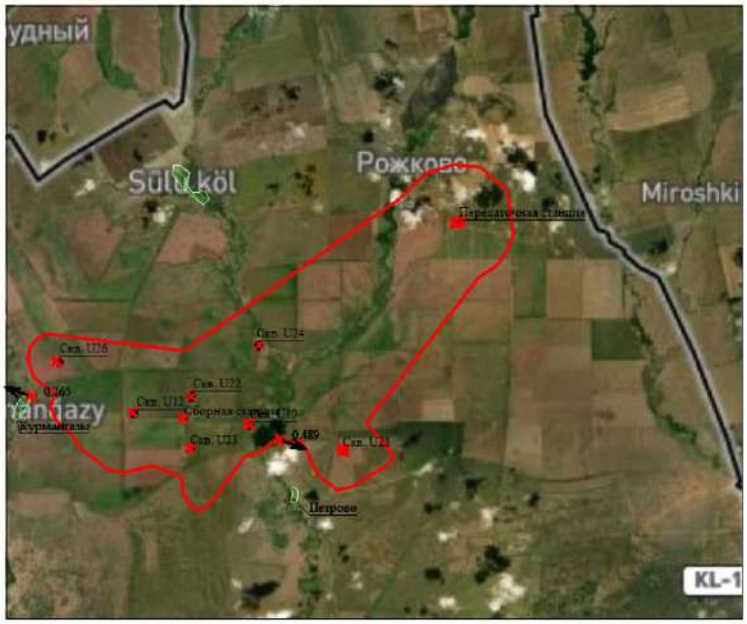
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.072235 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 37° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)



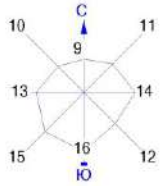


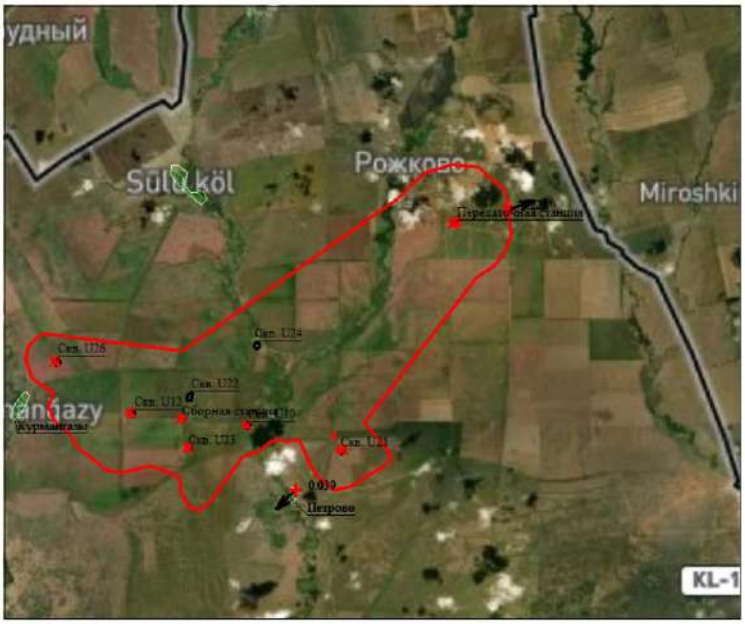
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.7137107 ПДК достигается в точке x= 9260 y= -976
При опасном направлении 344° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)



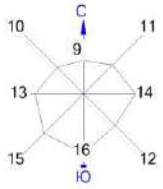


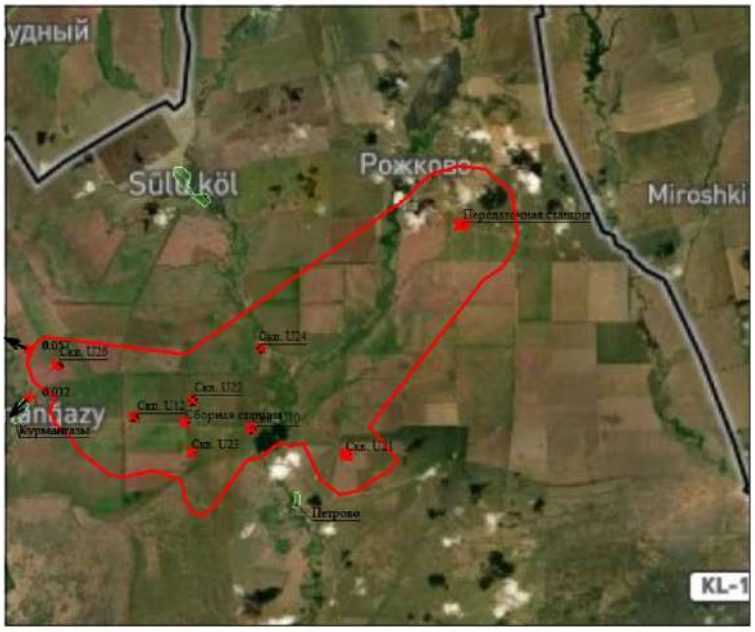
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.4651217 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)



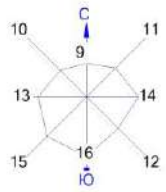


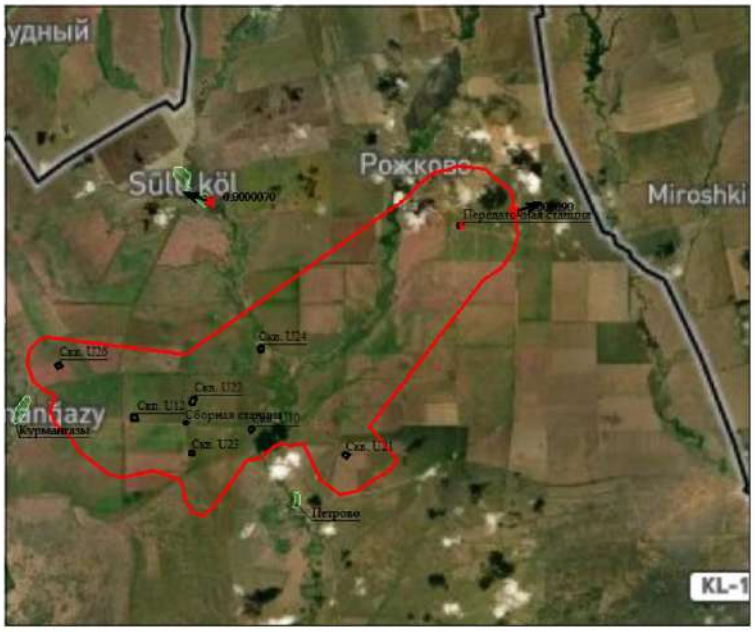
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0937287 ПДК достигается в точке x= 9260 y= -976
При опасном направлении 344° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)



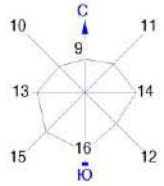


Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0001855 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)



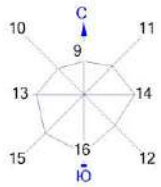


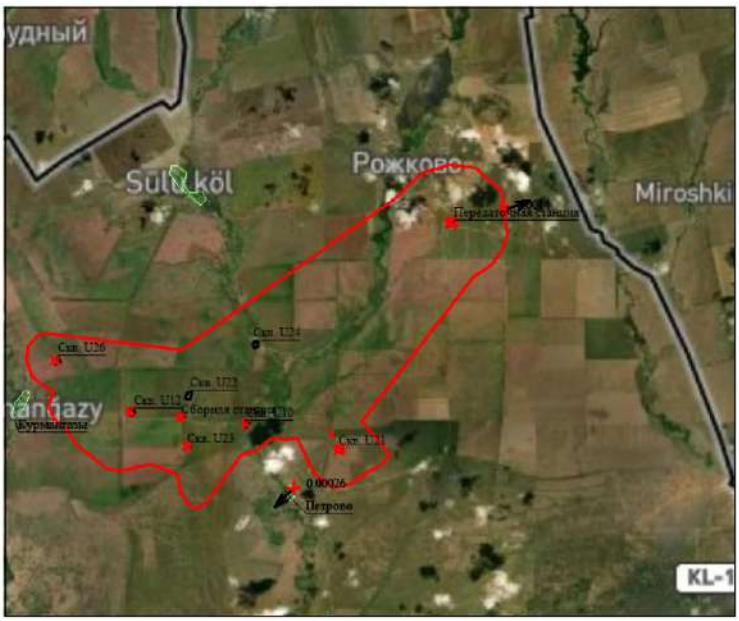
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 3.3E-5 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0410 Метан (727*)



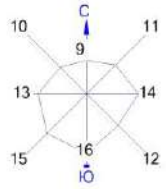


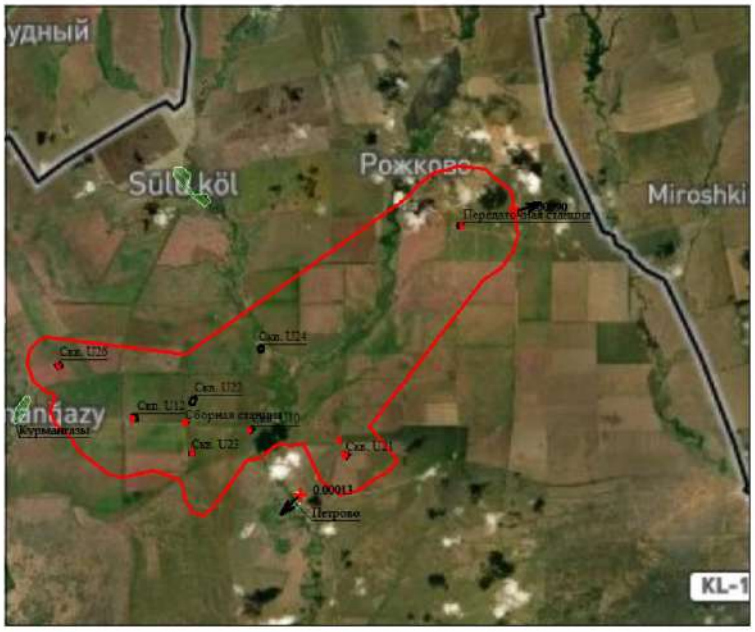
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0028851 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.87 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0415 Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)



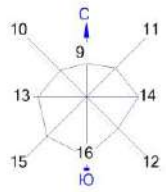


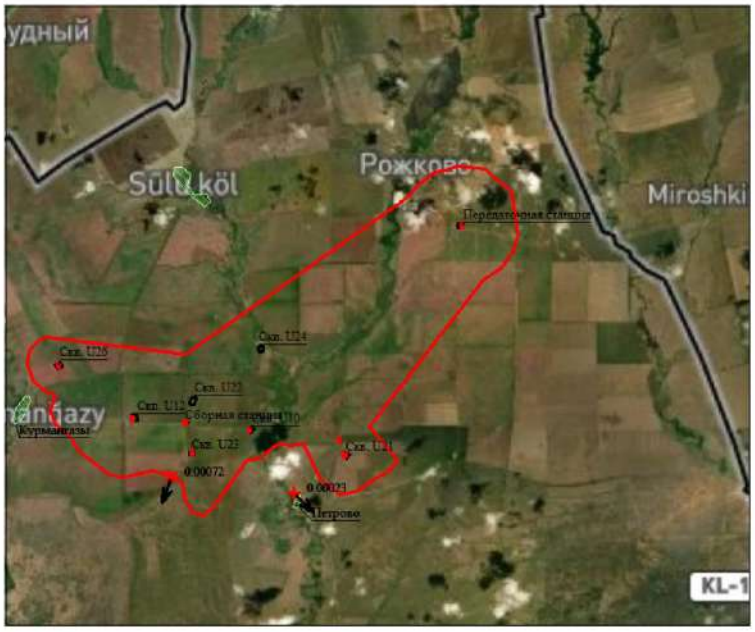
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0018517 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0416 Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)



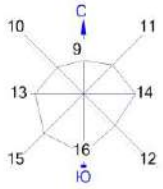


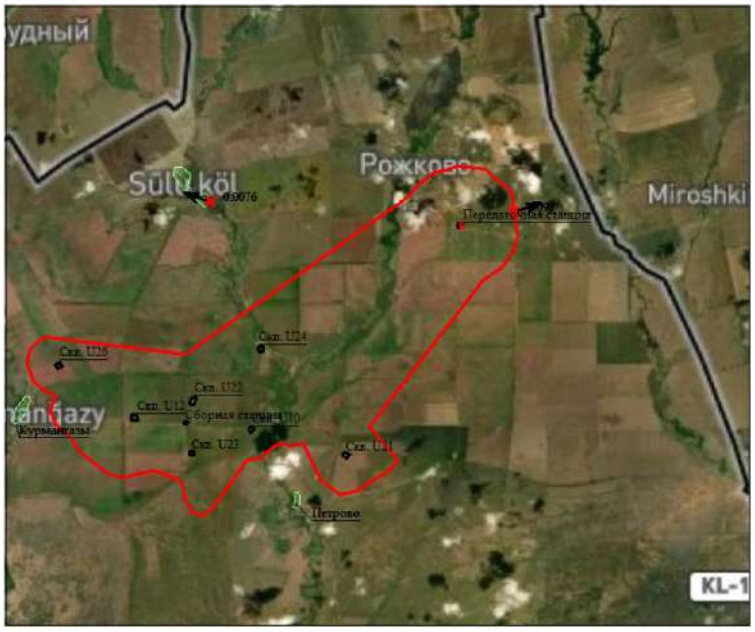
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0035939 ПДК достигается в точке x= 6792 y= -976
При опасном направлении 339° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)



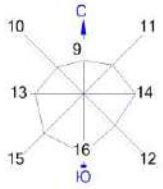


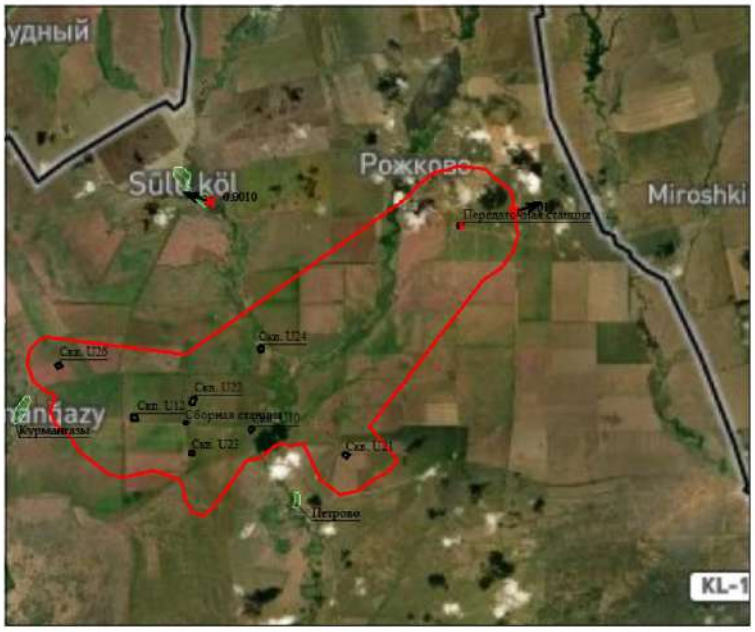
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.2004536 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0621 Метилбензол (349)



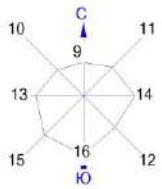


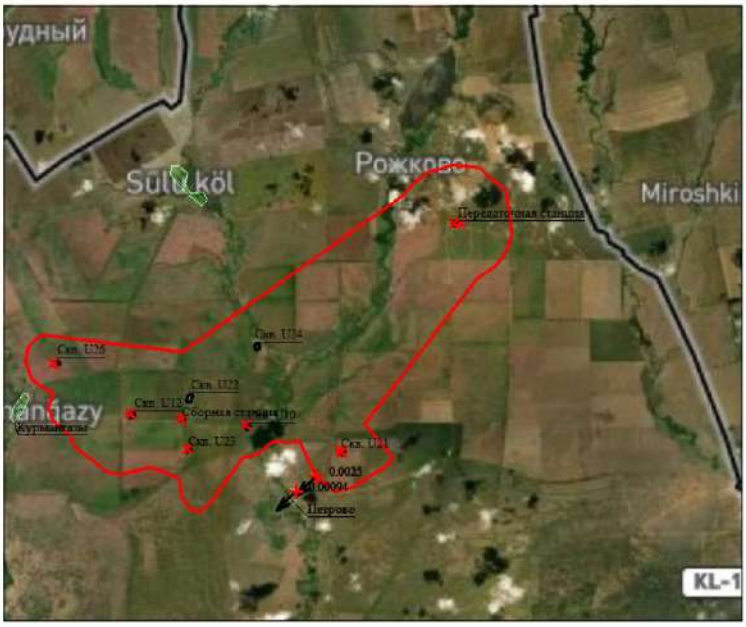
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0266274 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)



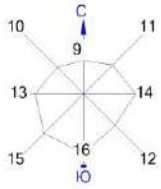


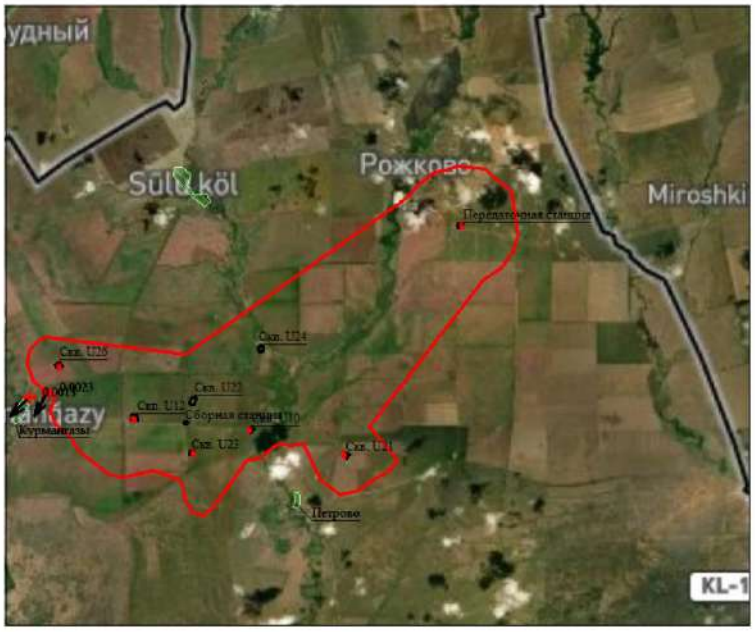
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0033106 ПДК достигается в точке x= 9260 y= -976
При опасном направлении 345° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1052 Метанол (Метиловый спирт) (338)



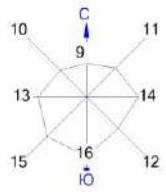


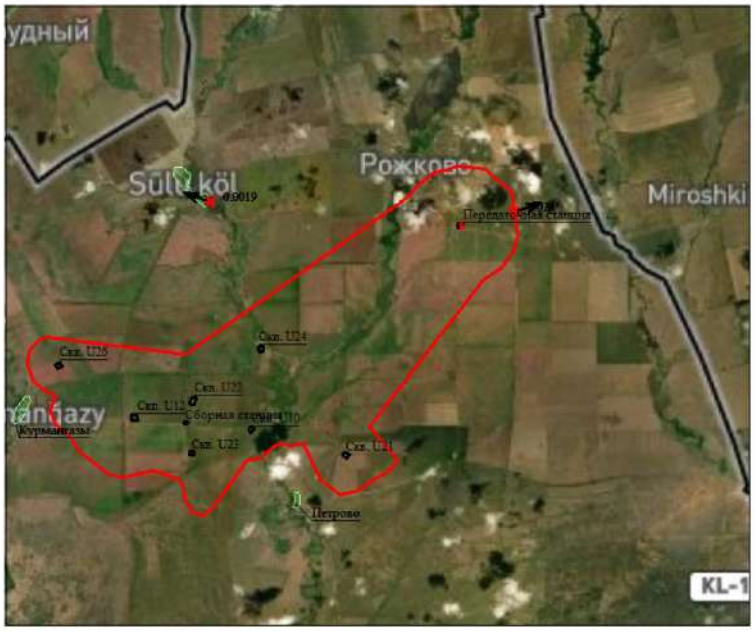
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.011319 ПДК достигается в точке x= 9260 y= -976
При опасном направлении 335° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)



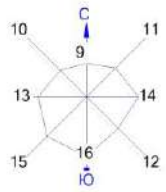


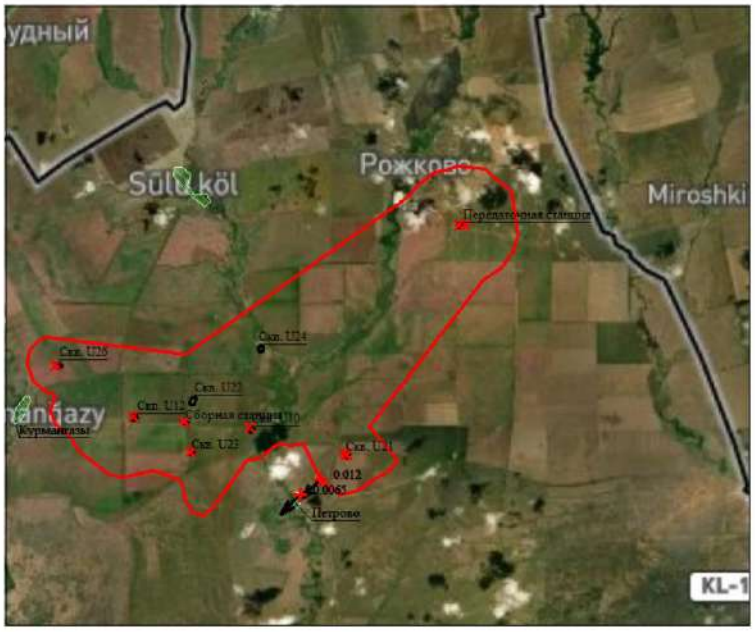
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0489593 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1325 Формальдегид (Метаналь) (609)



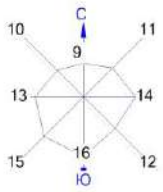


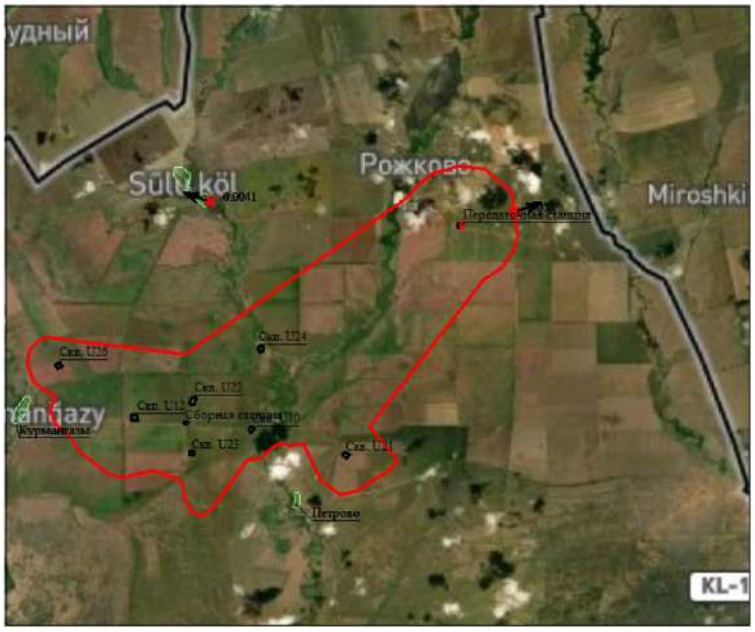
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0136993 ПДК достигается в точке x= 9260 y= -976
При опасном направлении 345° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470)



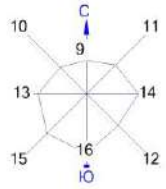


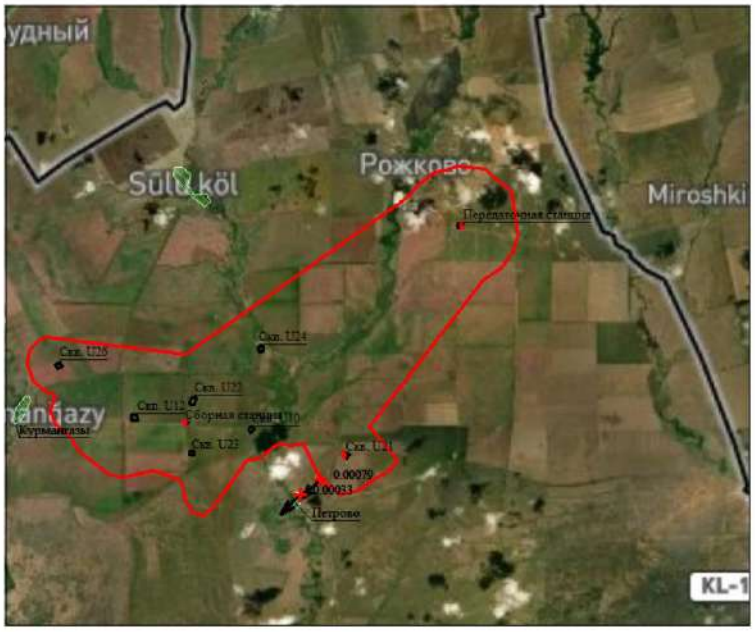
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.1071966 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2715 Ингибитор коррозии ВНХ-1 (595*)



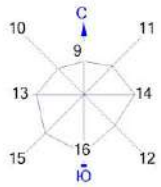


Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0017993 ПДК достигается в точке x= 6792 y= -976
При опасном направлении 339° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2750 Сольвент нафта (1149*)



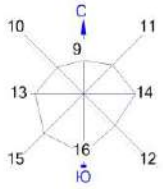


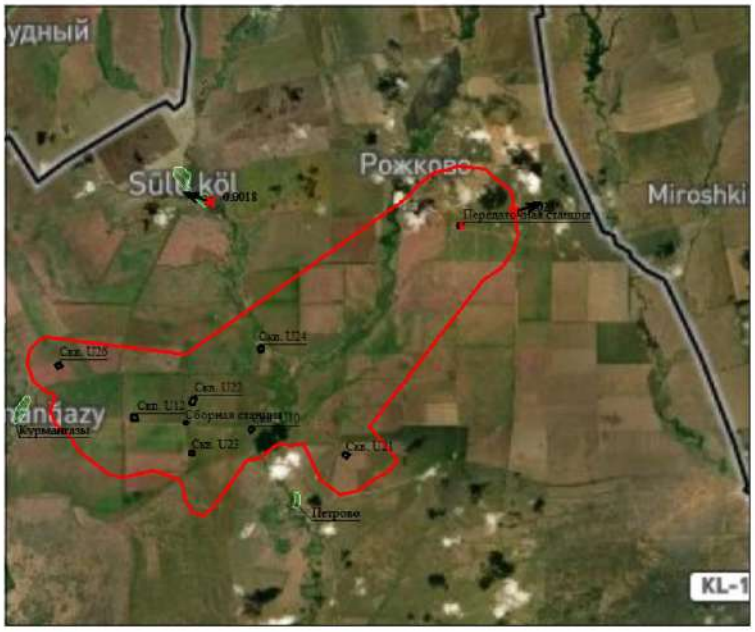
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0559177 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2752 Уайт-спирит (1294*)





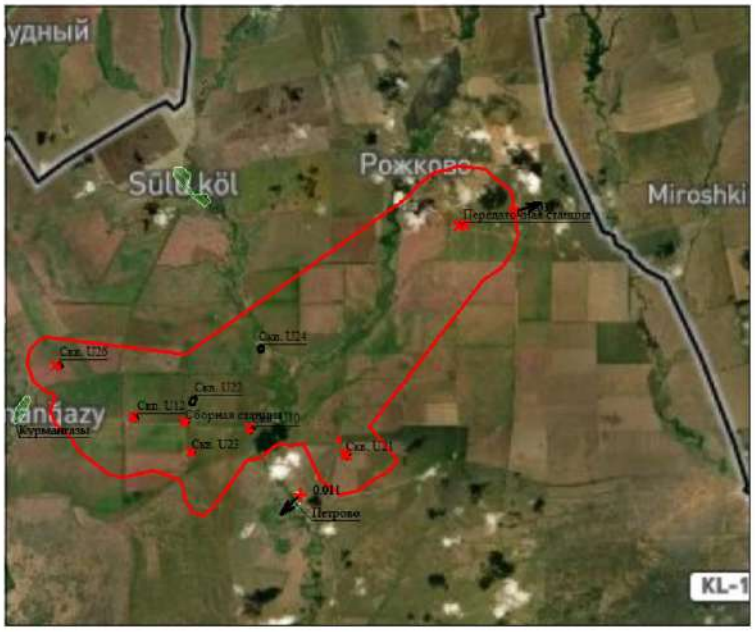
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0472641 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
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)



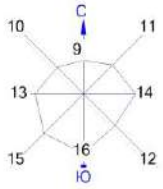


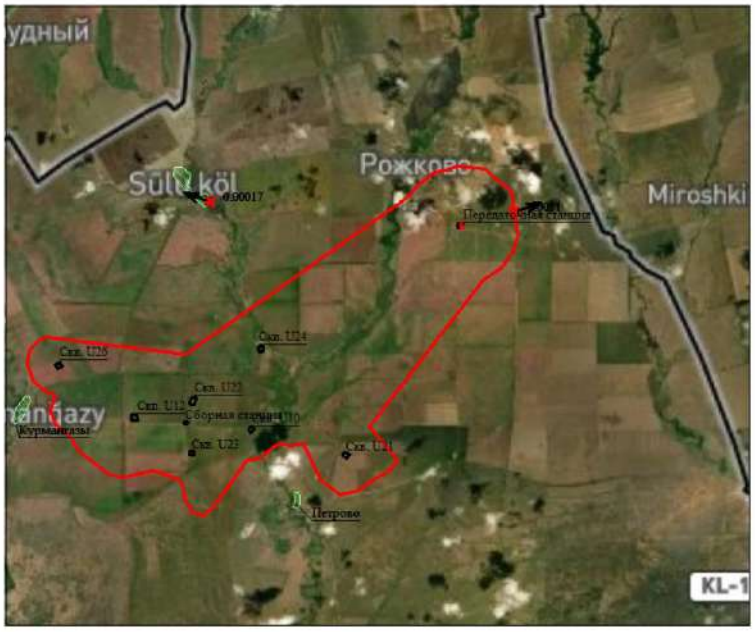
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0745319 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
2902 Взвешенные частицы (116)





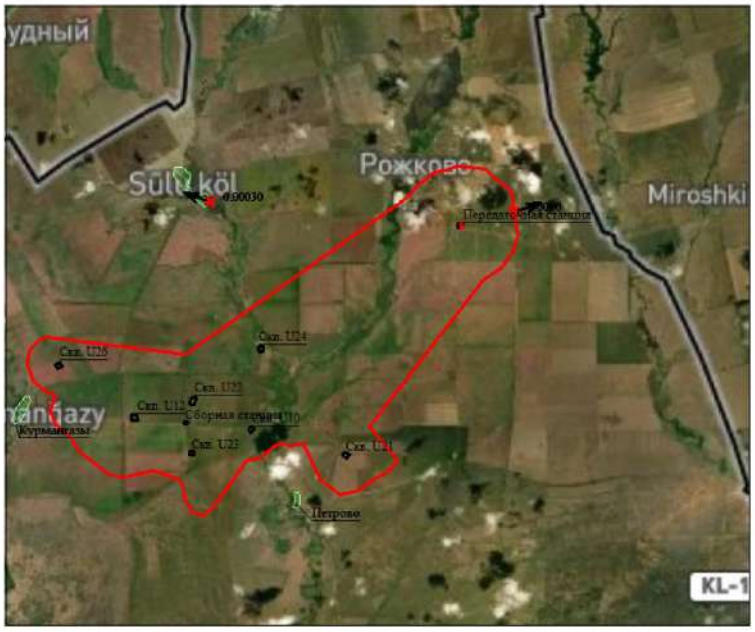
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0116178 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
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)



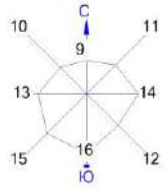


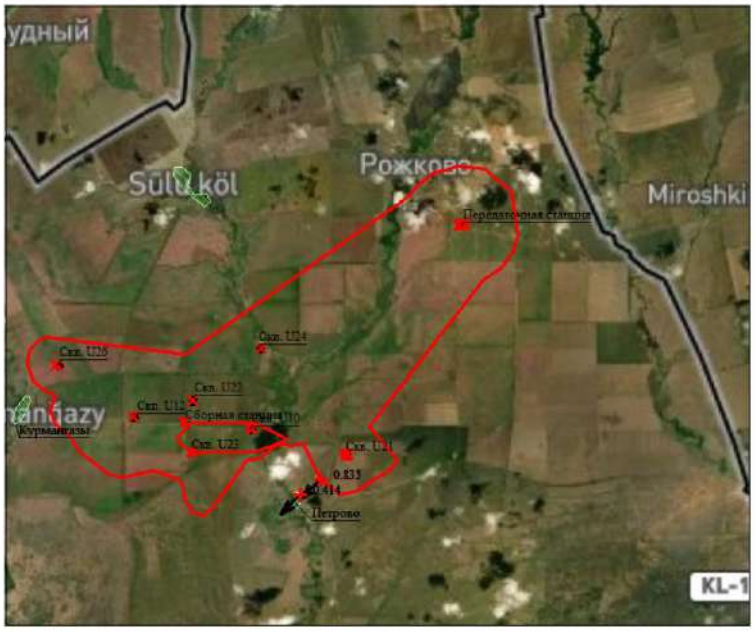
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.0203055 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6007 0301+0330



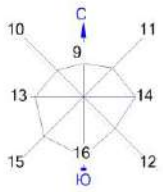


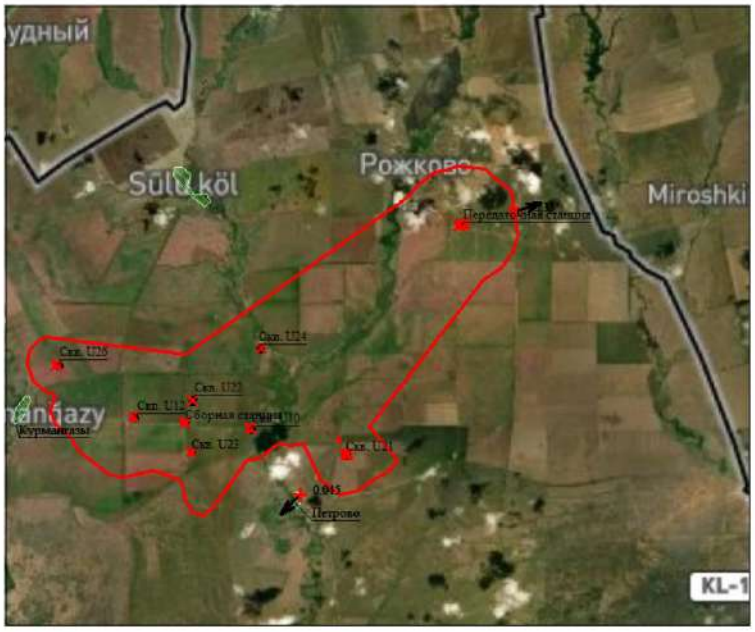
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 1.1626259 ПДК достигается в точке x= 9260 y= -976
При опасном направлении 344° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6037 0333+1325



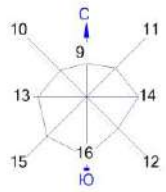


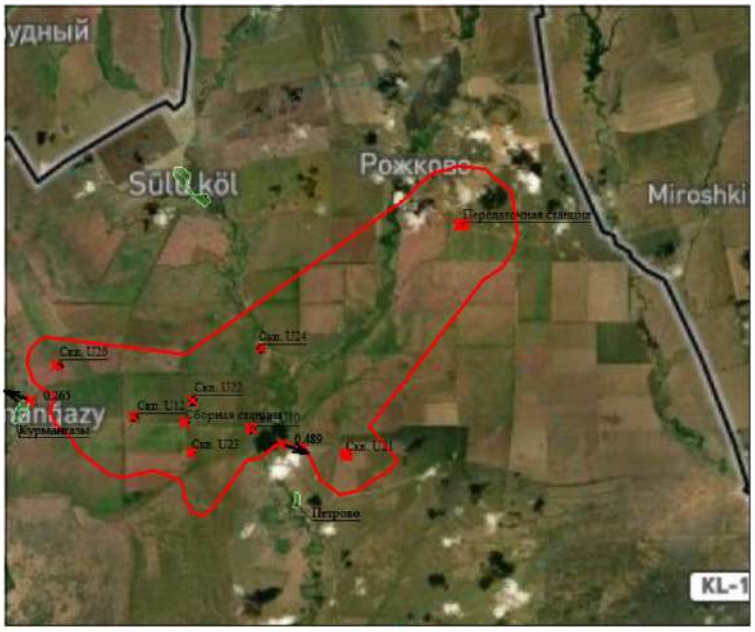
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.4731957 ПДК достигается в точке x= 16664 y= 6428
При опасном направлении 38° и опасной скорости ветра 0.85 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6041 0330+0342



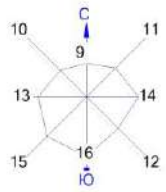


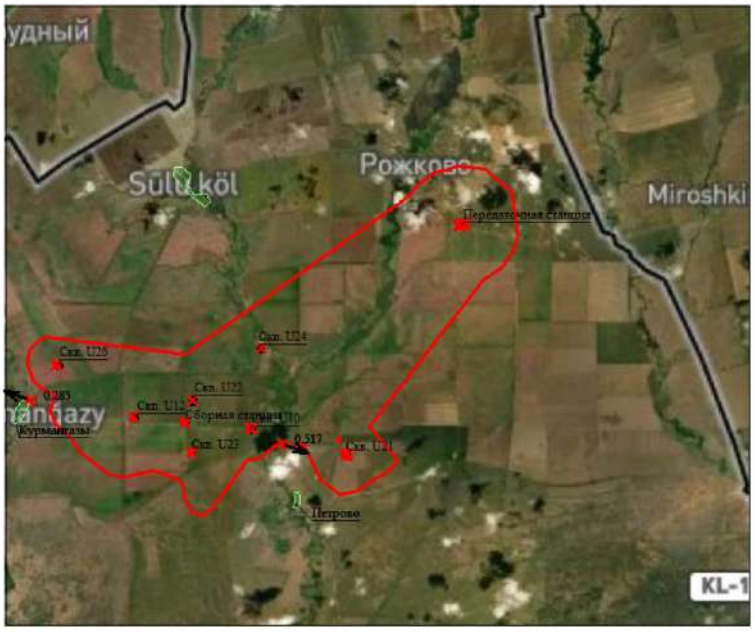
Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.7137107 ПДК достигается в точке x= 9260 y= -976
При опасном направлении 344° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Город : 007 Байтерек
Объект : 0009 Проект НДВ ТОО "Урал Ойл энд Газ" на 2027 год рассеивание Вар.№ 6
ПК ЭРА v3.0, Модель: МРК-2014
6044 0330+0333



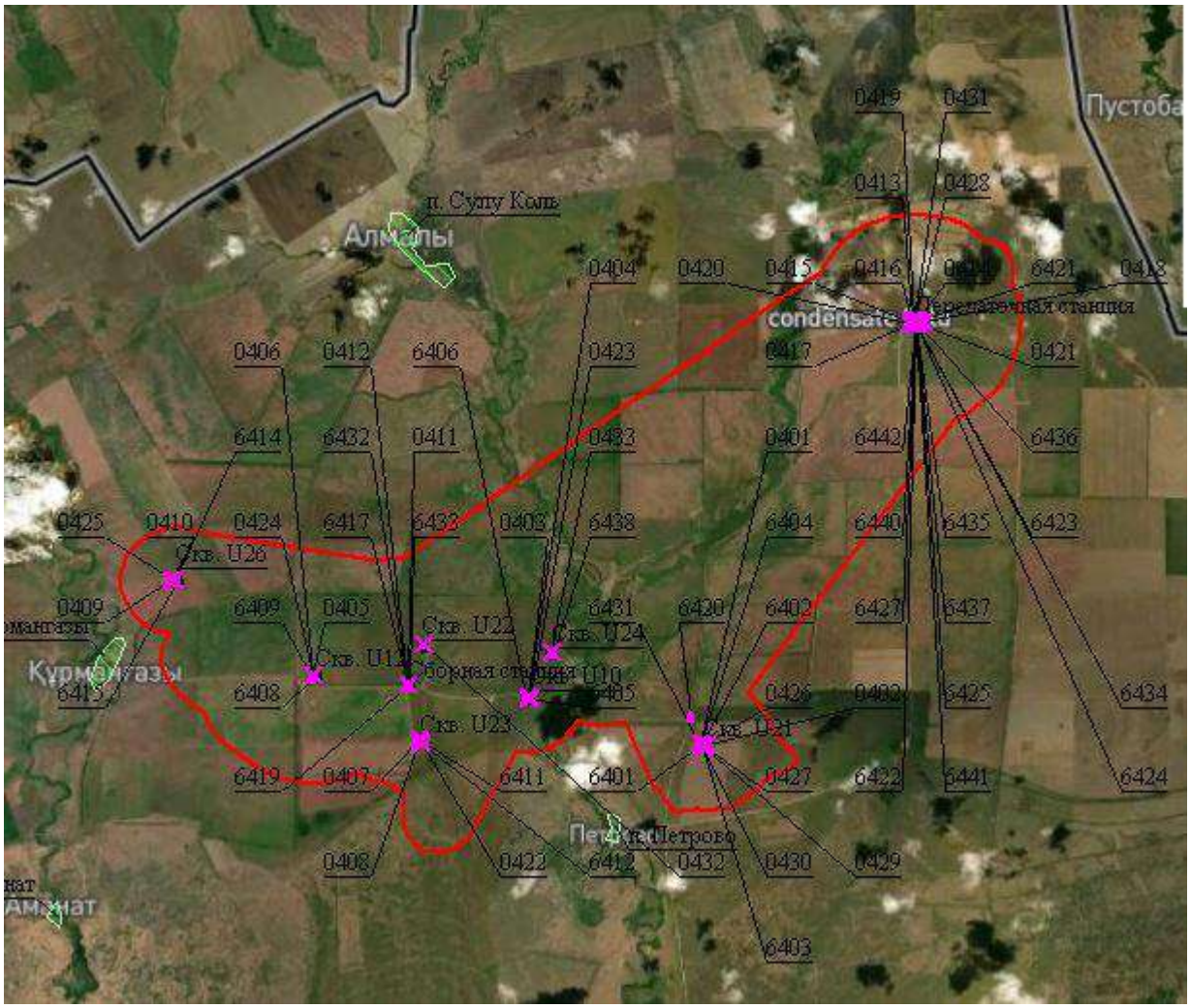


Условные обозначения:
- Жилые зоны, группа N 01
- Территория предприятия
- Санитарно-защитные зоны, группа N 03
- Максим. значение концентрации
- Расч. прямоугольник N 02

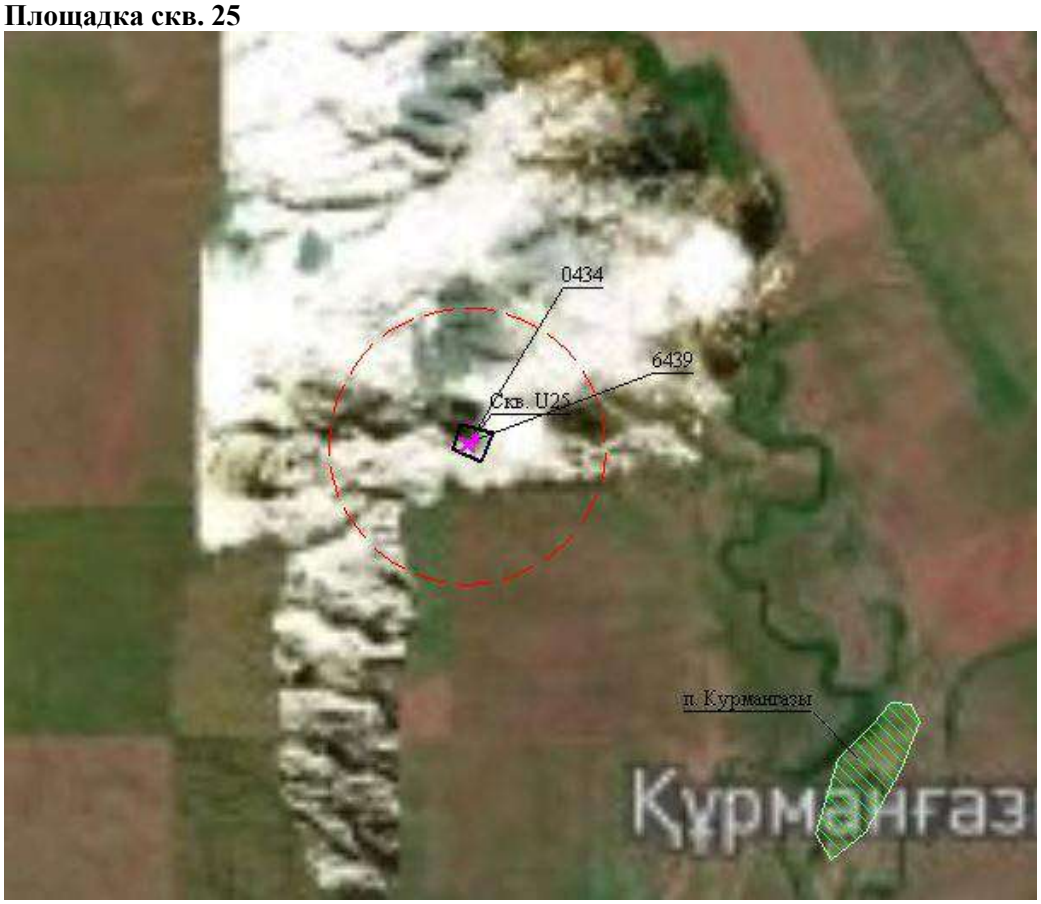
0 1814 5442м.
Масштаб 1:181400

Макс концентрация 0.7519752 ПДК достигается в точке x= 9260 y= -976
При опасном направлении 344° и опасной скорости ветра 7 м/с
Расчетный прямоугольник № 2, ширина 29616 м, высота 24680 м,
шаг расчетной сетки 2468 м, количество расчетных точек 13*11
Расчёт на существующее положение Расчёт на конец года.

Приложение М – Карта расположения источников ЗВ



Площадка скв. 25



Приложение Н – Разрешение на сжигание в факелах сырого газа №KZ36VPC00029972 от 07.09.2026г. и №KZ09VPC00029973 от 07.09.2026г.

1 - 1

Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі

Министерство энергетики Республики Казахстан

Астана қ., ДАҢҒЫЛЫ ҚАБАНБАЙ БАТЫРА , № 19, блок А үй

г. Астана, ПРОСПЕКТ КАБАНБАЙ БАТЫРА, дом № 19, блок А

РАЗРЕШЕНИЕ
на сжигание сырого газа в факелах

Номер: KZ09VPC00029973 **Место выдачи:** г. Астана

Дата выдачи: 07.09.2026

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ "

(наименование недропользователя (оператора по контракту на недропользование, доверительного управляющего))

Месторождение, скважина: Рожковское

(месторождение (структура))

В объеме: 6,092821 млн. м³

(разрешенный объем сжигания сырого газа)

Вид сжигания сырого газа: При технологически неизбежном сжигании газа

(вид сжигания сырого газа)

Период действия разрешения: 01.01.2027 - 31.12.2027

(период действия разрешения с учетом подготовительных и заключительных работ)

Примечание: Vv=6,092821 млн.м3, в том числе: V6=3,258000 млн.м3, V7=0 млн.м 3, V8=2,834821 млн.м3, V9=0 млн.м3.

И.О. директора Ижанов Айбек Балдаевич

(фамилия, имя, отчество (при наличии))

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

1 - 1

Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі

Министерство энергетики Республики Казахстан

Астана қ., ДАҢҒЫЛЫ ҚАБАНБАЙ БАТЫРА , № 19, блок А үй

г. Астана, ПРОСПЕКТ КАБАНБАЙ БАТЫРА, дом № 19, блок А

РАЗРЕШЕНИЕ
на сжигание сырого газа в факелах

Номер: KZ09VPC00029973 **Место выдачи:** г. Астана

Дата выдачи: 07.09.2026

Выдано: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ "

(наименование недропользователя (оператора по контракту на недропользование, доверительного управляющего))

Месторождение, скважина: Рожковское

(месторождение (структура))

В объеме: 6,092821 млн. м³

(разрешенный объем сжигания сырого газа)

Вид сжигания сырого газа: При технологически неизбежном сжигании газа

(вид сжигания сырого газа)

Период действия разрешения: 01.01.2027 - 31.12.2027

(период действия разрешения с учетом подготовительных и заключительных работ)

Примечание: Vv=6,092821 млн.м3, в том числе: V6=3,258000 млн.м3, V7=0 млн.м 3, V8=2,834821 млн.м3, V9=0 млн.м3.

И.О. директора Ижанов Айбек Балдаевич

(фамилия, имя, отчество (при наличии))

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
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. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Приложение О – «Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе №1 и №2 передаточной станции Рожковского месторождения»
ТОО «Аспан»

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №____ Экз.№____

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»
_____ В.Ю. Морозов
«____» _____ 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	4		2		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.49631		0.50369		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.22		97.11		33.63			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8435		774.0		1.4093			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0053	0.0270	0.0000	0.0000	0.0027	0.0009	0.0223	0.0073
H_2	0.0000	0.0003	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0002	0.0000
N_2	4.5925	3.3136	0.0454	0.1575	2.3022	0.2580	2.7631	0.2980
CO_2	3.2820	1.5077	0.2705	0.5969	1.7652	0.3017	1.3488	0.1988
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0005	0.0008	0.0002	0.0088	0.0001	0.0000
сероводород	1.3598	0.8066	0.3448	0.9826	0.8486	0.2065	0.8373	0.1115
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0012	0.0025	0.0006	0.0138	0.0004	0.0001
этилмеркаптан	0.0034	0.0011	0.0110	0.0172	0.0072	0.0548	0.0039	0.0015
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0102	0.0130	0.0051	0.0556	0.0023	0.0012
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0039	0.0049	0.0020	0.0350	0.0009	0.0005
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0011	0.0012	0.0006	0.0192	0.0002	0.0001
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0082	0.0088	0.0041	0.0524	0.0015	0.0009
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0019	0.0020	0.0009	0.0251	0.0004	0.0002
C_1	63.7920	80.3902	2.5811	15.6245	32.9608	1.1250	69.0935	2.2112
C_2	12.0951	8.1320	2.1882	7.0672	7.1051	0.6118	7.9463	0.5740
C_3	7.8384	3.5937	3.9307	8.6564	5.8701	0.6897	4.4767	0.3752
i-C_4	1.8199	0.6330	1.8403	3.0748	1.8302	0.5041	1.0589	0.1499

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
н-C_4	2.6768	0.9311	3.7870	6.3273	3.2360	0.7360	1.8723	0.2815
i-C_5	0.8633	0.2419	2.7849	3.7484	1.8312	0.7103	0.8535	0.2007
н-C_5	0.7379	0.2068	2.9188	3.9286	1.8364	0.7441	0.8559	0.2165
C_6	0.5109	0.1305	5.1496	6.3171	2.8473	1.0331	1.2096	0.3457
C_7	0.2456	0.0533	6.7218	7.0047	3.5076	1.1867	1.2658	0.3845
C_8	0.1050	0.0198	8.1468	7.3790	4.1555	1.2904	1.3034	0.4008
C_9	0.0425	0.0071	6.8865	5.5159	3.4897	1.2046	0.9679	0.3200
C_{10}	0.0297	0.0044	5.8622	4.2085	2.9674	1.1241	0.7377	0.2598
C_{11}			4.6389	3.0174	2.3366	1.0135	0.5263	0.1967
C_{12}			3.8600	2.2952	1.9443	0.9323	0.4003	0.1545
C_{13}			3.9522	2.1641	1.9907	0.9424	0.3775	0.1465
C_{14}			3.4811	1.7664	1.7534	0.8889	0.3081	0.1216
C_{15}			3.0028	1.4197	1.5125	0.8297	0.2476	0.0992
C_{16}			2.6169	1.1581	1.3181	0.7776	0.2020	0.0818
C_{17}			2.3863	0.9926	1.2019	0.7443	0.1731	0.0706
C_{18}			2.2313	0.8756	1.1239	0.7209	0.1527	0.0625
C_{19}			2.1857	0.8117	1.1009	0.7138	0.1416	0.0581
C_{20}			1.8242	0.6429	0.9188	0.6545	0.1121	0.0464
C_{21}			1.6023	0.5374	0.8070	0.6148	0.0937	0.0413
C_{22}			1.4841	0.4747	0.7475	0.5924	0.0828	0.0381
C_{23}			1.3262	0.4055	0.6680	0.5609	0.0707	0.0340
C_{24}			1.2649	0.3704	0.6371	0.5481	0.0646	0.0317
C_{25}			1.1936	0.3353	0.6012	0.5328	0.0585	0.0294
C_{26}			0.9400	0.2538	0.4734	0.4740	0.0443	0.0233
C_{27}			0.9446	0.2454	0.4758	0.4752	0.0428	0.0226
C_{28}			0.8461	0.2119	0.4262	0.4545	0.0370	0.0199
C_{29}			0.7745	0.1872	0.3901	0.4416	0.0327	0.0178

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{30}			0.7382	0.1724	0.3718	0.4345	0.0301	0.0166
C_{31}			0.6354	0.1436	0.3200	0.4117	0.0250	0.0140
C_{32}			0.5859	0.1282	0.2951	0.3992	0.0224	0.0126
C_{33}			0.5138	0.1090	0.2588	0.3792	0.0190	0.0108
C_{34}			0.4839	0.0996	0.2437	0.3700	0.0174	0.0099
C_{35}			0.4379	0.0875	0.2206	0.3551	0.0153	0.0088
C_{36}			0.3722	0.0723	0.1875	0.3313	0.0126	0.0073
C_{37}			0.3807	0.0719	0.1918	0.3346	0.0125	0.0073
C_{38}			0.3559	0.0655	0.1792	0.3250	0.0114	0.0067
C_{38}			0.3036	0.0544	0.1529	0.3030	0.0095	0.0057
C_{40}			0.2722	0.0475	0.1371	0.2884	0.0083	0.0050
C_{41}			0.2470	0.0421	0.1244	0.2760	0.0073	0.0044
C_{42}			0.2255	0.0375	0.1136	0.2647	0.0065	0.0039
C_{43}			0.2059	0.0334	0.1037	0.2538	0.0058	0.0035
C_{44}			0.1899	0.0301	0.0956	0.2444	0.0053	0.0032
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.8256
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9232
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8943

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	752.08
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	694.29
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	620.90

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №____ Экз.№____

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»
_____В.Ю. Морозов
«____»_____2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	4		2		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.49584		0.50416		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.39		98.17		33.96			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8513		774.7		1.4232			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0053	0.0271	0.0000	0.0000	0.0026	0.0009	0.0224	0.0073
H_2	0.0001	0.0006	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0005	0.0000
N_2	4.5989	3.3473	0.0497	0.1742	2.3054	0.2581	2.7939	0.2998
CO_2	3.2698	1.5152	0.2655	0.5921	1.7551	0.2990	1.3543	0.1992
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0004	0.0007	0.0002	0.0082	0.0001	0.0000
сероводород	1.3742	0.8223	0.3468	0.9989	0.8562	0.2055	0.8531	0.1134
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0010	0.0021	0.0005	0.0126	0.0004	0.0001
этилмеркаптан	0.0034	0.0011	0.0088	0.0139	0.0061	0.0496	0.0033	0.0013
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0080	0.0103	0.0040	0.0494	0.0018	0.0010
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0028	0.0036	0.0014	0.0306	0.0006	0.0004
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0013	0.0015	0.0007	0.0213	0.0003	0.0002
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0067	0.0073	0.0034	0.0473	0.0013	0.0008
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0017	0.0018	0.0008	0.0237	0.0003	0.0002
C_1	62.9305	79.9984	2.5194	15.4162	32.4734	1.1328	68.7352	2.2495
C_2	12.1054	8.2101	2.1558	7.0377	7.0891	0.6112	8.0057	0.5784
C_3	7.8048	3.6096	3.8375	8.5428	5.8046	0.6887	4.4700	0.3768
i-C_4	1.8365	0.6444	1.7971	3.0351	1.8166	0.5072	1.0613	0.1525

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
н-C_4	2.7572	0.9674	3.6817	6.2181	3.2233	0.7405	1.8831	0.2862
i-C_5	0.9615	0.2718	2.7003	3.6739	1.8381	0.7101	0.8651	0.2021
н-C_5	0.8628	0.2439	2.8758	3.9127	1.8777	0.7495	0.8837	0.2209
C_6	0.7119	0.1834	4.9543	6.1434	2.8507	1.0218	1.2228	0.3424
C_7	0.4270	0.0934	6.5134	6.8611	3.4956	1.1724	1.2737	0.3795
C_8	0.2432	0.0463	8.3357	7.6319	4.3232	1.3034	1.3692	0.4127
C_9	0.0851	0.0143	6.9908	5.6601	3.5667	1.2139	0.9989	0.3275
C_{10}	0.0225	0.0034	5.9227	4.2980	2.9972	1.1309	0.7524	0.2652
C_{11}			4.6946	3.0867	2.3669	1.0203	0.5383	0.2011
C_{12}			3.8757	2.3295	1.9540	0.9351	0.4063	0.1568
C_{13}			3.9876	2.2071	2.0104	0.9474	0.3849	0.1493
C_{14}			3.5047	1.7977	1.7669	0.8927	0.3135	0.1237
C_{15}			3.0402	1.4529	1.5328	0.8355	0.2534	0.1014
C_{16}			2.6389	1.1806	1.3305	0.7816	0.2059	0.0833
C_{17}			2.4128	1.0145	1.2164	0.7491	0.1769	0.0721
C_{18}			2.2565	0.8950	1.1376	0.7256	0.1561	0.0639
C_{19}			2.2016	0.8264	1.1100	0.7171	0.1441	0.0592
C_{20}			1.7974	0.6403	0.9062	0.6506	0.1117	0.0462
C_{21}			1.6300	0.5526	0.8218	0.6206	0.0964	0.0423
C_{22}			1.4879	0.4811	0.7502	0.5938	0.0839	0.0386
C_{23}			1.3484	0.4167	0.6798	0.5660	0.0727	0.0348
C_{24}			1.3011	0.3851	0.6560	0.5563	0.0672	0.0328
C_{25}			1.2013	0.3411	0.6057	0.5351	0.0595	0.0298
C_{26}			0.9369	0.2557	0.4723	0.4738	0.0446	0.0235
C_{27}			0.9507	0.2497	0.4793	0.4772	0.0435	0.0230
C_{28}			0.8484	0.2148	0.4277	0.4559	0.0375	0.0202
C_{29}			0.7990	0.1952	0.4028	0.4471	0.0340	0.0186

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{30}			0.7364	0.1738	0.3713	0.4350	0.0303	0.0167
C_{31}			0.6658	0.1520	0.3357	0.4196	0.0265	0.0148
C_{32}			0.5889	0.1302	0.2969	0.4007	0.0227	0.0128
C_{33}			0.5406	0.1159	0.2725	0.3875	0.0202	0.0115
C_{34}			0.4918	0.1023	0.2479	0.3731	0.0178	0.0102
C_{35}			0.4448	0.0899	0.2243	0.3579	0.0157	0.0090
C_{36}			0.3880	0.0762	0.1956	0.3378	0.0133	0.0077
C_{37}			0.3933	0.0751	0.1983	0.3398	0.0131	0.0076
C_{38}			0.3659	0.0680	0.1845	0.3293	0.0119	0.0069
C_{38}			0.3199	0.0579	0.1613	0.3105	0.0101	0.0061
C_{40}			0.2818	0.0498	0.1421	0.2934	0.0087	0.0052
C_{41}			0.2524	0.0435	0.1272	0.2791	0.0076	0.0046
C_{42}			0.2278	0.0383	0.1148	0.2663	0.0067	0.0040
C_{43}			0.2125	0.0349	0.1071	0.2578	0.0061	0.0037
C_{44}			0.1994	0.0320	0.1005	0.2503	0.0056	0.0034
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.8256
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9257
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8919

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	769.81
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	712.61
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	635.56

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №____ Экз.№____

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

_____В.Ю. Морозов

«____»_____2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	6		1		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.50229		0.49771		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.69		96.66		33.98			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8639		773.4		1.4243			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0052	0.0269	0.0000	0.0000	0.0026	0.0009	0.0222	0.0073
H_2	0.0000	0.0002	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0002	0.0000
N_2	4.4575	3.2912	0.0572	0.1972	2.2674	0.2567	2.7498	0.2965
CO_2	3.2132	1.5105	0.2696	0.5920	1.7481	0.2987	1.3498	0.1988
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0005	0.0008	0.0003	0.0088	0.0001	0.0000
сероводород	1.3425	0.8149	0.3510	0.9954	0.8490	0.2049	0.8465	0.1125
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0012	0.0025	0.0006	0.0137	0.0004	0.0001
этилмеркаптан	0.0045	0.0015	0.0110	0.0171	0.0077	0.0542	0.0042	0.0015
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0102	0.0130	0.0051	0.0552	0.0023	0.0013
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0040	0.0049	0.0020	0.0350	0.0009	0.0005
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0012	0.0013	0.0006	0.0202	0.0002	0.0001
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0084	0.0090	0.0042	0.0523	0.0016	0.0009
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0020	0.0021	0.0010	0.0253	0.0004	0.0002
C_1	61.5350	79.3543	2.6657	16.0605	32.2351	1.1678	68.2791	2.3309
C_2	11.9632	8.2309	2.1784	7.0022	7.0932	0.6077	8.0159	0.5786
C_3	8.1337	3.8161	3.9089	8.5679	6.0310	0.6892	4.6475	0.3836

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
i-C_4	2.0494	0.7295	1.8278	3.0395	1.9391	0.5061	1.1337	0.1594
н-C_4	3.1826	1.1328	3.7648	6.2607	3.4724	0.7439	2.0301	0.2959
i-C_5	1.2154	0.3485	2.7721	3.7137	1.9902	0.7058	0.9373	0.2037
н-C_5	1.1241	0.3223	2.9162	3.9067	2.0160	0.7391	0.9495	0.2192
C_6	0.9635	0.2518	5.1687	6.3108	3.0565	1.0247	1.3120	0.3472
C_7	0.5070	0.1126	6.7759	7.0279	3.6271	1.1766	1.3226	0.3865
C_8	0.2140	0.0413	8.1866	7.3802	4.1820	1.2769	1.3254	0.4015
C_9	0.0608	0.0104	6.8873	5.4906	3.4584	1.1902	0.9693	0.3193
C_{10}	0.0282	0.0043	5.8523	4.1817	2.9269	1.1098	0.7353	0.2589
C_{11}			4.6375	3.0024	2.3082	1.0013	0.5254	0.1963
C_{12}			3.8511	2.2791	1.9167	0.9201	0.3988	0.1539
C_{13}			3.9441	2.1495	1.9630	0.9303	0.3761	0.1459
C_{14}			3.4756	1.7554	1.7299	0.8776	0.3072	0.1212
C_{15}			2.9958	1.4097	1.4911	0.8189	0.2467	0.0988
C_{16}			2.6073	1.1485	1.2977	0.7670	0.2010	0.0814
C_{17}			2.3820	0.9862	1.1856	0.7349	0.1726	0.0703
C_{18}			2.2253	0.8691	1.1076	0.7114	0.1521	0.0623
C_{19}			2.1596	0.7982	1.0748	0.7013	0.1397	0.0574
C_{20}			1.8049	0.6331	0.8983	0.6435	0.1108	0.0458
C_{21}			1.6030	0.5351	0.7978	0.6076	0.0936	0.0412
C_{22}			1.4724	0.4688	0.7328	0.5831	0.0820	0.0378
C_{23}			1.3374	0.4070	0.6656	0.5565	0.0712	0.0341
C_{24}			1.2740	0.3713	0.6341	0.5435	0.0650	0.0318
C_{25}			1.1945	0.3340	0.5945	0.5267	0.0584	0.0293
C_{26}			0.9406	0.2528	0.4682	0.4686	0.0442	0.0233
C_{27}			0.9377	0.2425	0.4667	0.4679	0.0424	0.0225

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{28}			0.8387	0.2091	0.4174	0.4477	0.0366	0.0197
C_{29}			0.7714	0.1856	0.3839	0.4356	0.0325	0.0177
C_{30}			0.7361	0.1711	0.3664	0.4288	0.0299	0.0165
C_{31}			0.6339	0.1425	0.3155	0.4063	0.0249	0.0140
C_{32}			0.5841	0.1272	0.2907	0.3939	0.0223	0.0126
C_{33}			0.5142	0.1085	0.2559	0.3747	0.0190	0.0108
C_{34}			0.4772	0.0977	0.2375	0.3635	0.0171	0.0098
C_{35}			0.4354	0.0866	0.2167	0.3500	0.0152	0.0087
C_{36}			0.3740	0.0723	0.1861	0.3280	0.0127	0.0073
C_{37}			0.3812	0.0717	0.1898	0.3308	0.0125	0.0073
C_{38}			0.3554	0.0651	0.1769	0.3209	0.0114	0.0066
C_{38}			0.3000	0.0535	0.1493	0.2978	0.0094	0.0056
C_{40}			0.2717	0.0472	0.1352	0.2848	0.0083	0.0050
C_{41}			0.2468	0.0418	0.1228	0.2726	0.0073	0.0044
C_{42}			0.2246	0.0372	0.1118	0.2611	0.0065	0.0039
C_{43}			0.2031	0.0328	0.1011	0.2492	0.0057	0.0035
C_{44}			0.1884	0.0297	0.0938	0.2406	0.0052	0.0031
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.8250
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9261
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8908

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	765.51
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	708.94
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	631.56

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №1037200558713 Экз.№5Л-16-1

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»
_____В.Ю. Морозов
«_24_» ____03____ 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	4		2		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.50858		0.49142		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.45		96.99		33.41			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8537		774.5		1.3999			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0053	0.0269	0.0000	0.0000	0.0027	0.0009	0.0224	0.0073
H_2	0.0000	0.0002	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0002	0.0000
N_2	4.5622	3.3300	0.0525	0.1818	2.3461	0.2627	2.7971	0.3006
CO_2	3.2857	1.5269	0.2701	0.5951	1.8038	0.3038	1.3692	0.2010
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0004	0.0007	0.0002	0.0082	0.0001	0.0000
сероводород	1.3692	0.8217	0.3282	0.9341	0.8577	0.1998	0.8407	0.1134
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0011	0.0021	0.0005	0.0125	0.0004	0.0001
этилмеркаптан	0.0035	0.0012	0.0114	0.0179	0.0074	0.0555	0.0040	0.0016
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0113	0.0144	0.0055	0.0576	0.0024	0.0014
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0038	0.0049	0.0019	0.0350	0.0008	0.0005
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0013	0.0014	0.0007	0.0206	0.0002	0.0001
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0094	0.0101	0.0046	0.0548	0.0017	0.0010
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0021	0.0023	0.0010	0.0260	0.0004	0.0002
C_1	62.6059	79.8121	2.5620	15.4888	33.0993	1.1489	68.9244	2.2581
C_2	12.1314	8.2512	2.1756	7.0174	7.2390	0.6169	8.0424	0.5828
C_3	8.0072	3.7137	3.9457	8.6784	6.0113	0.6893	4.5541	0.3798

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
i-C_4	1.8951	0.6668	1.8610	3.1053	1.8783	0.5007	1.0796	0.1528
н-C_4	2.8225	0.9932	3.8294	6.3899	3.3173	0.7313	1.9066	0.2831
i-C_5	0.9499	0.2693	2.8457	3.8254	1.8816	0.7013	0.8712	0.1993
н-C_5	0.8417	0.2386	2.9874	4.0158	1.8961	0.7342	0.8779	0.2146
C_6	0.7088	0.1831	5.1366	6.2931	2.8847	1.0050	1.2173	0.3342
C_7	0.4505	0.0989	6.3644	6.6238	3.3567	1.1309	1.2033	0.3572
C_8	0.2580	0.0492	8.2977	7.5060	4.2088	1.2687	1.3114	0.3944
C_9	0.0807	0.0136	6.9800	5.5836	3.4711	1.1820	0.9564	0.3134
C_{10}	0.0222	0.0034	6.0358	4.3276	2.9774	1.1106	0.7353	0.2579
C_{11}			4.7148	3.0629	2.3169	0.9960	0.5184	0.1935
C_{12}			3.9122	2.3232	1.9225	0.9151	0.3932	0.1516
C_{13}			4.0287	2.2031	1.9797	0.9275	0.3729	0.1445
C_{14}			3.5359	1.7919	1.7376	0.8735	0.3033	0.1196
C_{15}			3.0558	1.4429	1.5017	0.8161	0.2442	0.0977
C_{16}			2.6520	1.1722	1.3032	0.7635	0.1984	0.0803
C_{17}			2.4007	0.9974	1.1798	0.7283	0.1688	0.0688
C_{18}			2.2488	0.8813	1.1051	0.7060	0.1492	0.0611
C_{19}			2.1811	0.8089	1.0718	0.6957	0.1369	0.0562
C_{20}			1.7923	0.6309	0.8807	0.6332	0.1068	0.0442
C_{21}			1.5790	0.5289	0.7760	0.5956	0.0895	0.0397
C_{22}			1.4367	0.4590	0.7060	0.5689	0.0777	0.0361
C_{23}			1.2810	0.3912	0.6295	0.5381	0.0662	0.0321
C_{24}			1.2068	0.3529	0.5930	0.5226	0.0597	0.0297
C_{25}			1.1345	0.3183	0.5575	0.5071	0.0539	0.0273
C_{26}			0.8829	0.2381	0.4339	0.4485	0.0403	0.0214
C_{27}			0.9111	0.2364	0.4477	0.4555	0.0400	0.0213

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{28}			0.8198	0.2050	0.4028	0.4389	0.0347	0.0188
C_{29}			0.7254	0.1751	0.3565	0.4213	0.0296	0.0163
C_{30}			0.7068	0.1649	0.3473	0.4174	0.0279	0.0154
C_{31}			0.6200	0.1399	0.3047	0.3979	0.0237	0.0133
C_{32}			0.5649	0.1234	0.2776	0.3840	0.0209	0.0118
C_{33}			0.5068	0.1074	0.2491	0.3678	0.0182	0.0104
C_{34}			0.4668	0.0959	0.2294	0.3557	0.0162	0.0093
C_{35}			0.4284	0.0855	0.2105	0.3432	0.0145	0.0084
C_{36}			0.3621	0.0702	0.1779	0.3194	0.0119	0.0069
C_{37}			0.3714	0.0701	0.1825	0.3230	0.0119	0.0069
C_{38}			0.3509	0.0645	0.1724	0.3151	0.0109	0.0064
C_{38}			0.3026	0.0541	0.1487	0.2951	0.0092	0.0055
C_{40}			0.2683	0.0468	0.1318	0.2796	0.0079	0.0048
C_{41}			0.2402	0.0409	0.1181	0.2659	0.0069	0.0042
C_{42}			0.2155	0.0358	0.1059	0.2529	0.0061	0.0037
C_{43}			0.1976	0.0320	0.0971	0.2429	0.0054	0.0033
C_{44}			0.1851	0.0293	0.0909	0.2356	0.0050	0.0030
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.8307
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9277
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8955

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	731.73
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	678.83
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	607.87

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №1037200558713 Экз.№5Л-16-2

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»
_____ В.Ю. Морозов
«24» 03 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	5		3		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.50769		0.49231		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.38		99.10		33.47			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8507		774.0		1.4026			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0053	0.0271	0.0000	0.0000	0.0027	0.0009	0.0226	0.0074
H_2	0.0000	0.0002	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0002	0.0000
N_2	4.5942	3.3420	0.0375	0.1326	2.3509	0.2605	2.8083	0.3023
CO_2	3.3057	1.5310	0.2431	0.5474	1.7979	0.3015	1.3674	0.2019
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0004	0.0007	0.0002	0.0080	0.0001	0.0000
сероводород	1.3785	0.8244	0.3044	0.8850	0.8497	0.1967	0.8345	0.1139
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0010	0.0021	0.0005	0.0123	0.0004	0.0001
этилмеркаптан	0.0040	0.0013	0.0099	0.0157	0.0069	0.0509	0.0037	0.0014
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0094	0.0122	0.0046	0.0522	0.0020	0.0011
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0034	0.0044	0.0017	0.0323	0.0007	0.0004
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0011	0.0012	0.0005	0.0186	0.0002	0.0001
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0075	0.0083	0.0037	0.0491	0.0014	0.0008
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0018	0.0019	0.0009	0.0238	0.0003	0.0002
C_1	62.9180	79.9376	2.2957	14.1808	33.0729	1.1239	69.0031	2.2138
C_2	12.1617	8.2437	2.0217	6.6626	7.1697	0.6120	7.9808	0.5830
C_3	7.9700	3.6839	3.8537	8.6602	5.9435	0.6871	4.5114	0.3784
i-C_4	1.8677	0.6550	1.8535	3.1601	1.8607	0.5017	1.0715	0.1525

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
н-C_4	2.7640	0.9693	3.8267	6.5243	3.2872	0.7345	1.8930	0.2842
i-C_5	0.9083	0.2566	2.8583	3.9258	1.8683	0.7054	0.8667	0.2012
н-C_5	0.7952	0.2246	3.0047	4.1269	1.8830	0.7397	0.8735	0.2173
C_6	0.6307	0.1624	5.1758	6.4790	2.8683	1.0103	1.2128	0.3377
C_7	0.3818	0.0835	6.3990	6.8045	3.3441	1.1361	1.2011	0.3607
C_8	0.2186	0.0415	8.3419	7.7100	4.2178	1.2748	1.3167	0.3984
C_9	0.0722	0.0121	7.0300	5.7458	3.4976	1.1885	0.9656	0.3171
C_{10}	0.0241	0.0036	6.0844	4.4573	3.0077	1.1172	0.7442	0.2611
C_{11}			4.7523	3.1543	2.3396	1.0018	0.5245	0.1958
C_{12}			3.9381	2.3894	1.9388	0.9199	0.3973	0.1532
C_{13}			4.0589	2.2679	1.9982	0.9327	0.3771	0.1462
C_{14}			3.5633	1.8451	1.7543	0.8785	0.3068	0.1210
C_{15}			3.0781	1.4850	1.5154	0.8206	0.2469	0.0988
C_{16}			2.6732	1.2072	1.3160	0.7679	0.2007	0.0812
C_{17}			2.4205	1.0274	1.1916	0.7326	0.1708	0.0696
C_{18}			2.2653	0.9071	1.1152	0.7098	0.1508	0.0618
C_{19}			2.1977	0.8328	1.0819	0.6997	0.1385	0.0569
C_{20}			1.8034	0.6486	0.8878	0.6363	0.1079	0.0446
C_{21}			1.5956	0.5460	0.7855	0.5998	0.0908	0.0403
C_{22}			1.4459	0.4720	0.7119	0.5718	0.0785	0.0365
C_{23}			1.2931	0.4034	0.6366	0.5416	0.0671	0.0326
C_{24}			1.2135	0.3626	0.5974	0.5251	0.0603	0.0300
C_{25}			1.1467	0.3287	0.5645	0.5107	0.0547	0.0277
C_{26}			0.8918	0.2457	0.4391	0.4516	0.0409	0.0217
C_{27}			0.9081	0.2408	0.4471	0.4556	0.0400	0.0213
C_{28}			0.8319	0.2126	0.4095	0.4424	0.0354	0.0191
C_{29}			0.7339	0.1810	0.3613	0.4243	0.0301	0.0166

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{30}			0.7126	0.1698	0.3508	0.4199	0.0282	0.0156
C_{31}			0.6209	0.1431	0.3057	0.3993	0.0238	0.0134
C_{32}			0.5700	0.1273	0.2806	0.3864	0.0212	0.0120
C_{33}			0.5101	0.1104	0.2511	0.3698	0.0184	0.0105
C_{34}			0.4677	0.0982	0.2302	0.3569	0.0163	0.0094
C_{35}			0.4308	0.0879	0.2121	0.3449	0.0146	0.0084
C_{36}			0.3654	0.0724	0.1799	0.3214	0.0120	0.0070
C_{37}			0.3739	0.0721	0.1841	0.3247	0.0120	0.0070
C_{38}			0.3508	0.0658	0.1727	0.3158	0.0109	0.0064
C_{38}			0.3044	0.0557	0.1499	0.2966	0.0093	0.0056
C_{40}			0.2699	0.0481	0.1329	0.2809	0.0080	0.0048
C_{41}			0.2429	0.0422	0.1196	0.2678	0.0070	0.0042
C_{42}			0.2177	0.0369	0.1072	0.2546	0.0061	0.0037
C_{43}			0.2005	0.0332	0.0987	0.2451	0.0055	0.0033
C_{44}			0.1864	0.0302	0.0917	0.2368	0.0050	0.0030
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.8337
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9315
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8950

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	734.30
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	684.00
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	612.19

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №1037200558713 Экз.№5Л-17-2

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»
_____ В.Ю. Морозов
«_23_» _____04_____ 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	6		1		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.51149		0.48851		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.47		95.66		33.23			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8547		773.2		1.3926			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0052	0.0268	0.0000	0.0000	0.0027	0.0009	0.0223	0.0073
H_2	0.0001	0.0005	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0005	0.0000
N_2	4.4949	3.2842	0.0559	0.1909	2.3264	0.2623	2.7592	0.2979
CO_2	3.2587	1.5159	0.2770	0.6021	1.8021	0.3048	1.3608	0.2003
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0005	0.0007	0.0002	0.0082	0.0001	0.0000
сероводород	1.3287	0.7981	0.3363	0.9439	0.8439	0.1996	0.8229	0.1104
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0011	0.0021	0.0005	0.0124	0.0004	0.0001
этилмеркаптан	0.0034	0.0011	0.0103	0.0159	0.0068	0.0518	0.0036	0.0014
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0101	0.0126	0.0049	0.0537	0.0021	0.0012
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0039	0.0048	0.0019	0.0340	0.0008	0.0005
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0016	0.0017	0.0008	0.0222	0.0003	0.0002
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0009	0.0010	0.0004	0.0169	0.0002	0.0001
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0086	0.0091	0.0042	0.0521	0.0015	0.0009
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0021	0.0022	0.0010	0.0256	0.0004	0.0002
C_1	62.6004	79.8860	2.6262	15.6591	33.3025	1.1603	68.9856	2.2742
C_2	12.0453	8.2010	2.2575	7.1813	7.2639	0.6190	8.0279	0.5805
C_3	8.0045	3.7163	4.0733	8.8359	6.0841	0.6932	4.5852	0.3817

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
i-C_4	1.9048	0.6709	1.9145	3.1507	1.9095	0.5038	1.0918	0.1544
н-C_4	2.8491	1.0035	3.9214	6.4536	3.3729	0.7443	1.9285	0.2926
i-C_5	0.9647	0.2737	2.9194	3.8706	1.9196	0.7069	0.8842	0.2022
н-C_5	0.8553	0.2427	3.0641	4.0624	1.9344	0.7406	0.8910	0.2180
C_6	0.7165	0.1853	5.2332	6.3234	2.9230	1.0082	1.2270	0.3358
C_7	0.4744	0.1042	6.4455	6.6160	3.3913	1.1306	1.2094	0.3574
C_8	0.3151	0.0602	8.3729	7.4700	4.2514	1.2657	1.3177	0.3933
C_9	0.1365	0.0230	7.0144	5.5340	3.4964	1.1771	0.9583	0.3114
C_{10}	0.0423	0.0064	5.9620	4.2159	2.9341	1.0979	0.7208	0.2528
C_{11}			4.6618	2.9868	2.2773	0.9849	0.5069	0.1896
C_{12}			3.8540	2.2572	1.8827	0.9033	0.3831	0.1480
C_{13}			3.9972	2.1559	1.9526	0.9185	0.3659	0.1419
C_{14}			3.5186	1.7587	1.7189	0.8662	0.2985	0.1178
C_{15}			3.0259	1.4091	1.4782	0.8074	0.2392	0.0958
C_{16}			2.6231	1.1435	1.2814	0.7549	0.1941	0.0786
C_{17}			2.3954	0.9815	1.1702	0.7231	0.1666	0.0679
C_{18}			2.2152	0.8562	1.0822	0.6967	0.1453	0.0595
C_{19}			2.1374	0.7818	1.0441	0.6849	0.1327	0.0545
C_{20}			1.7471	0.6065	0.8535	0.6217	0.1029	0.0426
C_{21}			1.5465	0.5109	0.7555	0.5861	0.0867	0.0388
C_{22}			1.4086	0.4438	0.6881	0.5601	0.0753	0.0353
C_{23}			1.2655	0.3811	0.6182	0.5317	0.0647	0.0315
C_{24}			1.1974	0.3454	0.5849	0.5175	0.0586	0.0292
C_{25}			1.1070	0.3063	0.5408	0.4981	0.0520	0.0265
C_{26}			0.8685	0.2310	0.4243	0.4422	0.0392	0.0209
C_{27}			0.8742	0.2237	0.4270	0.4436	0.0380	0.0203

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{28}			0.8028	0.1981	0.3922	0.4330	0.0336	0.0182
C_{29}			0.7110	0.1693	0.3473	0.4155	0.0287	0.0158
C_{30}			0.6747	0.1552	0.3296	0.4079	0.0263	0.0146
C_{31}			0.5880	0.1309	0.2872	0.3875	0.0222	0.0125
C_{32}			0.5371	0.1157	0.2624	0.3741	0.0196	0.0112
C_{33}			0.4882	0.1020	0.2385	0.3600	0.0173	0.0099
C_{34}			0.4472	0.0906	0.2184	0.3472	0.0154	0.0089
C_{35}			0.4025	0.0792	0.1966	0.3322	0.0134	0.0078
C_{36}			0.3493	0.0668	0.1706	0.3125	0.0113	0.0066
C_{37}			0.3563	0.0663	0.1740	0.3152	0.0113	0.0066
C_{38}			0.3321	0.0602	0.1622	0.3057	0.0102	0.0060
C_{38}			0.2928	0.0517	0.1431	0.2890	0.0088	0.0053
C_{40}			0.2598	0.0447	0.1269	0.2739	0.0076	0.0046
C_{41}			0.2279	0.0382	0.1114	0.2579	0.0065	0.0039
C_{42}			0.2107	0.0345	0.1029	0.2487	0.0059	0.0035
C_{43}			0.1885	0.0301	0.0921	0.2362	0.0051	0.0031
C_{44}			0.1753	0.0274	0.0856	0.2283	0.0046	0.0028
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.8303
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9267
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8959

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	722.40
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	669.46
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	599.79

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №1037200558713 Экз.№5Л-17-1

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»
_____ В.Ю. Морозов
«23» 04 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	5		3		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.51052		0.48948		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.40		95.27		33.15			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8514		772.3		1.3890			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0052	0.0267	0.0000	0.0000	0.0027	0.0009	0.0222	0.0073
H_2	0.0000	0.0003	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0002	0.0000
N_2	4.5553	3.3162	0.0513	0.1744	2.3507	0.2633	2.7811	0.2995
CO_2	3.2798	1.5201	0.2796	0.6052	1.8112	0.3058	1.3643	0.2004
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0005	0.0007	0.0002	0.0083	0.0001	0.0000
сероводород	1.2456	0.7455	0.3599	1.0060	0.8121	0.1995	0.7899	0.1040
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0011	0.0022	0.0005	0.0127	0.0004	0.0001
этилмеркаптан	0.0034	0.0011	0.0103	0.0158	0.0068	0.0517	0.0036	0.0014
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0103	0.0129	0.0050	0.0545	0.0022	0.0012
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0041	0.0051	0.0020	0.0351	0.0009	0.0005
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0022	0.0023	0.0011	0.0263	0.0004	0.0002
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0013	0.0013	0.0006	0.0200	0.0002	0.0001
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0096	0.0101	0.0047	0.0551	0.0017	0.0010
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0025	0.0027	0.0012	0.0283	0.0005	0.0003
C_1	62.9284	80.0115	2.6566	15.7757	33.4267	1.1509	69.0707	2.2476
C_2	12.0931	8.2035	2.2638	7.1721	7.2819	0.6220	8.0278	0.5805
C_3	7.9971	3.6992	4.0889	8.8338	6.0841	0.6973	4.5738	0.3826
i-C_4	1.8926	0.6642	1.9247	3.1547	1.9084	0.5076	1.0884	0.1550

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
н-C_4	2.8202	0.9897	3.9636	6.4964	3.3798	0.7439	1.9276	0.2888
i-C_5	0.9384	0.2653	2.9367	3.8776	1.9165	0.7120	0.8806	0.2038
н-C_5	0.8242	0.2330	3.1005	4.0939	1.9384	0.7474	0.8906	0.2206
C_6	0.6651	0.1714	5.2541	6.3228	2.9113	1.0119	1.2191	0.3369
C_7	0.4129	0.0904	6.4695	6.6137	3.3775	1.1338	1.2014	0.3583
C_8	0.2405	0.0458	8.3896	7.4545	4.2293	1.2686	1.3076	0.3939
C_9	0.0794	0.0134	7.0066	5.5054	3.4701	1.1787	0.9488	0.3114
C_{10}	0.0187	0.0028	5.9339	4.1790	2.9141	1.0977	0.7141	0.2519
C_{11}			4.6441	2.9634	2.2732	0.9851	0.5047	0.1890
C_{12}			3.8422	2.2411	1.8807	0.9038	0.3817	0.1475
C_{13}			3.9776	2.1366	1.9470	0.9183	0.3639	0.1413
C_{14}			3.5046	1.7446	1.7154	0.8663	0.2971	0.1173
C_{15}			3.0129	1.3974	1.4748	0.8074	0.2380	0.0954
C_{16}			2.6101	1.1332	1.2776	0.7546	0.1930	0.0782
C_{17}			2.3839	0.9728	1.1669	0.7229	0.1657	0.0676
C_{18}			2.2059	0.8491	1.0797	0.6967	0.1446	0.0593
C_{19}			2.1275	0.7750	1.0414	0.6847	0.1320	0.0543
C_{20}			1.7345	0.5997	0.8490	0.6207	0.1021	0.0423
C_{21}			1.5412	0.5070	0.7544	0.5863	0.0864	0.0388
C_{22}			1.4048	0.4408	0.6876	0.5605	0.0751	0.0352
C_{23}			1.2560	0.3767	0.6148	0.5308	0.0642	0.0313
C_{24}			1.1962	0.3436	0.5855	0.5183	0.0585	0.0292
C_{25}			1.1031	0.3040	0.5399	0.4982	0.0518	0.0264
C_{26}			0.8554	0.2265	0.4187	0.4398	0.0386	0.0206
C_{27}			0.8747	0.2230	0.4282	0.4447	0.0380	0.0203
C_{28}			0.7955	0.1954	0.3894	0.4326	0.0333	0.0181
C_{29}			0.7109	0.1686	0.3480	0.4163	0.0287	0.0158

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{30}			0.6673	0.1529	0.3266	0.4070	0.0260	0.0145
C_{31}			0.5907	0.1309	0.2891	0.3889	0.0223	0.0126
C_{32}			0.5361	0.1151	0.2624	0.3745	0.0196	0.0111
C_{33}			0.4877	0.1015	0.2387	0.3606	0.0173	0.0099
C_{34}			0.4444	0.0897	0.2175	0.3470	0.0153	0.0088
C_{35}			0.4013	0.0787	0.1964	0.3324	0.0134	0.0078
C_{36}			0.3428	0.0653	0.1678	0.3105	0.0111	0.0065
C_{37}			0.3544	0.0657	0.1735	0.3151	0.0112	0.0065
C_{38}			0.3276	0.0591	0.1604	0.3044	0.0101	0.0059
C_{38}			0.2883	0.0507	0.1411	0.2876	0.0086	0.0052
C_{40}			0.2583	0.0443	0.1264	0.2737	0.0075	0.0045
C_{41}			0.2274	0.0380	0.1113	0.2582	0.0065	0.0039
C_{42}			0.2085	0.0340	0.1020	0.2480	0.0058	0.0035
C_{43}			0.1882	0.0300	0.0921	0.2365	0.0051	0.0031
C_{44}			0.1746	0.0272	0.0855	0.2283	0.0046	0.0028
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.8297
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9254
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8966

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	718.57
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	664.96
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	596.18

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №1037200558713 Экз.№5Л-18-1

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»
_____ В.Ю. Морозов
« 15 » 05 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	6		2		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.51494		0.48506		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.52		96.30		33.18			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8564		772.5		1.3904			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0054	0.0275	0.0000	0.0000	0.0028	0.0009	0.0229	0.0075
H_2	0.0003	0.0026	0.0000	0.0000	0.0001	0.0001	0.0022	0.0013
N_2	4.5681	3.3447	0.0475	0.1631	2.3753	0.2643	2.8129	0.3022
CO_2	3.3155	1.5456	0.2720	0.5952	1.8392	0.3067	1.3867	0.2025
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0005	0.0007	0.0002	0.0083	0.0001	0.0000
сероводород	1.3465	0.8105	0.3481	0.9836	0.8622	0.2003	0.8395	0.1124
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0011	0.0023	0.0006	0.0127	0.0004	0.0001
этилмеркаптан	0.0033	0.0011	0.0105	0.0162	0.0068	0.0515	0.0036	0.0014
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0098	0.0124	0.0047	0.0524	0.0021	0.0011
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0036	0.0044	0.0017	0.0322	0.0007	0.0004
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0010	0.0011	0.0005	0.0177	0.0002	0.0001
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0078	0.0083	0.0038	0.0493	0.0014	0.0008
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0017	0.0019	0.0008	0.0233	0.0003	0.0002
C_1	62.1908	79.5306	2.5731	15.4451	33.2724	1.1649	68.8192	2.2820
C_2	12.3584	8.4318	2.2279	7.1350	7.4445	0.6279	8.2151	0.5940
C_3	8.0624	3.7510	4.0092	8.7553	6.0963	0.6899	4.5874	0.3813
i-C_4	1.9144	0.6757	1.8971	3.1432	1.9060	0.4993	1.0881	0.1536

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
н-C_4	2.8595	1.0093	3.9092	6.4768	3.3687	0.7377	1.9232	0.2900
i-C_5	0.9597	0.2729	2.9245	3.9033	1.9128	0.7011	0.8797	0.2001
н-C_5	0.8467	0.2408	3.0728	4.1013	1.9265	0.7341	0.8860	0.2155
C_6	0.6915	0.1792	5.1857	6.3081	2.8715	0.9929	1.2036	0.3287
C_7	0.4417	0.0972	6.3918	6.6049	3.3279	1.1173	1.1849	0.3513
C_8	0.2834	0.0542	8.3837	7.5299	4.2126	1.2571	1.3037	0.3898
C_9	0.1183	0.0200	6.9990	5.5590	3.4559	1.1677	0.9458	0.3078
C_{10}	0.0342	0.0052	5.9592	4.2423	2.9082	1.0900	0.7134	0.2503
C_{11}			4.6328	2.9882	2.2472	0.9752	0.4995	0.1868
C_{12}			3.8362	2.2619	1.8608	0.8950	0.3781	0.1460
C_{13}			3.9791	2.1606	1.9301	0.9102	0.3611	0.1401
C_{14}			3.5038	1.7630	1.6995	0.8584	0.2947	0.1163
C_{15}			3.0103	1.4113	1.4602	0.7998	0.2359	0.0945
C_{16}			2.5997	1.1409	1.2610	0.7464	0.1907	0.0772
C_{17}			2.3876	0.9849	1.1582	0.7169	0.1646	0.0671
C_{18}			2.2019	0.8568	1.0681	0.6898	0.1432	0.0587
C_{19}			2.1307	0.7846	1.0335	0.6790	0.1311	0.0539
C_{20}			1.7480	0.6109	0.8479	0.6175	0.1021	0.0423
C_{21}			1.5663	0.5209	0.7598	0.5856	0.0871	0.0387
C_{22}			1.4478	0.4592	0.7023	0.5637	0.0768	0.0356
C_{23}			1.3119	0.3977	0.6364	0.5373	0.0665	0.0321
C_{24}			1.2492	0.3627	0.6059	0.5246	0.0606	0.0299
C_{25}			1.1753	0.3274	0.5701	0.5092	0.0547	0.0276
C_{26}			0.9074	0.2429	0.4401	0.4487	0.0406	0.0215
C_{27}			0.9183	0.2366	0.4454	0.4513	0.0395	0.0210
C_{28}			0.8262	0.2052	0.4007	0.4340	0.0343	0.0185
C_{29}			0.7409	0.1776	0.3594	0.4186	0.0297	0.0163

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{30}			0.6875	0.1592	0.3335	0.4077	0.0266	0.0148
C_{31}			0.6017	0.1348	0.2919	0.3882	0.0225	0.0127
C_{32}			0.5510	0.1195	0.2672	0.3752	0.0200	0.0113
C_{33}			0.4915	0.1034	0.2384	0.3584	0.0173	0.0099
C_{34}			0.4468	0.0912	0.2167	0.3447	0.0152	0.0088
C_{35}			0.4086	0.0810	0.1982	0.3320	0.0135	0.0078
C_{36}			0.3504	0.0675	0.1700	0.3107	0.0113	0.0066
C_{37}			0.3563	0.0667	0.1728	0.3130	0.0112	0.0065
C_{38}			0.3326	0.0607	0.1613	0.3037	0.0101	0.0059
C_{38}			0.2921	0.0519	0.1417	0.2867	0.0087	0.0052
C_{40}			0.2577	0.0446	0.1250	0.2709	0.0075	0.0045
C_{41}			0.2331	0.0394	0.1131	0.2588	0.0066	0.0040
C_{42}			0.2115	0.0349	0.1026	0.2474	0.0058	0.0035
C_{43}			0.1927	0.0310	0.0935	0.2369	0.0052	0.0031
C_{44}			0.1763	0.0277	0.0855	0.2273	0.0046	0.0028
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.8329
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9284
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8971

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	714.71
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	663.56
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	595.25

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №1037200558713 Экз.№5Л-20-1

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»
_____ В.Ю. Морозов
«_25_» _____06_____ 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на производственном сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	4		3		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.45571		0.54429		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.18		92.46		35.12			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8419		771.0		1.4731			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0054	0.0271	0.0000	0.0000	0.0024	0.0008	0.0215	0.0070
H_2	0.0001	0.0005	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0004	0.0000
N_2	4.7333	3.4085	0.0946	0.3120	2.2085	0.2578	2.7683	0.2921
CO_2	3.3590	1.5400	0.2976	0.6252	1.6927	0.2987	1.3509	0.1934
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0005	0.0008	0.0003	0.0099	0.0002	0.0001
сероводород	1.2632	0.7478	0.3439	0.9331	0.7629	0.2066	0.7861	0.1010
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0012	0.0022	0.0006	0.0145	0.0005	0.0001
этилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0104	0.0154	0.0056	0.0572	0.0032	0.0016
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0103	0.0125	0.0056	0.0603	0.0026	0.0014
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0041	0.0049	0.0022	0.0389	0.0010	0.0006
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0023	0.0024	0.0013	0.0303	0.0005	0.0003
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0015	0.0016	0.0008	0.0245	0.0003	0.0002
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0097	0.0099	0.0053	0.0615	0.0020	0.0012
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0026	0.0026	0.0014	0.0318	0.0005	0.0003
C_1	63.9643	80.4478	2.6699	15.3870	30.6026	1.1113	66.9961	2.2483
C_2	12.1905	8.1799	2.5525	7.8483	6.9446	0.6161	8.1114	0.5654
C_3	7.6981	3.5224	4.7106	9.8768	6.0720	0.7379	4.8362	0.4023
i-C_4	1.7323	0.6014	2.1726	3.4559	1.9719	0.5569	1.1916	0.1672

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
н-C_4	2.5163	0.8735	4.4030	7.0040	3.5432	0.8131	2.1410	0.3267
i-C_5	0.7885	0.2205	3.1586	4.0476	2.0785	0.7998	1.0118	0.2441
н-C_5	0.6787	0.1898	3.2794	4.2025	2.0942	0.8355	1.0194	0.2622
C_6	0.5081	0.1295	5.3489	6.2471	3.1429	1.1228	1.3944	0.3949
C_7	0.2913	0.0631	6.3735	6.3234	3.6018	1.2482	1.3574	0.4138
C_8	0.1670	0.0314	8.1678	7.0434	4.5217	1.3922	1.4812	0.4514
C_9	0.0769	0.0128	6.7825	5.1722	3.7267	1.2903	1.0795	0.3554
C_{10}	0.0271	0.0040	5.7937	3.9600	3.1657	1.2061	0.8219	0.2894
C_{11}			4.4697	2.7680	2.4328	1.0754	0.5723	0.2144
C_{12}			3.6833	2.0851	2.0048	0.9847	0.4311	0.1667
C_{13}			3.8339	1.9987	2.0867	1.0029	0.4132	0.1604
C_{14}			3.3596	1.6231	1.8286	0.9437	0.3356	0.1325
C_{15}			2.9110	1.3103	1.5844	0.8827	0.2709	0.1085
C_{16}			2.4907	1.0495	1.3557	0.8202	0.2170	0.0879
C_{17}			2.3013	0.9114	1.2525	0.7900	0.1884	0.0768
C_{18}			2.1142	0.7898	1.1507	0.7587	0.1633	0.0669
C_{19}			2.0486	0.7243	1.1150	0.7473	0.1498	0.0615
C_{20}			1.6796	0.5636	0.9142	0.6793	0.1165	0.0482
C_{21}			1.4896	0.4756	0.8108	0.6410	0.0983	0.0443
C_{22}			1.3818	0.4208	0.7521	0.6181	0.0870	0.0407
C_{23}			1.2496	0.3638	0.6801	0.5886	0.0752	0.0366
C_{24}			1.1769	0.3281	0.6406	0.5716	0.0678	0.0337
C_{25}			1.1273	0.3015	0.6136	0.5597	0.0623	0.0315
C_{26}			0.8632	0.2219	0.4698	0.4911	0.0459	0.0244
C_{27}			0.8746	0.2164	0.4760	0.4943	0.0447	0.0239
C_{28}			0.7862	0.1875	0.4279	0.4770	0.0388	0.0210
C_{29}			0.7065	0.1626	0.3845	0.4602	0.0336	0.0185

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{30}			0.6563	0.1459	0.3572	0.4483	0.0302	0.0168
C_{31}			0.5784	0.1244	0.3148	0.4277	0.0257	0.0145
C_{32}			0.5133	0.1069	0.2794	0.4083	0.0221	0.0126
C_{33}			0.4627	0.0934	0.2518	0.3915	0.0193	0.0111
C_{34}			0.4244	0.0831	0.2310	0.3777	0.0172	0.0099
C_{35}			0.3878	0.0738	0.2110	0.3636	0.0153	0.0088
C_{36}			0.3252	0.0601	0.1770	0.3369	0.0124	0.0073
C_{37}			0.3337	0.0600	0.1816	0.3407	0.0124	0.0072
C_{38}			0.3149	0.0551	0.1714	0.3321	0.0114	0.0069
C_{38}			0.2701	0.0461	0.1470	0.3102	0.0095	0.0057
C_{40}			0.2397	0.0399	0.1305	0.2938	0.0082	0.0050
C_{41}			0.2167	0.0351	0.1179	0.2805	0.0073	0.0044
C_{42}			0.1940	0.0307	0.1056	0.2664	0.0063	0.0038
C_{43}			0.1788	0.0276	0.0973	0.2565	0.0057	0.0034
C_{44}			0.1649	0.0249	0.0897	0.2469	0.0051	0.0031
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.7932
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.8992
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8821

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	857.54
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	771.12
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	680.24

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №1037200558713 Экз.№5Л-13-1

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»
_____В.Ю. Морозов
«_21_»_____01_____2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	4		2		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.49584		0.50416		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.39		98.17		33.96			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8513		774.7		1.4232			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0053	0.0271	0.0000	0.0000	0.0026	0.0009	0.0224	0.0073
H_2	0.0001	0.0006	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0005	0.0000
N_2	4.5989	3.3473	0.0497	0.1742	2.3054	0.2581	2.7939	0.2998
CO_2	3.2698	1.5152	0.2655	0.5921	1.7551	0.2990	1.3543	0.1992
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0004	0.0007	0.0002	0.0082	0.0001	0.0000
сероводород	1.3742	0.8223	0.3468	0.9989	0.8562	0.2055	0.8531	0.1134
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0010	0.0021	0.0005	0.0126	0.0004	0.0001
этилмеркаптан	0.0034	0.0011	0.0088	0.0139	0.0061	0.0496	0.0033	0.0013
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0080	0.0103	0.0040	0.0494	0.0018	0.0010
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0028	0.0036	0.0014	0.0306	0.0006	0.0004
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0013	0.0015	0.0007	0.0213	0.0003	0.0002
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0067	0.0073	0.0034	0.0473	0.0013	0.0008
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0017	0.0018	0.0008	0.0237	0.0003	0.0002
C_1	62.9305	79.9984	2.5194	15.4162	32.4734	1.1328	68.7352	2.2495
C_2	12.1054	8.2101	2.1558	7.0377	7.0891	0.6112	8.0057	0.5784
C_3	7.8048	3.6096	3.8375	8.5428	5.8046	0.6887	4.4700	0.3768
i-C_4	1.8365	0.6444	1.7971	3.0351	1.8166	0.5072	1.0613	0.1525

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
н-C_4	2.7572	0.9674	3.6817	6.2181	3.2233	0.7405	1.8831	0.2862
i-C_5	0.9615	0.2718	2.7003	3.6739	1.8381	0.7101	0.8651	0.2021
н-C_5	0.8628	0.2439	2.8758	3.9127	1.8777	0.7495	0.8837	0.2209
C_6	0.7119	0.1834	4.9543	6.1434	2.8507	1.0218	1.2228	0.3424
C_7	0.4270	0.0934	6.5134	6.8611	3.4956	1.1724	1.2737	0.3795
C_8	0.2432	0.0463	8.3357	7.6319	4.3232	1.3034	1.3692	0.4127
C_9	0.0851	0.0143	6.9908	5.6601	3.5667	1.2139	0.9989	0.3275
C_{10}	0.0225	0.0034	5.9227	4.2980	2.9972	1.1309	0.7524	0.2652
C_{11}			4.6946	3.0867	2.3669	1.0203	0.5383	0.2011
C_{12}			3.8757	2.3295	1.9540	0.9351	0.4063	0.1568
C_{13}			3.9876	2.2071	2.0104	0.9474	0.3849	0.1493
C_{14}			3.5047	1.7977	1.7669	0.8927	0.3135	0.1237
C_{15}			3.0402	1.4529	1.5328	0.8355	0.2534	0.1014
C_{16}			2.6389	1.1806	1.3305	0.7816	0.2059	0.0833
C_{17}			2.4128	1.0145	1.2164	0.7491	0.1769	0.0721
C_{18}			2.2565	0.8950	1.1376	0.7256	0.1561	0.0639
C_{19}			2.2016	0.8264	1.1100	0.7171	0.1441	0.0592
C_{20}			1.7974	0.6403	0.9062	0.6506	0.1117	0.0462
C_{21}			1.6300	0.5526	0.8218	0.6206	0.0964	0.0423
C_{22}			1.4879	0.4811	0.7502	0.5938	0.0839	0.0386
C_{23}			1.3484	0.4167	0.6798	0.5660	0.0727	0.0348
C_{24}			1.3011	0.3851	0.6560	0.5563	0.0672	0.0328
C_{25}			1.2013	0.3411	0.6057	0.5351	0.0595	0.0298
C_{26}			0.9369	0.2557	0.4723	0.4738	0.0446	0.0235
C_{27}			0.9507	0.2497	0.4793	0.4772	0.0435	0.0230
C_{28}			0.8484	0.2148	0.4277	0.4559	0.0375	0.0202
C_{29}			0.7990	0.1952	0.4028	0.4471	0.0340	0.0186

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{30}			0.7364	0.1738	0.3713	0.4350	0.0303	0.0167
C_{31}			0.6658	0.1520	0.3357	0.4196	0.0265	0.0148
C_{32}			0.5889	0.1302	0.2969	0.4007	0.0227	0.0128
C_{33}			0.5406	0.1159	0.2725	0.3875	0.0202	0.0115
C_{34}			0.4918	0.1023	0.2479	0.3731	0.0178	0.0102
C_{35}			0.4448	0.0899	0.2243	0.3579	0.0157	0.0090
C_{36}			0.3880	0.0762	0.1956	0.3378	0.0133	0.0077
C_{37}			0.3933	0.0751	0.1983	0.3398	0.0131	0.0076
C_{38}			0.3659	0.0680	0.1845	0.3293	0.0119	0.0069
C_{38}			0.3199	0.0579	0.1613	0.3105	0.0101	0.0061
C_{40}			0.2818	0.0498	0.1421	0.2934	0.0087	0.0052
C_{41}			0.2524	0.0435	0.1272	0.2791	0.0076	0.0046
C_{42}			0.2278	0.0383	0.1148	0.2663	0.0067	0.0040
C_{43}			0.2125	0.0349	0.1071	0.2578	0.0061	0.0037
C_{44}			0.1994	0.0320	0.1005	0.2503	0.0056	0.0034
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.8256
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9257
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8919

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	769.81
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	712.61
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	635.56

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №1037200558713 Экз.№5Л-20-2

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»
В.Ю. Морозов
«25» 06 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на производственном сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	5		2		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.45534		0.54466		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.15		93.26		35.16			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8406		771.0		1.4749			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0054	0.0272	0.0000	0.0000	0.0025	0.0008	0.0216	0.0071
H_2	0.0001	0.0008	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0006	0.0000
N_2	4.7561	3.4199	0.0564	0.1876	2.1963	0.2485	2.7561	0.2931
CO_2	3.3623	1.5393	0.2906	0.6159	1.6893	0.2974	1.3497	0.1936
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0005	0.0008	0.0003	0.0098	0.0002	0.0001
сероводород	1.2247	0.7240	0.3522	0.9636	0.7495	0.2065	0.7732	0.0984
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0012	0.0023	0.0006	0.0146	0.0005	0.0001
этилмеркаптан	0.0031	0.0010	0.0104	0.0156	0.0071	0.0573	0.0040	0.0016
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0100	0.0122	0.0054	0.0594	0.0025	0.0014
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0038	0.0046	0.0021	0.0376	0.0009	0.0005
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0017	0.0017	0.0009	0.0257	0.0004	0.0002
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0010	0.0010	0.0005	0.0198	0.0002	0.0001
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0085	0.0088	0.0046	0.0577	0.0018	0.0011
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0021	0.0022	0.0011	0.0286	0.0004	0.0003
C_1	64.1011	80.5036	2.5650	14.9100	30.5846	1.0991	67.0330	2.2242
C_2	12.2021	8.1759	2.5114	7.7885	6.9239	0.6142	8.0963	0.5654
C_3	7.6913	3.5142	4.6730	9.8824	6.0473	0.7391	4.8220	0.4033

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
i-C_4	1.7258	0.5982	2.1587	3.4635	1.9616	0.5590	1.1867	0.1681
н-C_4	2.5052	0.8684	4.3757	7.0205	3.5240	0.8176	2.1318	0.3290
i-C_5	0.7833	0.2187	3.1584	4.0822	2.0769	0.8054	1.0122	0.2471
н-C_5	0.6730	0.1879	3.2766	4.2350	2.0911	0.8407	1.0191	0.2650
C_6	0.4968	0.1264	5.3375	6.2875	3.1334	1.1268	1.3917	0.3976
C_7	0.2709	0.0586	6.3730	6.3774	3.5945	1.2508	1.3562	0.4155
C_8	0.1364	0.0256	8.2128	7.1432	4.5353	1.3973	1.4873	0.4551
C_9	0.0488	0.0081	6.8216	5.2468	3.7377	1.2950	1.0840	0.3584
C_{10}	0.0136	0.0020	5.8230	4.0143	3.1777	1.2101	0.8260	0.2917
C_{11}			4.4910	2.8052	2.4461	1.0788	0.5761	0.2160
C_{12}			3.7034	2.1146	2.0171	0.9881	0.4343	0.1680
C_{13}			3.8503	2.0246	2.0971	1.0059	0.4158	0.1615
C_{14}			3.3749	1.6445	1.8382	0.9466	0.3377	0.1334
C_{15}			2.9227	1.3269	1.5919	0.8852	0.2725	0.1092
C_{16}			2.5000	1.0624	1.3616	0.8223	0.2182	0.0884
C_{17}			2.3104	0.9229	1.2584	0.7921	0.1895	0.0773
C_{18}			2.1233	0.8001	1.1565	0.7609	0.1643	0.0673
C_{19}			2.0588	0.7342	1.1214	0.7497	0.1508	0.0620
C_{20}			1.6805	0.5688	0.9153	0.6800	0.1168	0.0495
C_{21}			1.4949	0.4814	0.8142	0.6426	0.0989	0.0446
C_{22}			1.3839	0.4251	0.7538	0.6190	0.0873	0.0409
C_{23}			1.2557	0.3687	0.6839	0.5904	0.0757	0.0368
C_{24}			1.1789	0.3315	0.6421	0.5725	0.0681	0.0339
C_{25}			1.1318	0.3053	0.6165	0.5613	0.0627	0.0318
C_{26}			0.8638	0.2239	0.4705	0.4917	0.0460	0.0245
C_{27}			0.8775	0.2190	0.4780	0.4955	0.0450	0.0240

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{28}			0.7917	0.1904	0.4312	0.4790	0.0391	0.0212
C_{29}			0.7050	0.1636	0.3840	0.4606	0.0336	0.0185
C_{30}			0.6616	0.1484	0.3604	0.4503	0.0305	0.0169
C_{31}			0.5803	0.1259	0.3161	0.4289	0.0259	0.0146
C_{32}			0.5163	0.1085	0.2812	0.4097	0.0223	0.0127
C_{33}			0.4634	0.0944	0.2524	0.3922	0.0194	0.0111
C_{34}			0.4268	0.0843	0.2325	0.3791	0.0173	0.0100
C_{35}			0.3873	0.0743	0.2110	0.3638	0.0153	0.0088
C_{36}			0.3268	0.0610	0.1780	0.3380	0.0125	0.0073
C_{37}			0.3335	0.0605	0.1817	0.3410	0.0124	0.0073
C_{38}			0.3161	0.0558	0.1722	0.3331	0.0115	0.0069
C_{38}			0.2695	0.0464	0.1468	0.3102	0.0095	0.0057
C_{40}			0.2403	0.0403	0.1309	0.2944	0.0083	0.0050
C_{41}			0.2167	0.0355	0.1180	0.2808	0.0073	0.0044
C_{42}			0.1933	0.0309	0.1053	0.2663	0.0063	0.0038
C_{43}			0.1786	0.0278	0.0973	0.2566	0.0057	0.0034
C_{44}			0.1658	0.0253	0.0903	0.2478	0.0052	0.0031
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.7946
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9011
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8818

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	859.30
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	774.35
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	682.83

Товарищество с ограниченной ответственностью
«Аспан»
ТОО «Аспан»

Общество с ограниченной ответственностью
«Многопрофильное Научное Предприятие «ГЕОДАТА»
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

Гос. регистрационный №1037200558713 Экз.№5Л-13-1

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ООО «МНП «ГЕОДАТА»

_____ В.Ю. Морозов

«_21_» _____01_____ 2026 г.

ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

«Лабораторные исследования проб, отобранных на тестовом сепараторе V-12030 передаточной станции Рожковского месторождения»

Договор № 5Л-2024 от 29 июля 2024 года

Тюмень, 2026 г.

Таблица 1.4.2

Расчет компонентного состава газоконденсатной смеси

№ пробы	4		2		-			
Поток	ГС		НК		ГКС			
Массовая доля потока	0.51376		0.48624		1.00000			
Молярная масса, г/моль	20.82		99.06		33.81			
Плотность при ст. условиях, кг/м^3	0.8697		772.2		1.4169			
Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
He	0.0053	0.0275	0.0000	0.0000	0.0027	0.0009	0.0230	0.0075
H_2	0.0000	0.0003	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0003	0.0000
N_2	4.6228	3.4354	0.0454	0.1604	2.3971	0.2636	2.8920	0.3077
CO_2	3.3782	1.5984	0.2549	0.5737	1.8595	0.3030	1.4284	0.2057
карбонилсульфид	0.0000	0.0000	0.0004	0.0007	0.0002	0.0077	0.0001	0.0000
сероводород	1.2799	0.7820	0.3229	0.9387	0.8146	0.1941	0.8080	0.1086
метилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0011	0.0022	0.0005	0.0124	0.0004	0.0001
этилмеркаптан	0.0048	0.0016	0.0104	0.0165	0.0075	0.0521	0.0041	0.0015
изопропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0094	0.0122	0.0046	0.0519	0.0020	0.0011
н-пропилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0029	0.0038	0.0014	0.0301	0.0006	0.0004
трет-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0016	0.0018	0.0008	0.0224	0.0003	0.0002
изобутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
втор-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0080	0.0088	0.0039	0.0500	0.0015	0.0009
н-бутилмеркаптан	0.0000	0.0000	0.0018	0.0020	0.0009	0.0236	0.0003	0.0002
C_1	60.6054	78.6633	2.4153	14.9142	32.3111	1.1696	68.0856	2.3351
C_2	12.5592	8.6971	2.0675	6.8112	7.4577	0.6268	8.3842	0.6083
C_3	8.0736	3.8124	3.6092	8.1081	5.9028	0.6806	4.5252	0.3809

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
i-C_4	2.0169	0.7226	1.7327	2.9532	1.8787	0.5001	1.0927	0.1582
н-C_4	3.1083	1.1136	3.6036	6.1418	3.3491	0.7387	1.9479	0.2938
i-C_5	1.1973	0.3455	2.7434	3.7668	1.9491	0.7002	0.9132	0.2030
н-C_5	1.1109	0.3206	2.8799	3.9542	1.9711	0.7311	0.9235	0.2174
C_6	1.0067	0.2648	5.1759	6.4770	3.0339	1.0102	1.2956	0.3433
C_7	0.6008	0.1342	6.7195	7.1430	3.5760	1.1503	1.2972	0.3763
C_8	0.3139	0.0610	8.3624	7.7265	4.2274	1.2624	1.3329	0.3998
C_9	0.0943	0.0162	7.1123	5.8112	3.5067	1.1806	0.9777	0.3203
C_{10}	0.0219	0.0034	6.0386	4.4222	2.9474	1.1006	0.7366	0.2598
C_{11}			4.8181	3.1970	2.3428	0.9961	0.5305	0.1981
C_{12}			3.9837	2.4163	1.9370	0.9137	0.4009	0.1547
C_{13}			4.0508	2.2627	1.9697	0.9208	0.3754	0.1458
C_{14}			3.5498	1.8375	1.7261	0.8664	0.3049	0.1205
C_{15}			3.0480	1.4700	1.4820	0.8070	0.2439	0.0978
C_{16}			2.6313	1.1879	1.2794	0.7530	0.1971	0.0799
C_{17}			2.3945	1.0160	1.1643	0.7200	0.1686	0.0688
C_{18}			2.3188	0.9282	1.1275	0.7091	0.1540	0.0631
C_{19}			2.1942	0.8312	1.0669	0.6907	0.1379	0.0567
C_{20}			1.8174	0.6534	0.8837	0.6309	0.1084	0.0449
C_{21}			1.5942	0.5454	0.7752	0.5922	0.0905	0.0404
C_{22}			1.4791	0.4826	0.7192	0.5711	0.0801	0.0372
C_{23}			1.3368	0.4169	0.6500	0.5437	0.0692	0.0334
C_{24}			1.2838	0.3835	0.6242	0.5331	0.0636	0.0313
C_{25}			1.1847	0.3395	0.5761	0.5126	0.0563	0.0285
C_{26}			0.9243	0.2546	0.4495	0.4540	0.0422	0.0224
C_{27}			0.9330	0.2473	0.4537	0.4560	0.0410	0.0218

Компоненты	Содержание в потоках							
	Масс%	Мол%	Масс%	Мол%	Масс%		Мол%	
					w_i	$\pm\Delta w_i$	x_i	$\pm\Delta x_i$
C_{28}			0.8318	0.2125	0.4044	0.4378	0.0353	0.0191
C_{29}			0.7694	0.1897	0.3741	0.4266	0.0315	0.0173
C_{30}			0.7152	0.1704	0.3478	0.4159	0.0283	0.0157
C_{31}			0.6241	0.1438	0.3035	0.3956	0.0239	0.0134
C_{32}			0.5713	0.1275	0.2778	0.3824	0.0212	0.0120
C_{33}			0.5079	0.1099	0.2470	0.3649	0.0182	0.0104
C_{34}			0.4687	0.0984	0.2279	0.3531	0.0163	0.0094
C_{35}			0.4244	0.0865	0.2063	0.3388	0.0144	0.0083
C_{36}			0.3579	0.0709	0.1740	0.3148	0.0118	0.0069
C_{37}			0.3689	0.0711	0.1794	0.3190	0.0118	0.0069
C_{38}			0.3401	0.0638	0.1654	0.3079	0.0106	0.0062
C_{38}			0.2859	0.0523	0.1390	0.2850	0.0087	0.0052
C_{40}			0.2595	0.0462	0.1262	0.2727	0.0077	0.0046
C_{41}			0.2338	0.0406	0.1137	0.2600	0.0067	0.0041
C_{42}			0.2115	0.0359	0.1028	0.2482	0.0060	0.0036
C_{43}			0.1913	0.0317	0.0930	0.2369	0.0053	0.0032
C_{44}			0.1766	0.0286	0.0859	0.2282	0.0047	0.0029
Сумма:	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000	100.0000		100.0000	

Мольная доля газа сепарации в газоконденсатной смеси	0.8341
Мольная доля газа сепарации в "сухом" газе	0.9351
Мольная доля "сухого" газа в газоконденсатной смеси	0.8920

Потенциальное содержание C_{5+} на газ сепарации, г/м^3	747.57
Потенциальное содержание C_{5+} на "сухой" газ, г/м^3	699.05
Потенциальное содержание C_{5+} в газоконденсатной смеси, г/м^3	623.53

Приложение П – Государственная лицензия

21033550

ЛИЦЕНЗИЯ

15.12.2021 года **02354Р**

Выдана **Товарищество с ограниченной ответственностью "КМГ Инжиниринг"**

Z05H9E8, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8
БИН: 140340010451

(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 экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан». Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

Руководитель (уполномоченное лицо) **Абдуалиев Айдар Сейсенбекович**

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия)

Дата первичной выдачи **16.01.2015**

Срок действия лицензии

Место выдачи **г.Нур-Султан**