

Утверждаю
Исполнительный директор
ТОО «Vargo Operating Group»
Жетпісбай А. Ш.
2026 г.



**КОРРЕКТИРОВКА ПРОЕКТА НОРМАТИВОВ ЭМИССИЙ
ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ
ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ДЛЯ ТОО «NOBILIS CORP»
МЕСТОРОЖДЕНИЯ БОРАНКОЛЬ НА 2026-2028 ГГ.**

Директор ТОО
“Рекорд Консалт”



Саркулова С.К.

г. Актау, 2026 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

№	Должность	Подписи	Исполнитель
1	Инженер-эколог		Утегенова А.

АННОТАЦИЯ

Корректировка Проекта нормативов эмиссий (нормативов допустимых выбросов) загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 2026-2028года для месторождения Боранколь ТОО «Nobilis Corp» разрабатывается с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для выдачи экологического разрешения и принятия решения о необходимости проведения технических мероприятий, направленных на снижение негативного действия на атмосферный воздух. Разработчиком проекта является ТОО «Рекорд Консалт».

В настоящее время ТОО «Nobilis Corp» имеет действующий Проект нормативов НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для месторождения Боранколь на 2026-2028 год, разработанный в 2025 году, разрешения № KZ12VCZ14622634 от 19.01.2026 г. и согласованный в РГУ ДЭМО КЭРК МЭ РК.

Основанием для разработки Корректировки проекта нормативов эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ) в атмосферу для месторождения Боранколь на 2026–2028 гг. являются:

- Договор №62/26 от 07.04.2026г.
- предписание, выданное Департаментом экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, о необходимости проведения расчетов и оформления протоколов выбросов сероводорода от источников печей.

Распределение объемов сжигания газа

№ ист	Категория	Объем на 2026г. Млн м3 KZ32VPC00028007	Время работы	Расход м3/сек	Расход м3/час	Расход м3/год
0001	V7	0.040296	8760	0.00127	4.6	40296
0106	V7	0.040296	8760	0.00127	4.6	40296
0205	V7	0.040296	8760	0.00127	4.6	40296
Всего		0.120888				
0001	V8	0.004014622	18	0.0619	223.0345798	4014.622436
0106	V8	0.004014622	18	0.0619	223.0345798	4014.622436
0205	V8	0.004014622	18	0.0619	223.0345798	4014.622436
Всего		0.012043867				
ИТОГО		0.132931867				

Объем сжигания газа по категории V7 включает в себя неизбежное сжигание газа при стабильной безаварийной работе технологического оборудования в межремонтный период, в соответствии с применяемой технологией, и определяется рекомендациями поставщиков-изготовителей оборудования, а также паспортными характеристиками оборудования.

Неизбежное сжигание сырого газа по категории V8 на месторождении Боранколь будет осуществляться при выполнении технического обслуживания и планово-предупредительных ремонтных работ (ППР) основного технологического оборудования.

Фактические выбросы за последние 3 года

Объемы выбросов	2023 год	2024 год	2025год (1,2,3 квартал)	2025год (прогнозн ый)	2026г.	2027- 2028гг
Лимиты выбросов тонн*	722,129	900,206 6	757,52381	757,52381	785,4465898	782,8575584
Фактические объемы выбросов тонн	617,146	639,109 7	511,5463	682,06173 33		
%	15%	29%	32%	10%		
Запрашиваемые лимиты тонн						

Таблица 1 - Прогнозные объемы добычи нефти, газа и газового конденсата на м.Боранколь

Показатели добычи	Ед-ца изм-я	Годы
		2026-2028
Добыча жидкости	тыс.т	928,66
Добыча нефти	тыс.т	108,9
Добыча попутного (нефтяного) газа	млн.м3	5,15
Добыча природного (свободного) газа	млн.м3	18,74
Добыча конденсата	тыс.т	1,36

При эксплуатации месторождения на 2026 – 2028 гг. будет функционировать 334 источников выбросов вредных веществ в атмосферу, из них:

- организованных источников выброса – 170ед.;
- неорганизованных источников выброса – 164 ед.

Нумерация источников выбросов в разрабатываемом проекте ПДВ на 2026– 2028 гг. относительно действующего проекта ПДВ не изменена. В данном проекте ПДВ проведена систематизация источников с привязкой их к номерам площадок, чтобы в перспективе добавление или исключение источников касалось локально конкретных площадок, а не предприятия в целом.

Номера источников приняты по номеру промплощадки: для стационарных – первая цифра обозначает тип источника выброса, 0 – организованный, 6 – неорганизованный, вторая цифра обозначает номер площадки, третья и четвертая – номер источника, например 0101, 6101.

В соответствии с классификацией производственных объектов, изложенной в ст.40 Экологического Кодекса республики Казахстан ТОО «Nobilis Corp», как предприятие, основной производственной деятельностью которого является разведка и добыча нефти и газа имеет I категорию и 1-й класс опасности объекта и соответствующим размером санитарно-защитной зоны – 1000 м. согласно 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 раздела 3, п. 11, пп. 3 производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов.

СПИСОК ПРИЛОЖЕНИЙ

Приложение 1	Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников производства
Приложение 2	Бланки инвентаризации
Приложение 3	Таблица 3.3 – Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
Приложение 4	Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ
Приложение 5	Нормативы выбросов загрязняющих веществ

СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ.....	2
АННОТАЦИЯ.....	3
ВВЕДЕНИЕ.....	9
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ.....	5
2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	
10	
3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	10
3.2 Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	28
3.3 Краткая характеристика установок очистки газов, укрупненный анализ их технологического состояния, эффективности работы.....	39
3.4 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологии очистки газов, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом	39
3.5 Перспектива развития предприятия.....	39
3.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	40
3.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов	41
3.8 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	44
3.9 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.....	44
Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год. Месторождение Боранколь	47
Таблица 3.1.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027-2028 года. Месторождение Боранколь	49
3. УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА.....	51
4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ.....	52
3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания	52
Таблица 3.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения	56
Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение.....	63
3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение	65
3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.....	65
Таблица 3.6 - Предложения по нормативам НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 – 2028 гг.....	66
5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЗНАЧЕНИЙ НОРМАТИВОВ НДВ.....	122
5.1. Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	122
6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ.....	124
Таблица 3.8 – Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год.....	126
Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год	172
7. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	298
Таблица 3.10 - План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов ЗВ	299
8. РАСЧЁТ ПЛАТЕЖЕЙ ЗА ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ВОЗДУШНУЮ СРЕДУ ОТ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ.....	388
9. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	391

СПИСОК ТАБЛИЦ

ТАБЛИЦА 1 - ПРОГНОЗНЫЕ ОБЪЕМЫ ДОБЫЧИ НЕФТИ, ГАЗА И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА НА М.БОРАНКОЛЬ	4
ТАБЛИЦА 2 - КОЛИЧЕСТВО ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ОТ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПО МЕСТОРОЖДЕНИЮ БОРАНКОЛЬ НА 2024 – 2028 ГГ.	4
ТАБЛИЦА 3 - ХАРАКТЕРИСТИКА ФОНДА СКВАЖИН М.БОРАНКОЛЬ ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.10.2023 Г.	8
ТАБЛИЦА 4 - КОЛИЧЕСТВО ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ОТ ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПО МЕСТОРОЖДЕНИЮ БОРАНКОЛЬ НА 2024 – 2028 ГГ.	29
ТАБЛИЦА 5 - КОЛИЧЕСТВО ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	38
ТАБЛИЦА 6 - КОЛИЧЕСТВЕННЫЙ АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	39
ТАБЛИЦА 7 - РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ВЫБРОСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ ПРИ РАЗРЫВЕ ТРУБОПРОВОДА	42
ТАБЛИЦА 8 - ОПРЕДЕЛЕНИЕ СУММЫ ПЛАТЫ ЗА ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ОТ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ	389
ТАБЛИЦА 9 - ОПРЕДЕЛЕНИЕ СУММЫ ПЛАТЫ ЗА ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ОТ ФАКЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК	390

ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки Корректировки проекта эмиссий допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «Nobilis Corp» на 2026-2028года является договор между ТОО «Nobilis Corp» и ТОО «Рекорд Консалт».

Разработка Корректировки проекта предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с целью установления нормативов НДВ на 2026-2028года в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан:

- «Экологического Кодекса Республики Казахстан» от 2 января 2021 г, № 400-VI ЗРК, «Инструкция по организации и проведению экологической оценки» (Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280).

- «Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу», утвержденной Министерством природных ресурсов и охраны окружающей среды, приказ №516-п от 21.12.2000 г.;

- «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия Республики Казахстан». Алматы, 1997. РНД 211.2.02.02-97.

Количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу определены на основании анализа технологических процессов и расчетов, проведенных в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с учетом основных производственных показателей работы предприятия, предоставленных предприятием – заказчиком.

Проект нормативов НДВ и Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполнены ТОО «Рекорд Консалт», имеющей государственную лицензию № 01434Р от 07.11.2011 г. Лицензия выдана Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование и нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности.

Адрес заказчика:

ТОО «Nobilis Corp»

Адрес: Республика Казахстан, Мангистауская область,

г. Актау, 17 Микрорайон д. 39 БЦ «Зодиак», 3 этаж

БИН 220340009653 Кбе 17

ИИК KZ93601A231000950361

в АО Народный Банк Казахстана

БИК HSBKKZKX

e-mail: nobilis@btmg.kz

Адрес разработчика:

ТОО «Рекорд Консалт»

РК, Мангистауская область, г.Актау, 17 микрорайон, 20 дом, офис 22

Тел: 8 (776) 712 02 70

e-mail: eco-rk@mail.ru

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Наименование предприятия: ТОО «Nobilis Corp»

БИН: 220540006616

Категория объекта: 1 категория

Министерство нефти и газа РК досрочно с 21.07.2010 г. прекратило действие контрактов на право недропользования ТОО «Толкыннефтегаз» (ТОО «ТНГ») и ТОО «Казполмунай» (ТОО «КПМ») и в соответствии с законодательством РК контрактная территория, закрепленная за этими ТОО, передана в доверительное управление ТОО МНК «КазМунайТениз», а именно Филиалу ТОО МНК «КазМунайТениз» в городе Актау. АО НК «КазМунайГаз» на правах доверительного управляющего передало Контрактную территорию ТОО МНК «КазМунайТениз» в доверительное управление.

Далее в 2022 году после проведения электронного аукциона на предоставление права недропользования по углеводородам на месторождении Боранколь, выиграла компания ТОО «Nobilis Corp» и все права перешли ей.

Месторождение Боранколь расположено в северной части Мангистауской области, западнее поселка Боранколь (Опорный). С геологической точки зрения месторождение Боранколь расположено в пределах Южно-Эмбинского погребенного палеозойского поднятия на юго-восточном борту Прикаспийской впадины.

В административно-территориальном отношении месторождение Боранколь расположено в Бейнеуском районе, Мангистауской области. Областной центр, г. Актау, расположен в 400 км к юго-западу от месторождения (по железной дороге – 590 километров). Ближайшие населенные пункты: железнодорожная станция и поселок Боранколь – 15 км, город Кульсары – 110 км, районный центр Бейнеу – 120 км.

В целом по месторождению Боранколь утвержденные геологические/извлекаемые запасы нефти и растворённого газа составили:

Утверждённые запасы нефти и растворенного газа

Категории	Геологические запасы нефти тыс.т	Извлекаемые запасы нефти тыс.т	Геологические запасы растворенного газа, млн.м3	Извлекаемые запасы растворенного газа, млн.м3
В	4989	1811	143	52
С1	11091	2406	663	135
В+С1	16080	4217	806	187
С2	1532	147	127	11

Утвержденные запасы природный газа и конденсата

Категории	Геологические запасы газа млн м.3	Извлекаемые запасы газа млн м.3	Геологические запасы конденсата тыс.т	Извлекаемые запасы конденсата тыс.т
С1	3514,4	1445,7	645,3	155,1

Перечень структурных подразделений месторождения Боранколь, основных и вспомогательных производств, участков:

В состав эксплуатируемых объектов в 2026-2028гг. будут входить:

- цех добычи нефти и газа, в составе: ГУ-1, ГУ-2, ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-4, ГСП, эксплуатационные скважины нефтяные и газовые;
- цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН) (прежнее название - УПН) с установкой предварительного сброса воды (УПСВ) и компрессорной станцией производительностью 4 тыс. м/сутки; подготовка подтоварной воды (расширение ЦППН);
- компрессорный цех на входе в ЦПГиГК (бывш. УКПГ) производительностью 300тыс. м³ / сутки; компрессорная установка КС-300/2 с двумя компрессорами ARIEL JGT4 с газовым двигателем Caterpillar G3516 (расширение КЦ) и дополнительными тремя компрессорами ARIEL JGT4 с газовым двигателем Caterpillar G3406 (модернизация КЦ).
- отдел капитального и текущего ремонта скважин;
- вахтовый городок Боранколь на 50 человек;
- новый вахтовый городок Боранколь с общежитиями №№ 1, 2, 3 по 52 места в каждом, в т.ч.: автозаправочная станция (АЗС-2), установка по сжиганию отходов «Форсаж-2»;
- газопроводы месторождения Боранколь: газопровод от новой компрессорной установки КС-300 - до ГСП; газопровод от групповой установки № 2 Боранколь до модульной компрессорной станции УПН Боранколь;
- система закачки в пласт месторождения Боранколь; пробная закачка воды в Ю- VII горизонт месторождения Боранколь.
- внутриплощадочные автодороги.

Полигон замазученных грунтов, нефтешлама и отходов полигона находится на консервации и эксплуатация его в 2026 - 2028 годах не планируется. Электроснабжение объектов месторождения Боранколь осуществляется от газогенераторов «Caterpillar», установленных на ЦПГиГК (УКПГ) (объект месторождения Толкын), в качестве резервных установок электроснабжения предусмотрены дизель-генераторы.

Режим работы основных производственных подразделений предприятия круглосуточный круглогодичный, во вспомогательных подразделениях - односменная работа. В целом на месторождении Боранколь работы ведутся вахтовым методом. Доставка персонала на месторождение осуществляется ж/дорожным транспортом из г. Актау и в вахтовые городки автотранспортом. Руководство компании осуществляется из офиса в г. Актау и офиса в базовом вахтовом посёлке Боранколь Филиала ТОО «Nobilis Corp».

Планируемые технологические показатели добычи нефти, газа и конденсата на месторождении Боранколь на 2026-2028 года приняты в соответствии с «Проектом разработки месторождения Боранколь по состоянию изученности на 01.01.2021г.» с материалами ПредОВОС», и представлены в таблице.

Показатели добычи	Ед-ца изм-я	Годы
		2026-2028
Добыча жидкости	тыс.т	928,66
Добыча нефти	тыс.т	108,9
Добыча попутного (нефтяного) газа	млн.м ³	5,15
Добыча природного (свободного) газа	млн.м ³	18,74
Добыча конденсата	тыс.т	1,36

На основании планируемой деятельности составлены балансы газа с учетом сопоставления объемов добычи попутного и природного газа по месторождению Боранколь и с учетом потребностей в газе для собственных нужд в печах подогрева нефти и газа газлифтной системы, компрессорных газогенераторах и котельных.

Особенность месторождения Боранколь, заключающаяся в чередовании нефтяных, газовых и нефтегазовых залежей, отразилась на разнообразии свойств добываемых флюидов - от лёгкого конденсата до тяжелой нефти.

Физико-химические характеристики нефти, попутного газа, природного газа и конденсата месторождения Боранколь приведены в таблицах.

Физико-химическая характеристика природного газа месторождения Боранколь

№	Компоненты	Концентрация, % об
1	Метан	85,328
2	Этан	4,233
3	Пропан	2,201
4	Изобутан	0,526
5	Н-бутан	0,751
6	Изопентан	0,238
7	Н-пентан	0,222
8	ΣC_6+ высшие	0,324
9	Кислород	0,03
10	Азот	5,936
11	Углекислый газ	0,221
12	Сероводород	отсутствует
13	Плотность при $T=20^{\circ}C$, $кг/м^3$	0,798

Физико-химическая характеристика попутного газа месторождения Боранколь

№	Компоненты	Концентрация, % об
1	Метан	86,284
2	Этан	4,739
3	Пропан	2,072
4	Изобутан	0,519
5	Н-бутан	0,721
6	Изопентан	0,269
7	Н-пентан	0,225
8	ΣC_6+ высшие	0,345
9	Кислород	0,012
10	Азот	2,349
11	Углекислый газ	0,04
12	Сероводород	отсутствует
13	Плотность газа расчетная $кг/м^3$	0,793

В таблице 3 представлена характеристика фонда скважин месторождения Боранколь по состоянию на 01.10.2025 г.

Таблица 3 - Характеристика фонда скважин м.Боранколь по состоянию на 01.10.2025 г.

Эксплуатационный фонд – 69 скв. (в т.ч. нефтяные - 61 скв., газовые - 8 скв.)

а) действующий- 56 скв. в том числе:

- **нефтяные – 55 скв.** (№№ 5, 15, 16, 17, 24, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 65, 67, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 77, 78, 79, 84, 85, 86, 87, 90, 91, 94, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 120, 126, 131, 138, 150);
- **газовые - 1 скв.** (№ 121).

Во временном простое скважина: № 67-ПРС.

По способам эксплуатации:	
1) <u>фонтанные</u> - 5 скв. из них:	
• газовые - 1 скв. (№ 121);	
• нефтяные - 4 скв. (№№ 5, 84, 108, 131);	
2) <u>Механизированный способ (насосные)</u> - 33 скв., из них:	
• ШГН – 27 скв. (№№ 15, 17, 24, 51, 52, 53, 54, 55, 57, 58, 77, 79, 86, 87, 90, 94, 101, 103, 104, 105, 107, 109, 111, 113, 126, 138, 150);	
• ВШН - 6 скв. (№№ 16, 50, 62, 63, 65, 71);	
3) <u>Газлифтный способ</u> – 18 скв. (№№ 56, 59, 60, 61, 67, 70, 72, 73, 74, 75, 78, 85, 91, 102, 106, 110, 112, 120).	
<u>б) бездействующий – 13 скв. из них:</u>	
• газовые - 7 скв. (№№ 6, 7, 9, 31, 68, 81, 89);	
• нефтяные - 6 скв. (№№ 13, 25, 83, 88, 92, 93).	
в т.ч. № 81-КРС	
<u>в) в освоении из бурения - нет</u>	
<u>г) нагнетательные – 8 скв. в том числе:</u>	
• утилизационные - 4 скв. (№№ 11, 21, 30, 69);	
• ППД - 4 скв. (№№ 66, 76, 80, 82).	
в т.ч. №№ 76, 80-ОКРС	
д) водозаборные - 3 скв. (№№ 1-В, 8, 12).	
е) ликвидированные - 9 скв. (№№ 1, 2, 3, 10, 14, 18, 20, 26, 28).	
ж) в консервации - 3 скв. (№№ 19, 27, 29).	
з) в бурении – нет	
Общий фонд скважин - 92	

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

ТОО «Nobilis Corp» на месторождении Боранколь специализируется на разработке нефтяных и газоконденсатных залежей, добыче нефти, конденсата и природного газа, осуществляет подготовку нефти до товарного состояния и отправку нефти на товарно-сырьевую базу (ТСБ) и газоконденсата в цех подготовки газа и газового конденсата ЦПГиГК (прежн. УКПГ-1, 2).

На месторождении Боранколь расположены нефтяные и газоконденсатные эксплуатационные скважины. Способы добычи углеводородов фонтанный и еханизированный (винтовыми, глубинными насосами и газлифтной системой). В основе существующей системы сбора добываемой нефти заложена герметизированная система, состоящая из индивидуальных для каждой скважины выкидных линий и пунктов сбора (ГУ, ЗУ).

По выкидным линиям со скважин нефтегазовая смесь поступает на ГУ-1, ГУ-2, ЗУ-1, ЗУ-4 и «Спутник–А1» ГУ, расположенный на ЦППН (прежн. УПН), где происходит процесс предварительной сепарации нефти от попутного газа. От ГУ и ЗУ нефтегазовая смесь направляется на нефтегазосепараторы (НГС) ЦППН для доведения ее до товарной кондиции и подачи товарной нефти в магистральную нефтепроводную систему для транспортировки на ТСБ и затем потребителям.

Газоконденсатная смесь со скважин месторождения Боранколь по выкидным линиям подается на входной манифольд ГСП, где предусматривается сепарация газа, и по газопроводу отсепарированный газ направляется на установку осушки газа УОГ (прежн. УКПГ-2). Способ добычи газоконденсата на месторождении Боранколь – фонтанный.

ЦЕХ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА (ЦДНГ)

В состав ЦДНГ входят групповые установки (ГУ) и замерные установки (ЗУ), газосборный пункт (ГСП), эксплуатационные скважины.

Все добывающие нефтяные скважины обустроены наземным и подземным оборудованием в зависимости от способа эксплуатации. Выкидные линии нефтяных скважин подключены к замерным установкам (ЗУ-1, 2, 3, 4) и групповым установкам (ГУ-1 и 2), прокладка всех нефтесборных коллекторов из стальных труб осуществлена на глубине 1-1,5 м под землей. Система промыслового сбора и транспорта нефти включает две ГУ (ГУ-1, ГУ-2) и четыре ЗУ (ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-4), к которым подключены нефтяные скважины эксплуатационного фонда.

На всех АГЗУ имеются свободные отводы для подключения новых проектных скважин, выводимых из бурения. К одному «Спутнику» подключается от 8 до 14 скважин. Технологический процесс осуществляется следующим образом: нефтегазовая смесь со всех скважин поступает по выкидным линиям диаметром 89х6мм на ЗУ-1 и по выкидным линиям диаметром 114х6 мм на ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-4, где производится

поскважинный замер продукции на автоматизированной замерной установке типа АГЗУ «Спутник АМ40-8-400» или АГЗУ «Спутник АМ40-14-400».

Характеристика нефтесборных стальных трубопроводов от ЗУ до ГУ на месторождении Боранколь представлена в таблице 3.1.1.

Характеристика нефтесборных стальных трубопроводов месторождения Боранколь

Наименование объекта	Протяженность, м	Диаметр трубы, мм	Толщина стенки, мм
1	2	3	4
Сборный коллектор от ЗУ-1 до ГУ-1	1150	127	8
Сборный коллектор от ЗУ-2 до ГУ-2	120	159	8
Сборный коллектор от ЗУ-3 до ЦППН	50	159	8
Сборный коллектор от ЗУ-4 до ГУ-2	1260	219	8
Сборный коллектор от ГУ-1 до ЦППН	5050	159	8
Сборный коллектор от ГУ-2 до ЦППН	2270	219	8
ИТОГО	12680		

ЗАМЕРНЫЕ УСТАНОВКИ ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-4

Замерные установки ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-3, ЗУ-4 используются для замера поступающего количества газа и жидкости (нефть+вода) от нефтяных скважин месторождения Боранколь. Для замеров используется оборудование типа «Спутник». ЗУ-1 располагается западнее групповой установки ГУ-1, ЗУ-2 и ЗУ-3 размещаются западнее групповой установки ГУ-2, ЗУ-4 располагается на территории ЦППН.

Все ЗУ-1, 2, 3, 4 в зависимости от количества подключенных к ним нефтяных скважин оснащены необходимым технологическим оборудованием:

- автоматизированная замерная установка типа АГЗУ «Спутник»;
- дренажная емкость;
- аварийная свеча сброса газа;
- устьевые подогреватели;
- выкидные линии от добывающих скважин до ЗУ;
- сборные нефтепроводы от ЗУ-2, 4 до ГУ-2 и от ЗУ-1, 3 до ЦППН.

Для улучшения качества подготовки и транспортировки нефтегазовой смеси на некоторых скважинах с высоким содержанием асфальтосмолистых веществ, предусмотрены устьевые подогреватели.

ЗУ-1

Замерный узел (ЗУ-1) представляет собой отдельно расположенную площадку с одним блоком «Спутник», к которому снаружи подключаются шлейфы действующих 6 скважин. От «Спутника» нефтегазовая смесь при недостаточном напоре на скважинах поступает в резервуары (2 резервуара по 50 м³) и из них насосами (1 рабочий, 1 резервный) направляется на ЦППН.

Внутри «Спутника» расположены трап-сепаратор, замерное устройство, запорно-регулирующая арматура. В «Спутнике» нефтегазовый поток проходит через очистительную машину ПСМ, поступает на трап-сепаратор, где поток разделяется для проведения замеров. Устройство замера жидкости обеспечено переключателем скважин, предназначенным для раздельного замера дебита скважин. После замеров поток смешивается и направляется на ГУ-1. На ЗУ-1 для сбора ливневых вод и возможных аварийных разливов нефти предусмотрена дренажная емкость. За территорией площадки расположена продувочная свеча высотой 5м. ЗУ-4 Замерный узел (ЗУ-4) представляет собой отдельно расположенную площадку с двумя блоками «Спутник», к которым снаружи подключаются шлейфы 13 скважин.

От «Спутника» нефтегазовая смесь насосами НБ-50 (1 рабочий, 1 резервный) направляется на ГУ-2. «Спутники» ЗУ-4 устроены аналогично «Спутнику» на ЗУ-1. На ЗУ-4 для сбора ливневых вод и возможных аварийных разливов нефти предусмотрена дренажная емкость. За территорией площадки расположена продувочная свеча (Свеча на консервации и эксплуатация ее в 2022-2023гг не планируется).

ЗУ-2

Замерный узел ЗУ-2 введен в эксплуатацию по проекту «Расширение системы сбора нефти, газа и воды». Замерный узел (ЗУ-2) представляет собой отдельно расположенную площадку с двумя замерными установками «Спутник» АМ40-8-400 и «Спутник» АМ40-14-400, к которым снаружи подключаются шлейфы 19 скважин.

От замерной установки ЗУ-2 нефтегазовая смесь направляется на ГУ-2. На ЗУ-2 для сбора ливневых вод и возможных аварийных разливов нефти предусмотрена дренажная емкость. За территорией площадки расположена продувочная свеча. (Свеча на консервации и эксплуатация ее в 2023гг не планируется).

ЗУ-3

Замерный узел ЗУ-3 расположен на территории ЦППН, реконструкция выполнена по проекту «Расширение системы сбора нефти, газа и воды». Замерный узел (ЗУ-3) представляет собой отдельно расположенную площадку с двухблочной замерной установкой «Спутник» АМ40-14-400, к которой снаружи подключаются шлейфы 8 скважин.

От замерной установки ЗУ-3 нефтегазовая смесь направляется на ЦППН. На ЗУ-3 для сбора ливневых вод и возможных аварийных разливов нефти предусмотрена дренажная емкость. За территорией площадки расположена продувочная свеча. (Свеча на консервации и эксплуатация ее 2023гг не планируется).

ГРУППОВЫЕ УСТАНОВКИ ГУ-1, ГУ-2

Газонефтяная смесь по сборным коллекторам от замерных установок ЗУ-1, ЗУ-2, ЗУ-4 направляется в автоматизированные групповые установки ГУ-1 и ГУ-2. От ЗУ-1 по сборному коллектору диаметром 159 мм газонефтяная смесь поступает на ГУ-1 и от ЗУ-2, ЗУ-4 на ГУ-2 - по сборным коллекторам диаметром соответственно 159 мм и 219 мм.

На ГУ газонефтяная смесь поступает в нефтегазовый сепаратор (НГС). В сепараторе НГС происходит первая ступень сепарации нефти и попутного нефтяного газа при давлении сепарации 0,25 МПа (избыт.).

Газ, выделившийся с сепаратора НГС, направляется в вертикальный газовый сепаратор-капле отделитель, где газ очищается от капельной жидкости. Осушенный газ с после скруббера частично используется на собственные нужды – в качестве топлива на печах подогрева, остальной газ направляется через дожимной компрессор на установку подготовки газа и газового конденсата. При аварийных ситуациях предусмотрена подача газа на аварийную факельную систему.

Для окончательной сепарации нефти перед поступлением ее в ЦППН, предусматривается концевой сепаратор (буферная емкость, одна рабочая, вторая резервная), где процесс сепарации ведётся при давлении 0,05 МПа.

Остаточный объем газа с газ сепаратора поступает на вторую ступень сепарации в газовые расширители поз. ГР-100/101, где производится очистка газа от конденсата и далее газ направляется в коллектор факельного газа низкого давления.

Нефть с концевого сепаратора нефтяными насосами (два рабочих, третий резервный) перекачивается по сборному нефтепроводу условным диаметром 159 мм на установку подготовки нефти Боранколь.

Свеча сбросная предназначена для сброса газа с дренажной емкости, диаметр свечи 100 мм, высота 10 м. Нефть с дренажной емкости откачивается погружным насосом на прием нефтяных насосов.

На входе в ГУ-1 (рядом с ЗУ-1) установлена замерная установка «Спутник» АМ40-14-400, к которой подключены 10 скважин.

В дренажную емкость поступает дренаж с замерной установки, нефтегазосепаратора, буферной емкости, газового сепаратора и технологических насосов. Откачка нефти с дренажной емкости производится насосом по трубопроводу диаметром 100 мм на линию подачи нефти в буферную емкость. Газ, образовавшийся в результате дренирования, направляется на продувочную свечу.

Сброс газа с предохранительных клапанов нефтегазового сепаратора, газового сепаратора и буферной емкости предусматривается по коллектору факельной системы высокого и низкого давления. Розжиг газа - дистанционный, автоматический, осуществляется за счет подачи на запальную горелку.

Факел системы высокого давления предназначен для сжигания газа при ремонтных и аварийных ситуациях системы высокого давления. Производительность факела 0,2 млн м³ /сут, рабочее давление 0,15-0,25 МПа, диаметр 150 мм, высота 10 м.

Факел системы низкого давления предназначен для сжигания излишков газа, поступающего с буферной емкости факельной системы низкого давления. 0,52 млн. м³ /сут, рабочее давление 0,0013-0,0015 МПа, диаметр 150 мм, высота 10 м.

Для транспортировки нефти предусмотрены нефтяные коллекторы от ГУ-1 и ГУ-2 до ЦППН, которые проложены подземное на глубине 1,2 м от верха трубы. Общая протяженность трубопроводов от ГУ-1-5050 м, от ГУ-2 – 2270 м.

Для транспортировки попутного газа предусмотрены газовые коллекторы от ГУ-1 и ГУ-2 до ЦПГиГК, проложенные подземное на глубине 1,2 метра от верха трубы. Общая протяженность трубопроводов от ГУ-1 – 5335 м., от ГУ-2 – 2038 м.

ГСП

Технологическая площадка газосборного пункта (ГСП) расположена рядом с Установкой стабилизации конденсата УСК (УКПГ-1).

Для обслуживания газлифтной эксплуатации скважин территория ГСП расширена до площади размером 70 х 90 м. Технологической схемой газлифтной системы предусматривается подача подготовленного газа на газлифт нефтяных скважин от УОГ (УКПГ-2) компрессором. В качестве резервного варианта предусмотрена подача газа на газлифтную систему от манифольда ГСП.

В состав ГСП входят:

- площадка входного манифольда - переобвязка;
- двухфазный сепаратор;
- трехфазный сепаратор;
- площадка газосепараторов -3 ед.;
- площадка подогревателя газа ПГА-200 для газлифтного газа;
- площадка емкости сбора конденсата;
- газопровод.

Газоконденсатная смесь со скважин месторождения Боранколь по газопроводам 89 х 7 мм (выкидным линиям) поступает на входной манифольд ГСП. Выход манифольда представляет собой коллектор диаметром 150 мм. Далее смесь поступает на предварительную сепарацию газа двухфазным сепаратором и жидкости трехфазным сепаратором на площадке ГСП. Отсепарированный газ поступает на вход сепараторов S1A и S1B, где предусматривается сепарация газа и по газопроводу направляется на ЦПГиГК.

Жидкость поступает в трехфазный сепаратор, далее в трехфазный сепаратор УСК для подготовки конденсата.

Газ с предохранительных клапанов, линии сброса давления манифольда и сепаратора поступают на факел ЦПГиГК (УКПГ), который рассчитан на дополнительный объем газа в 1 000 000 м³, поступающий с месторождения Боранколь.

Технологической схемой газлифтной системы предусматривается подача подготовленного газа на газлифт нефтяных скважин от УОГ компрессором. В качестве резервного варианта предусмотрена подача газа на газлифтную систему от манифольда ГСП. Газ после манифольда поступает в газосепараторы, где из него удаляется конденсат. Газовый конденсат из сепараторов отводится в емкость сбора конденсата, откуда автоцистернами перевозится на УСК.

После газосепараторов газ через регулятор давления поступает в подогреватель газа ПГА-200, где нагревается выше температуры гидратообразования. Дополнительно перед регулятором давления для предупреждения гидратообразования насосом подается метанол из ёмкости метанола, расположенной на ГСП. Топливом для печи служит газ, подаваемый от УОГ. Подогретый газ поступает в коллектор и далее на месторождение Боранколь к узлу переключения № 1 и к скважинам.

Фонтанный способ добычи нефти и конденсата

Устья нефтяных фонтанных скважин оборудованы фонтанной арматурой типа АФК6-100-35 с ручным управлением. В обвязке скважин предусмотрены клапаны - отсекатели и ручные дроссели. Далее по выкидным шлейфам нефть под пластовым давлением идет на замерные узлы и на ЦППН.

Устья эксплуатационных газоконденсатных скважин оборудованы аналогичной фонтанной арматурой, от которых газоконденсатная смесь по выкидным шлейфам под пластовым давлением идет на входной манифольд ГСП.

Механизированный способ добычи винтовыми и глубинными насосами

Добыча нефти винтовыми штанговыми насосами (УВШН). Обустройство скважин, работающих с винтовыми насосами, выполнено в соответствии с проектом «Перевод скважин м/р Боранколь на механизированный способ добычи винтовыми насосами», разработанным ТОО «КАСКО-Petrostar», 2004 г. Для обеспечения заданных дебитов используются винтовые насосы модели 40-063, 30-195 фирмы «WEATHERFORD- GRIFFIN».

Площадки скважин с винтовыми насосами включают следующие объекты:

- Винтовой насос;
- Пульт управления;
- Накопительная емкость объемом 60 м³ ;
- Площадка под АЦН;
- Электропитание насосов и электроосвещение.

От скважины продукция направляется в нефтесборную ёмкость объемом 60 м³ , оснащенную дыхательным клапаном и визуальным уровнем контроля. В нефтесборную емкость ориентировочно поступает ежедневно 20 м³ . Привод насосов на скважинах осуществляется от электрогазогенераторной станции «Caterpillar», расположенной на УСК (УКПГ-1).

Откачивание нефти из нефтесборной ёмкости ведется с помощью цементировочного агрегата ЦА-320, мощностью 184 кВт. (Источник ликвидирован, услуга передана подрядчикам). Добыча нефти штанговыми глубинными насосами.

Наземное оборудование скважины УПШН обеспечено станками качалками типа ПШГН 8-3-550-01. Устьевое оборудование представляет собой крестовину, установленную на колонной головке и оснащенную сальниковым уплотнительным стаканом СУС-1, тройником отвода продукции и запорно-регулирующей арматурой. Подземное оборудование УПШН состоит из глубинных трубных насосов типа ННШ-(32, 38, 44,

57)-30-15-2, ВШГН-32 и насосно-компрессорных труб (НКТ) диаметром 73 мм (2,5"). Средняя глубина спуска насосов составляет

1392 м.

Перевод скважин на механизированный способ добычи штанговыми глубинными насосами был предусмотрен в соответствии с Рабочим проектом «Перевод скважин месторождения Боранколь на механизированный способ добычи глубинными насосами», разработанным ТОО «КАСКо-PETROSTAR», 2008 г., Заключение ГЭЭ № 414 от 04.07.2008 г. Источником электрической энергии для глубинных насосов и освещения площадок является закрытое распределительное устройство 6кВ газогенераторной электростанции ЦПГиГК.

Газлифтный способ эксплуатации скважин

Перевод скважин на газлифтный метод добычи нефти предусмотрен по проекту «Перевод на механизированный метод способ добычи нефти на м/р Боранколь. Газлифтная эксплуатация скважин», разработанному ТОО «КАСКо-Petrostar», 2004 г. В качестве источника газа для газлифтных скважин используется газ, подготовленный на Установке осушки газа (УКПГ-2 – объект месторождения Толкын). Газ в коллектор подается компрессором. Газ, поступающий от компрессора, подогревается в печах для предотвращения образования гидратов. В качестве резерва предусматривается бескомпрессорный вариант газлифта, при котором с 2007 г. используется газ с Газосборного пункта (ГСП).

Основные технологические параметры газлифтной системы приняты по «Проекту апробации технологии газлифтного способа добычи на период пробной эксплуатации нефтяных залежей месторождения Боранколь» и технических условий на подключение газа от УКПГ».

Параметры газа для газлифтной системы:

- необходимое давление газа на устье скважины - 6.0 МПа;
- температура газа на выходе из ЦПГиГК плюс 35°C;
- давление газа на манифольде - до 8.5 МПа;
- температура газа на выходе из ГСП - плюс 60°C.

В перечень сооружений газлифтной системы входят площадки, расположенные друг от друга на значительном расстоянии:

1. газосборный пункт (ГСП) с расширением;
2. пункт промежуточного подогрева газа (ПППГ);
3. площадки, расположенные на трассах газопроводов;

Площадка ГСП – описание приведено в разделе 3.1.1.3.

На ПППГ размещаются:

- площадки АГРС;
- площадки переключения газа №2;
- площадки 3-х промежуточных подогревателей газа.

На трассе газопровода газлифтной системы размещены:

- площадка узла переключения газа № 1;
- площадки узлов управления газлифтом;
- площадки узлов сбора конденсата (4 шт.);
- площадки узлов продувки коллекторов западного и восточного крыла на свечи;
- устья скважин – переобвязка.

Оба коллектора подачи газа (от ЦПГиГК и от ГСП) приходят на узел переключения газа № 1. На узле при помощи запорной арматуры производится переключение потока газа: либо газ подается от ЦПГиГК, либо от ГСП.

От узла переключения №1, газ поступает через узел переключения № 2 в подогреватели газа или по байпасу на узел переключения № 2, без подогрева, в коллекторы восточного и западного крыла для распределения газа по скважинам.

На протяженном участке подземного коллектора от подогревателей газа на ГСП до узла переключения газа № 2 газ охлаждается, и поэтому возникает необходимость в его повторном нагреве. Газ подается в подогреватели пункта промежуточного подогрева газа, где нагревается выше температуры гидратообразования. Топливом для печи служит газ, отбираемый в количестве 33 м³/ч из основного коллектора. Топливный газ поступает в АГРС, где его давление понижается до 0,3+1,2 МПа, затем подается в подогреватели.

Газ к каждой скважине подводится по трубопроводам с $D = 50$ мм, в затрубное пространство фонтанной арматуры. Управление газлифтом и его контроль ведется на узлах управления газлифтом, расположенных на каждом из подводящих трубопроводов. В помещениях узлов управления газлифтом размещены приборы учета расхода газа, регулирования давления газа, подаваемого на скважины, и запорная арматура с ручным приводом.

На каждой скважине предусмотрен сброс газа на свечу, расположенную в 35 м от скважины. Устья нефтяных газлифтных скважин оборудованы фонтанной арматурой типа АФК6-100-35 с ручным управлением. В обвязке скважин предусмотрены клапаны – отсекатели и ручные дроссели.

Площадки узлов сбора конденсата предназначены для сбора конденсата, выпадающего в подземном газопроводе. Конденсатосборники - подземные и подключены к газопроводу в нижних участках трассы.

Газлифтный газ поступает в добывающие скважины, где объединяется с добываемой продукцией нефтяных скважин и общим потоком поступает в систему сбора нефти м/р Боранколь и направляется на ЦППН.

На ЦППН выделение газлифтного (природного) и попутного газа из нефти осуществляется совместно при ступенчатой сепарации нефти. Транспортировка нефтегазовой смеси производится по выкидным линиям под пластовым давлением на замерные узлы и ЦППН. Газ после отделения от нефтегазовой смеси с ЦППН возвращается на ЦПГиГК (УКПГ) для его подготовки и дальнейшего использования в

технологическом цикле газлифта. При циркуляции газа в системе потери газа сводятся к минимуму.

В процессе эксплуатации нефтяных скважин проводятся гидродинамические и газодинамические исследования. Исследования проводятся через групповые замерные установки (ГУ), основной поток газа направляется в компрессорный цех КС-300 на компримирование и частично сжигается на факелах ГУ-1 и ГУ-2.

ПЛОЩАДКА ЦППН С УЧЕТОМ РАСШИРЕНИЯ

Площадка ЦППН расположена на месторождении Боранколь и предназначена для внутринефтепромыслового сбора нефти на месторождении Боранколь, подготовки и транспортировки кондиционной нефти по нефтепроводу на ТСБ.

Цех подготовки и перекачки нефти предназначен для подготовки добываемого сырья, поступающей с объектов нефтепромысла ГУ-1, ГУ-2, «Спутника» и нефти, поступающей с месторождения «Толкын» по трубопроводам Ду 300 и Ду 150 до товарной кондиции и перекачки на ТСБ.

Газожидкостная смесь со скважин по выкидным линиям Ø89 мм с давлением 0.4МПа направляется в автоматизированные замерные установки «Спутник-АМ-40», расположенные на ГУ-1, ГУ-2 и «Спутник» на УПН, где проводится замер дебита поступающей продукции со скважин.

Дегазированная жидкость с ГУ-1, ГУ-2 предварительно подогревается в печах подогрева ПБТ-1,6 (Н-4,5) до 55-60°C и поступает на площадку установки предварительного сброса воды (УПСВ). На УПСВ установлен отстойник ОГ-100 (V-5/3) где происходит предварительный

сброс пластовой воды. Давление отстоя до 0,5 МПа. Уровень воды в отстойниках поддерживается регулирующим клапаном по линии сброса воды в резервуары РВС-1000 (V-4,11,12) и РВС-400 (V-10). Дренаж с отстойника V-5/3 осуществляется в дренажную емкость Т-2.

От УПСВ жидкость поступает на вход печей ПП-0,63 (Н-1,2,3 - печи взаимозаменяемы) минуя нефтегазовые сепараторы V-1,2. Нефтегазовая смесь со «Спутника» ЦППН поступает на площадку сепараторов V-1,2 на первую ступень сепарации. Здесь происходит разгазирование потока при давлении до 0.5 МПа. Выделившийся газ после нефтегазосепараторов V-1,2 поступает в вертикальный газосепаратор-каплеотделитель V-3. Давление в сепараторах поддерживается регулятором давления на трубопроводе выхода газа от газосепаратора. Уровень нефти в нефтегазовых сепараторах V-1,2 регулируются регулирующими клапанами на выходе нефти. Сброс дренажа с площадки нефтегазовых сепараторов производится в общую дренажную емкость Т-2/1.

Уровень конденсата в газосепараторе V-3 регулируется регулирующим клапаном по дренажной линии. Конденсат сбрасывается в дренажную емкость Т-3. Осушенный газ с давлением до 0,45 МПа после скруббера V-3 направляется на КЦ и/или может

использоваться на собственные нужды в качестве топлива на печах подогрева нефти. Основным топливным газом является газ, подаваемый от SRM ЦПГиГК.

Нефтяная эмульсия с нефтегазосепараторов V-1,2 направляется на печи подогрева ПБТ-1,6 (Н-4,5), где подогревается до температуры 55-60°C. Для первичной промывки используется вода с водяной подушки технологического резервуара- температура до 60°C, которая подается или на вход V-1,2 или на вход печей первой ступени подогрева, в зависимости от свойств поступающей жидкости. Минерализация воды в технологическом резервуаре поддерживается до 10000-15000 мг/л путем регулировки подачи пресной воды на вторую ступень подогрева с помощью штуцеров. Пресная вода подается с резервуара Е-1. При необходимости предусмотрена возможность подачи химреагента промывки нефти.

Подогретый нефтяной поток поступает на вторую ступень сепарации - в отстойники ОГ-100 (V-5/1.2). Здесь происходит дальнейшая сепарация нефти и сброс пластовой воды. Отстойники предусмотрены, как для параллельного, так и последовательного подключения. Давление сепарации до 0.35 МПа, в отстойниках поддерживается регулирующим клапаном на выходе с отстойника. Уровень воды в отстойниках поддерживается регулирующим клапаном по линии сброса воды в резервуары V-4, 10, 11, 12. Дренаж с отстойников осуществляется в дренажную емкость Т-2. Пластовая вода с отстойников направляется в резервуары-отстойники пластовой воды V-10 объемом 400 м³ и V-4, 11, 12 объемом 1000 м³ каждый. В трубопроводы пластовой воды перед резервуарами V-4, 10, 11, 12 подается деэмульгатор от блока дозирования реагента БР-2,5 (Х-3). В резервуарах V-4, 10, 11, 12 методом отстаивания производится осветление воды.

Осветленная вода от резервуаров V-4, 10, 11, 12 перекачивается поршневыми насосами АН125 (Р-9/1, 2, 3, 4, 5) в нагнетательные скважины. Уловленная в резервуарах V-4, 10, 11, 12 нефть и дренаж сбрасываются в дренажную емкость Т-4, откуда с помощью насосов НБ-50 (Р-5/2,3) подается на начало технологического процесса.

Нефтяная эмульсия после отстойников проходит через печь подогрева ПП-0,63 (Н-1, 2, 3) второй ступени. Перед подогревателем в поток нефти для промывки от соли добавляется пресная вода. Пресная вода подается насосами КС-12-110 (Р-6/1,2) из емкости пресной воды Е-1. Для окончательного разрушения эмульсии подается химреагент (деэмульгатор) из блока дозирования реагента БР-2.5 (Х-1,2).

Подогретый до 60°C поток направляется на концевую сепарационную установку КСУ. здесь происходит окончательное разгазирование потока нефти.

Газ с КСУ подается на модульную компрессорную станцию МКС-3,5, в которой происходит компримирование низконапорных попутных газов с начального давления 0,01 МПа до конечного давления 0,6 МПа, а разгазированная нефть направляется в технологические резервуары-отстойники V-7/1 или V-7/2 объемом 1000 м³, и в товарные резервуары V-7/3, 4, далее нефть из резервуаров товарной нефти насосами ЦНСАн60-165 (Р-8/1,2) перекачивается по нефтепроводу диаметром 150 мм на Товарно- сырьевую базу (ТСБ) на станции Опорный.

В состав компрессорной установки месторождения Боранколь входят:

- 1 поршневая компрессорная установка МКС 3,5 и 1 резервная. Каждая поршневая компрессорная установка состоит из двухступенчатого поршневого компрессора и аппарата воздушного охлаждения к нему.
- каждая компрессорная поршневая установка имеет бак продувки БП, в котором скапливается конденсат (избыток влаги), образующийся при сжатии газа в двух ступенях компрессора.

Перед пуском компрессоры продуваются воздухом, затем азотом. Газ от КСУ и промысловых установок ГУ-1, ГУ-2 последовательно проходит через теплообменник «труба в трубе» и далее через конденсатосборник V-6 и вертикальный сепаратор С-1, где отбивается влага в составе газа низкого. Далее с помощью МКС газ компримируется и направляется на КЦ м/р Боранколь.

Сброс газа с дыхательных клапанов резервуарного парка товарной нефти осуществляется на свечу S-1. Продувочные и аварийные сбросы газа под избыточным давлением со всех технологических установок сбрасывается на факел F-1.

Баланс попутного газа с расходами газа на собственные нужды и сжигание на факелах приведен в таблицах Раздела 1.

Сброс дренажа со всех площадок производится в общую дренажную систему Т-1,2,4. Электроснабжение ЦППН осуществляется от газогенераторов «Caterpillar», установленных на ЦПГиГК (УКПГ). На территории ЦППН расположены дизельные электростанции, в количестве 2 шт., которые используются в качестве резервного источника электроснабжения. При этом ДЭС (2ед.) могут работать как на дизельном топливе, так и на топливном газе. Для нужд отопления на площадке ЦППН имеется котельная, работающая на газе. Котельная работает только в отопительный период года.

КОМПРЕССОРНЫЙ ЦЕХ

Компрессорный цех предназначен для компримирования низконапорных попутных газов нефтяного и газоконденсатного месторождений с начального давления 0,3 МПа до конечного давления 8,2 МПа и построен по рабочему проекту «Компрессорная станция производительностью 300 тыс. м³ /сутки».

Для обеспечения необходимых инженерных сетей компрессорный цех построен рядом с территорией ЦПГиГК на месторождении Боранколь. Подача газов в КЦ осуществляется по трубопроводу ЦППН-ЦПГиГК протяженностью 1 км при давлении 0,3 МПа.

Компримированные попутные газы направляются на установку подготовки газа УОГ (УКПГ-2) и далее в магистральный газопровод.

Часть компримированного газа от компрессорной станции направляется через газосборный пункт (ГСП) в газовый коллектор цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ) месторождений Боранколь для использования добычи нефти газлифтным способом эксплуатации скважин.

Технические параметры компрессорного цеха:

-
- количество попутного газа, поступающего на компримирование - 300 тыс. м³/сут;
 - температура поступающего попутного газа - 16-20°С;
 - давление на входе в установку - 0,3 МПа;
 - давление нагнетания - 8,2 МПа;
 - давление в факельном коллекторе - 0,02 - 0,05 МПа.

Описание технологической схемы

Поступающий на установку попутный газ, проходит сепаратор С-1 и поступает на компримирование в компрессорные установки 2ГМ4-5,5/4-83. Полученный конденсат попутного газа насосами Н-2,2р откачивается с установки (газовый конденсат с водой направляются в колонну стабилизации ЦПГиГК, откуда конденсат рекуперируется для дальнейшей реализации как товарный конденсат, а вода отводится на ЦППН для подготовки и закачки в пласт).

В компрессорном цехе проектом было задействовано 10 рабочих трехступенчатых поршневых компрессоров ПК-1А – ПК-1Л и 1 резервный трехступенчатый поршневой компрессор ПК-1Р для компримирования попутного газа от давления 0,3 МПа до давления 8,2 МПа.

Производительность каждого компрессора 5,5 м³/мин (при 20 °С и Р = 3,0 кгс/см²). Газовый двигатель и аппарат воздушного охлаждения к нему изготовлены фирмой «Caterpillar». В качестве приводов компрессоров установлены газопоршневые двигатели фирмы «Caterpillar», работающие на попутном газе месторождения Боранколь. Поршневые компрессорные установки 2ГМ4-5,5/4-83 поставляются заводом ООО «Борец». Перед пуском компрессоры продуваются воздухом, затем азотом давлением от 0,65 до 1,034 МПа.

Для охлаждения газа после каждой ступени сжатия предусмотрена надежная закрытая система охлаждающей жидкости. Охлаждение компрессоров и попутного газа в промежуточных и конечных холодильниках, а также двигателей «Caterpillar», производится антифризом. Газовые двигатели ДГ-1А – ДГ-1Р дополнительно комплектуются аппаратами воздушного охлаждения Хв-2А – Хв-2Р.

Циркуляция антифриза осуществляется по замкнутому контуру: нагретый антифриз от компрессоров ПК-1А – ПК-1Р и газовых двигателей ДГ-1А – ДГ-1Р поступает на охлаждение в аппараты воздушного охлаждения Хв-1А, Б и далее в емкость антифриза Е-1, откуда насосами Н-1,1р подается на охлаждение компрессоров и двигателей. Подача антифриза в каждый компрессор регулируется клапаном, установленным на линии подачи охлаждающего агента в соответствующий компрессор. Для работы в зимний период предусмотрен регулируемый байпас. Продувки от масловлагоотделителей компрессоров ПК-1А – ПК-1Р выводятся в баки продувок высокого давления соответственно Е-2А – Е-2Р, откуда объединяются и поступают в бак продувки низкого давления Е-3.

Из бака продувки низкого давления Е-3 продувочный конденсат откачивается насосами Н-3,3р с установки (газовый конденсат с водой направляются в колонну стабилизации УСК (УКПГ-1), откуда конденсат рекуперируется для дальнейшей

реализации как товарный конденсат, а вода отводится на ЦППН для подготовки и закачки в пласт).

Дыхание баков продувок высокого давления до 0,3 МПа осуществляется на линию всасывания соответствующих компрессоров. Дыхание баков продувок низкого давления от 0,02 до 0,05 МПа осуществляется на факел.

Модернизация компрессорной установки КС-300

Модернизация компрессорной установки выполнена по проекту "Модернизация компрессорной установки производительностью 300 тыс. н. м³/сутки на месторождении Боранколь", разработанному ИП "Еширеева С.И." (раздел ООС), Актау, 2016г. (ЗГЭЭ №R01-0032/16 от 25.04.2016г.) «Модернизация компрессорной станции» произведена с целью обеспечения потребности газа в необходимом объеме для скважин, эксплуатируемых газлифтным способом эксплуатации.

В рамках проекта осуществлен монтаж и обвязка 3-х дополнительных поршневых компрессорных установок Ariel JGA/4. Производительность каждой компрессорной установки- 1600м³/ч, 38400м³/сут.

После расширения и модернизации, в состав компрессорной станции входит:

- 8 ед. поршневых установок 2ГМ4-5,5/4-83 «Борец» общей номинальной производительностью 195 840 м³/сутки.
- 2 ед. поршневых компрессорных установок Ariel JGT4, общей номинальной производительностью 320 тыс. м³/сутки.\
- 3 ед. поршневых компрессорных установок Ariel JGA4, общей номинальной производительностью 115 200 м³/сутки.

Каждая компрессорная установка Ariel JGA/4 состоит из трехступенчатого поршневого компрессора с приводом газового двигателя "Caterpillar" CAT-3406TA и аппарата воздушного охлаждения "Kerui".

В составе компрессорной установки Ariel JGA/4 включено:

- емкость продувки высокого давления E2/1-E2-8 для скапливания конденсата в процессе сжатия газа в 1-3 ступенях компрессора.
- узел сепарации попутного газа состоящей из сепараторов (С-1, С-2, С-3) и насоса (технологическая позиция Е-5) для откачки по мере накопления конденсата в коллектор цеха подготовки нефти (ЦППН);
- общий узел продувки низкого давления (технологическая позиция Е-3) в которой выводится избыточная влага (Е2/1-E2-8), емкость продувки Е-3 соединен с подземной емкостью Е-5 с насосом, для откачки накопленного конденсата в коллектор ЦППН.

Исходным сырьем для компрессорной установки является нефтяной попутный газ давлением на входе 3,0 кг/см², поступающий от ЦППН по газопроводу диаметром 219×8 мм общей протяженностью 1000 м и попутный газ от ГУ-1, ГУ-2 который подключен к газовому коллектору ЦППН.

После всего производственного цикла компрессорной установки, конечным продуктом является сжатый газ с температурой +115°C, и давлением до 78 кг/см², который после выхода с КЦ транспортируется по технологическим трубопроводам КЦ-ГСП, ГСП- АГРС, по распределительным газопроводам АГРС-скважины (ЦДНГ) для использования добычи нефти газлифтным способом эксплуатации со скважин месторождения Боранколь.

В компрессорном цехе в эксплуатации будут находиться:

- компрессор «Борец» - 6 ед. (2 ед. компрессора находятся в долгосрочном ремонте);
- компрессор «Ariel» - 5 ед.

ГАЗОПРОВОДЫ МЕСТОРОЖДЕНИЯ БОРАНКОЛЬ

Газопровод от групповой установки № 2 Боранколь до модульной компрессорной станции УПН Боранколь Газопровод от групповой установки № 2 Боранколь до модульной компрессорной станции УПН Боранколь построен по проекту «Газопровод от групповой установки № 2 Боранколь до модульной компрессорной станции УПН Боранколь», разработанному ТОО «КАСКО-PETROSTAR», Актау, 2009 г.

Газопровод предназначен для дополнительной подачи газа в систему газлифта. Рабочее давление газопровода 0.25 МПа, протяженность газопровода составляет 2200 м. Согласно технологической схемы подключение предусмотрено к существующему газопроводу с установкой запорной арматуры надземного исполнения и прокладка газопровода диаметром 159 мм подземного исполнения отметка трубы 1,2 м до низу трубы. Газопровод подключается к существующему газовому сепаратору С-1. В существующем газопроводе перед входом в газовый сепаратор С-1 устанавливается обратный клапан, на новом газопроводе устанавливается обратный клапан и задвижка.

Газопровод от новой компрессорной установки КС-300 – до ГСП месторождения Боранколь Газопровод от новой компрессорной установки КС-300 – до ГСП месторождения Боранколь построен по проекту «Компрессорная установка производительностью 300 тыс. Нм³ в сутки на месторождении Боранколь. Газопровод. Компрессорная установка КС-300 – до УПКГ», разработанному ТОО «КАСКО- PETROSTAR», Актау, 2007 г.

Данный газопровод является резервной линией, и при остановке компрессорного цеха КС-300 компримированный газ от новой компрессорной установки КС-300 через ГСП будет направляться на газлифт через блок сепараторов. Дополнительно предусмотрен сброс газа на слаг-кэтчер, путем врезки существующего трубопровода Ду 150 мм.

Резервный газопровод имеет протяженность 450 м и Ду 150 мм, объем попутного газа, поступающего на слаг-кэтчер составляет 0-300 тыс. м³/сутки и попутного газа, поступающего на газлифт – 70-80 тыс. м³/сутки. Температура поступающего попутного газа 16 - 20°C; давление - 8,0 МПа.

КАПИТАЛЬНЫЙ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ СКВАЖИН

Нормальная работа добывающих скважин нарушается по различным причинам, что приводит либо к полному прекращению работы скважины, либо к существенному уменьшению ее дебита. Причины прекращения или снижения добычи самые

разнообразные, связанные с выходом из строя подземного или наземного оборудования, с изменением пластовых условий, с прекращением откачки и транспортировки жидкости на поверхности. Текущий ремонт скважин заключается в замене, опрессовке насоса, проверка герметичности линии, обвязка и опрессовка линии сепаратора, монтаж емкостей и т.д. В среднем объем работ на каждой скважине выполняется за 3-5 дней с использованием спецтехники - автокранов.

К капитальному ремонту скважин относятся ремонтные работы, для выполнения которых привлекаются специальные установки. В качестве промывочной жидкости предусматривается хлоркальциевый раствор, приготовленный на основе технической воды из водозаборной скважины и хлористого кальция. В растворе отсутствуют компоненты, оказывающие вредное влияние. С целью сохранения технологических показателей хлоркальциевого раствора предусматривается очистка его от твердых частиц при разбуривании цементных мостов. Для обеспечения очистки промывочной жидкости от твердых частиц после разбуривания цементных мостов используются вибросита, устанавливаемые в циркуляционной системе установки.

Применение специальных тампонажных цементов, предусматривается исходя из ожидаемых горно-геологических условий. В качестве базового цемента для выполнения всех тампонажных работ в скважине проектируется сульфатостойкий цемент ПЦТ-1-G-СС. Для предотвращения смешения тампонажного раствора с промывочной (продавочной) жидкостью, а также повышения степени замещения промывочной жидкости тампонажным раствором и очищения стенок скважины (в особенности при наращивании цементного кольца за эксплуатационной колонной, цементировании «лайнера»), предусматривается в качестве буферной жидкости использовать жидкость затворения цементного раствора.

Согласно Рабочей программы предприятия на 2023 гг. на скважинах месторождения Боранколь запланированы КРС на 5 скважинах. Общая продолжительность КРС по видам ремонтов составляет до 22 сутки.

Для обеспечения добычи углеводородов месторождения Боранколь на 50 скважинах запланированы ТРС работы. Общая продолжительность ТРС на 1 скважине составляет 4 суток. Для выполнения КРС используется установка УПА-60/80 (или АПР-60/80). Для выполнения ТРС используется установка А-50.

Необходимость проведения видов ТРС или КРС на той или иной скважине определяется по их геологическим и эксплуатационным характеристикам, и, соответственно, при этом будут выбраны скважины с их соответствующими номерами. Ежегодно номера этих скважин будут уточняться в Рабочей годовой программе.

Для выполнения КРС используется буровая установка УПА-60/80 (или АПР- 60/80), которая представляет собой самоходную нефтепромысловую установку, смонтированную на базе шасси КраЗ. Самоходный буровой комплекс УПА-60/80 (или АПР- 60/80) комплектуется рабочей площадкой и мостиками для укладки труб.

Вся добытая при испытании скважины нефть откачивается в систему сбора и подготовки нефти (на ЦППН). Источниками энергоснабжения при КРС и ТРС являются

дизельные установки. Также на площадках буровых установок при КРС и ТРС размещаются следующие объекты производственного и обслуживающего назначения, являющиеся источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу:

- дизельный генератор электростанции ЯМЗ эксплуатационной мощностью 30 кВт;
- дизельный генератор электростанции марки ЯМЗ 238 мощностью 100 кВт;
- трап-сепаратор;
- технологическая емкость для сбора нефти;
- емкость для хранения дизтоплива;
- емкость для хранения дизельного масла;
- емкость отработанного масла
- емкость для сбора бурового шлама;
- установка подачи топлива;
- участок приготовления цементного раствора;
- цементирующая техника (ЦА-320М, АЦН);
- емкость для соляно-кислотного раствора при соляно-кислотной обработке скважин (СКО);
- сварочный пост;
- стоянка автотранспорта.

ПОЛИГОН ДЛЯ СБОРА НЕФТЕШЛАМА И ОТХОЛОВ БУРЕНИЯ

В настоящее время полигон находится на консервации и эксплуатация его в 2023гг. не планируется.

ВАХТОВЫЙ ГОРОДОК БОРАНКОЛЬ

Вахтовый городок расположен на м/р Боранколь в 12 км на юго-восток от поселка Боранколь. Вахтовый городок предназначен для размещения 50 человек обслуживающего персонала для обслуживания промысла Боранколь в период его эксплуатации. Площадка имеет прямоугольную форму площадью 3600 м², огражденную забором из сетки.

На территории вахтового поселка расположены:

- Модульные жилые контейнеры на 40 мест;
- Одноэтажные каменные здания на 10 мест с пристройкой офиса;
- Столовая контейнерного типа на 24 посадочных места
- Септик хоз-фекальных сточных вод;
- Наружный туалет;
- Установка очистки воды на 2 м³;
- Медпункт из модульного контейнера;
- Насосная;
- Дизель-электростанция (резервная);
- Котельная;
- Сторожевой пожарный пост контейнерного типа;
- Сварочный пост;
- Автостоянка.

Электроснабжение вахтового городка Боранколь осуществляется от газогенераторов «Caterpillar», установленных на ЦПГиГК (УКПГ). На территории вахтового городка расположена дизельная электростанция – 1 ед., который используется в качестве резервного источника электроснабжения. Дизель-генератор включается 1 раз в неделю на 20 минут для профилактики. Доставка топлива осуществляется бензовозом с БПО.

ЦЕХ ПО РЕМОНТУ АВТОМОБИЛЕЙ НА МЕСТОРОЖДЕНИИ БОРАНКОЛЬ

В соответствии с назначением и технологическим процессом в состав Цеха по ремонту автомобилей входят следующие сооружения:

- ремонтный цех;
- мойка для грузовых машин;
- дренажная емкость;
- надворный туалет.
- ремонтный цех состоит из следующих помещений:
- производственный цех;
- агрегатный цех;
- вулканизаторная;
- электроцех;
- вентиляционная камера.

В ремонтном цехе производится текущий ремонт автотранспорта и ТО-1, замена масел и технических жидкостей (масла для коробок передач и моторного агрегатов, антифриза и т.д.) смазка деталей, визуальный осмотр и профилактические работы.

Перед заездом в ремонтный ангар автотранспорт заезжает на моечную эстакаду, где моечной установкой под давлением производится наружная очистка кузова и силовых агрегатов. В качестве агрегата для мойки машин используется паро- передвижная установка ППУА-1600/100, производительностью 1600 л/час, максимальным давлением пара 10 МПа и максимальной температурой пара 310°C.

Загрязненная вода от мойки автомашин по канализационному трапу поступает в дренажную емкость объемом 16 м³. По мере накопления емкости, жидкость закачивается в АЦН и вывозится на ЦППН для последующей очистки и закачки в пласт.

Электроснабжение вахтового городка Боранколь осуществляется от газогенераторов «Caterpillar», установленных на ЦПГиГК (УКПГ). Теплоснабжение зданий осуществляется от котельной ЦППН.

НОВЫЙ ВАХТОВЫЙ ГОРОДОК НА МЕСТОРОЖДЕНИИ БОРАНКОЛЬ

Новый вахтовый городок на месторождении Боранколь» был построен по проекту «Вахтовый городок на месторождении Боранколь» и расширение его проведено по Дополнению к проекту. Проекты разработаны ТОО «КАСКО-RETROSTAR», г. Актау.

В состав нового вахтового городка входят:

- Контрольно-пропускной пункт;

-
- Столовая на 50 посадочных мест;
 - Складские помещения для хранения продуктов питания;
 - Овощехранилище (погреб);
 - Прачечная;
 - Общежитие № 1 на 52 места;
 - Общежитие № 2 на 52 места;
 - Блочная котельная;
 - Резервная дизельная электростанция;
 - Емкость для хранения дизельного топлива;
 - Септик-накопитель;
 - КТП;
 - Стоянка на 30 единиц техники (10 легковых и 20 грузовых);
 - Медпункт;
 - Здание прачечной, складских помещений и щитовой;
 - Общежитие № 3 на 52 места;
 - Септик-накопитель (для стоков от столовой);
 - РВС-200 м³ (для запаса технической воды);
 - Насосная.

К Новому вахтовому городку также относятся цех по ремонту автомобилей, АЗС и установка по утилизации отходов "Форсаж".

Для теплоснабжения зданий вахтового городка предусматривается автономная котельная контейнерного типа полной комплектности с четырьмя котлами «OLBG-2000GDR "Олимпия"». Вид топлива для котельной природный газ, подаваемый из системы газлифта через ГРПШ, установленный на площадке в районе скважины № 11 Боранколь. АГРС и топливный газопровод включены в состав проекта «Перевод на механизированный способ добычи нефти на месторождении Боранколь. Газлифтная эксплуатация скважин», разработанного институтом АО «НИПИнефтегаз».

Электроснабжение вахтового городка Боранколь осуществляется от газогенераторов «Caterpillar», установленных на УКПГ. На территории вахтового городка расположена дизельная электростанция - 2 ед., который используется в качестве резервного источника электроснабжения.

АЗС-2

Автозаправочная станция КХТ-2-20-Д контейнерного типа производства российской фирмы «АЗС-СНАБ» расположена на территории цеха по ремонту автомобилей на м/р Боранколь. В состав АЗС входят: 2-х секционный наземный контейнер, каждая секция имеет резервуар объёмом по 10 м³ для бензина и дизтоплива и 2 топливозаправочные колонки «НАРА 27 М-1»: 1 – для бензина, 1 для дизтоплива.

УСТАНОВКА ПО УТИЛИЗАЦИИ (СЖИГАНИЮ) ОТХОДОВ «ФОРСАЖ-2М»

Площадка для Установки по утилизации (сжиганию) отходов «Форсаж-2М» расположена на территории месторождения Боранколь, в 50 метрах севернее площадки АГРС и входит в состав Нового Вахтового городка. Установка построена по проекту

«Установка по утилизации отходов «Форсаж-2М» на месторождении Боранколь, Актау, 2006 г. На установке "Форсаж-2М" могут быть "экологически чисто" сожжены следующие виды отходов (за исключением галогеносодержащих отходов и отходов, содержащих тяжелые металлы):

- отходы древесины;
- промасленная ветошь;
- твердые бытовые отходы (за исключением пищевых);
- медицинские отходы.

Перечень сжигаемых отходов определен Приказом Филиала ТОО «МНК «КазМунайТениз» № 282-П от 01.07.2014 г. Производительность установки 180 кг/час. Расход дизельного топлива составляет 9-18 кг/час. Фонд рабочего времени- 414 ч/год.

За счет высокой температуры горения (около 1000°С) в камере дожигания установки и периодической подачи дизтоплива через форсунку в камеру сжигания сводится к минимуму содержание загрязняющих веществ в отходящих газах из установки. При этом в установке "Форсаж-2М" происходит практически полное сгорание отходов - остаток в виде золы составляет не более 3-5 % от объема загруженных отходов.

СИСТЕМА ЗАКАЧКИ В ПЛАСТ МЕСТОРОЖДЕНИЯ БОРАНКОЛЬ

В соответствии с проектом «Дополнение 1 к рабочему проекту «Обустройство месторождения Боранколь на период промышленной разработки» (Заключение ГЭЭ № 4/0921 от 13.04.2012 г.) компания эксплуатирует высоконапорный водопровод от существующей МБКНС по расширению системы ППД и утилизации подтоварной воды.

В настоящее время утилизация (закачка) подтоварной и сточной воды осуществляется в сбросовые скважины №№ 11, 21, 30. Средняя приёмистость сбросовых (утилизационных) скважин 248 м³ /сут. Забор воды для закачки осуществляется водозаборными скважинами №№ 1-В, 8, 12.

ВНУТРИПЛОЩАДОЧНЫЕ АВТОДОРОГИ

На месторождении постоянно ведется строительство и ремонт внутриплощадочных автодорог в соответствии с проектом «Внутриплощадочная автодорога на месторождении Боранколь», разработанным НППЦ «Прогноз».

3.2 Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии являются: выхлопные трубы дизельных агрегатов, факела сжигания газа (в 2024 году), выхлопные трубы газогенераторов, дымовые трубы печей подогрева и отопительных котлов, дыхательные патрубки резервуаров с нефтепродуктами и нефтегазовое оборудование.

Основное загрязнение атмосферы в результате производственной деятельности ТОО «Nobilis Corp» производится при добыче углеводородного сырья на месторождении Боранколь: от основного и вспомогательного технологического оборудования месторождения и добывающих скважин.

Основное загрязнение атмосферного воздуха на месторождении Боранколь будет происходить от следующих технологических процессов и оборудования:

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)

- Факельная установка ЦППН (источник 0001);
- Печь подогрева нефти ПП-0,63 №1,2 (источники 0002,0003);
- Дренажная емкость Т-1, Т-2/1 (источники 0004, 0005);
- Котлы OLBG2000GDR - 2 шт. (источник 0008);
- Продувочная свеча от котельной (источник 0009);
- Блочная дозаторная установка БР-2,5 (источник 0010, 0020);
- Дизель-генератор (резерв) (источники 0011, 0034);
- Дренажная емкость Т-2/2, Т-4 (источники 0012, 0013);
- Лаборатория (источники 0015);
- Печь подогрева нефти ПП-0,63 №3 (источники 0016);
- Резервуары вертикальные РВС-1000 (источники 0017);
- Дренажная емкость Т-3 (источники 0018);
- Резервуар вертикальный РВС-400 (источники 0022);

-
-
- Резервуар вертикальный РВС-1000 (источник 0024);
 - Продувочная свеча подогревателя нефти (источники 0025);
 - Подземный резервуар приема нефти (источники 0026);
 - Печь подогрева нефти ПБТ-1,6М №4,5 (источники 0028, 0029);
 - КС. Блок-бокс (источники 0030);
 - Расшир.ЦППН. Расширение ЦППН. Резервуар вертикальный стальной РВС-1000 для пластовой воды (источники 0031);
 - Расшир.ЦППН. Расширение ЦППН. Резервуар вертикальный РВС- РВС-400 (пласт.вода) (источники 0032);
 - Расшир. ЦППН. Блочная дозаторная установка БР-2,5 (источники 0033);
 - Сварочный агрегат Д144 (источники 0036);
 - Продувочная свеча подогревателя нефти (источники 0037-0040);
 - Отстойники ОГ-100 №1,2 и ОГ-100 УПСВ (источники 0041-0043);
 - Дизельный генератор (источник 0044).

Неорганизованные источники выбросов - 30 ед.:

- Нефтегазосепаратор V-1 (источник 6001);
 - Газосепаратор V-3 (источник 6004);
 - Насос ЦНС-60-330 (источник 6007);
 - Насос КС-20/110 (источник 6008);
 - Насос К-100/65-250 (источник 6009);
 - Насос АХП (источники 6010);
 - Нефтяные насосы дренаж. (источник 6011);
 - ЗРА и ФС резервуаров нефти (источники 6012);
 - ЗРА и ФС печи (источник 6014);
 - Концевая сепар. уст. НГС-1.0-2000-1-И КСУ (источник 6016);
 - Сепаратор входной (источник 6017);
 - ЗРА и ФС ГРПШ (источник 6018);
 - Дозировочный насос БР-2,5 (источник 6019);
 - ЗРА и ФС площадка газопровода (источники 6020);
 - Сварочный пост (источник 6021);
 - Металлообрабатывающий станок (источник 6022);
 - ЗРА и ФС блочной дозаторной установки (источник 6023);
 - Дозировочный насос (источник 6024);
 - ЗРА и ФС площадки отстойника (источник 6025);
 - ЗРА и ФС площадки узла учета (источник 6026);
 - Насос К-100/65-250 (источник 6027);
 - КС. Сепаратор (источник 6029);
 - КС. Дренажная емкость (источник 6030);
 - КС. Площадка компрессоров (источник 6031);
 - КС. Площадка узла учета газа (источник 6032);
 - КС. Площадка трубопроводов (источник 6033);
 - Расширение ЦППН. ЗРА и ФС резервуара пласт воды (источник 6034);
 - Расширение ЦППН. ЗРА и ФС блок дозаторной (источник 6035);
 - Площадка насоса дозатора БР-2,5 (источник 6036);
-
-

-
- Насос дозатор БР-2,5 (источник 6037);

Групповая установка-1 (ГУ-1)

Всего выявлено 25 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

организованных – 12 ед.

неорганизованных – 13 ед.

Организованные источники выбросов - 12 ед.:

- Дренажная ёмкость факельной сист. (источник 0102);
- Спутник АМ-40-8-400 №1,2 (источники 0104-0105);
- Факел ГУ-1 (источник 0106);
- Дренажная ёмкость ГУ-1 (источник 0107);
- Продувочная свеча печи (источник 0113);
- Сварочный агрегат Д144 (источник 0114);
- Печи подогрева нефти ПП-0,63 (источник 0117);
- Блок насосов МБКНС-1,2 (ГНУ 1000-5000) (источник 0119, 0120);
- Дренажная ёмкость нефт. насосной (источник 0121);
- Буферная ёмкость (источник 0122);

Неорганизованные источники выбросов - 13 ед.:

- Нефтяной насос НБ-50 (источник 6101);
- ЗРА и ФС площадки "Спутника" (источник 6102);
- ЗРА и ФС насосов (источник 6103);
- ЗРА и ФС емкостей (источник 6104);
- ЗРА и ФС трубопроводов и Узла учета (источник 6105);
- Нефтегазосепаратор (источник 6107);
- Газосепаратор (источник 6108);
- Площадка блоков насосов МБКНС (источник 6115).
- Площадка блоков насосов, ВК-1,2 (источник 6116, 6117);
- Площадка блоков насосов, СУ-1,2 (источник 6118, 6119);
- Сварочный пост (источник 6120).

Групповая установка-2 (ГУ-2)

Всего выявлено 21 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 12 ед.

неорганизованных – 9 ед.

Организованные источники выбросов – 12 ед.:

- Дренажная ёмкость факельной сист. (источник 0202);
 - Спутник АМ-40-8-400 (источники 0203);
 - Спутник АМ-40- 8-400 (источники 0204);
 - Факел ГУ-2 (источник 0205);
 - Дренажная ёмкость ГУ-2 (источник 0206);
 - Печи подогрева нефти ПП-0,63 №1,2 (источник 0211, 0213);
 - Продувочная свеча печи (источник 0212, 0214);
 - Дизель-генератор ЯМЗ-215 (источник 0215);
-

-
- Дренажная емкость нефт. насосной (источник 0216);
 - Буферная емкость (источник 0217);
 - Неорганизованные источники выбросов – 9 ед.:*
 - Нефтяной насос КС-100 (источник 6201);
 - ЗРА и ФС площадки "Спутника" №1 (источник 6202);
 - ЗРА и ФС на емкостях (источник 6203);
 - ЗРА и ФС площ. "Спутника" №2 (источник 6204);
 - ЗРА и ФС на трубопроводе и Узле учета (источник 6205);
 - ЗРА и ФС насосов (источник 6206);
 - Нефтегазосепаратор (источник 6208);
 - Газосепаратор (источник 6209);
 - Нефтяной насос НБ-125 (источник 6210);

Замерная установка-1 (ЗУ-1)

Всего выявлено 7 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 3 ед.

неорганизованных – 4 ед.

Организованные источники выбросов – 3 ед.:

- Дренажная ёмкость (источник 0109);
- Ёмкость для нефти (источники 0110);
- Спутник АМ-40-8-400 (источники 0111).

Неорганизованные источники выбросов – 4 ед.:

- Уплотнители нефтяных насосов (источник 6110);
- ЗРА и ФС площадки "Спутника" (источник 6111);
- ЗРА и ФС насосов (источник 6112);
- ЗРА и ФС трубопроводов (источник 6113).

Замерная установка-4 (ЗУ-4)

Всего выявлено 7 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 2 ед.

неорганизованных – 5 ед.

Организованные источники выбросов – 2 ед.:

- Дренажная ёмкость (источник 0208);
- Спутник АМ-40-14-1500 (источник 0210).

Неорганизованные источники выбросов – 5 ед.:

- Уплотнители нефтяных насосов (источник 6212);
- ЗРА и ФС трубопроводов (источник 6214, 6216);
- ЗРА и ФС площ. "Спутника" №2 (источник 6215);
- ЗРА и ФС насосов (6217);

Всего выявлено 13 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 6 ед.

неорганизованных – 7 ед.

Организованные источники выбросов – 5 ед.:

- Печь подогрева ПГА-200 № 124 (источник 0401);
- Продувочная свеча (источник 0402);
- Емкость сбора конд. (источники 0403);
- Закачка конд. в автоцист. (источник 0404);
- Емкость хранения метанола (источник 0405);
- Печь подогрева нефти (источник 0406).

Неорганизованные источники выбросов – 7 ед.:

- Блок входного манифольда (источник 6403);
- Площадка подогр. на ГСП (источник 6407);
- Площадка газосепараторов (источник 6408);
- Площадка емк. сбора конд. (источник 6409);
- Насос подачи конденсата Р-2А/В (источник 6410);
- Насос подачи метанола Р11(В)(метанол) (источник 6411);
- Насос подачи метанола Р1 (источник 6412);

Эксплуатационные скважины

Всего выявлено 97 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 54 ед.

неорганизованных – 43 ед.

Организованные источники выбросов – 55 ед.:

- Емкость для сбора нефти (источник 0509-0516);
- Продувочная свеча на ППГ (источник 0602);
- Продувочная свеча на АГРС (источник 0603);
- Продувочная свеча на скважине (источник 0604-0619);
- Продув. свеча колл. зап. крыла (источник 0625);
- Продув. свеча колл. зап. крыла (источник 0626);
- Узел управления газ. лифтом (источник 0627-0642);
- Подогреватель газа ПГА-200 №1,2,3 на ЦДНГ (источник 0653-0655);
- Продувочная свеча на ППГ (источник 0656-0662);

Неорганизованные источники выбросов – 43 ед.:

-
- ЗРА и ФС, ПК и уплотнения насоса (источник 6501-6508,6516);
 - Устье скважины (источник 6601-6616);
 - Узел переключения №1 (источник 6622);
 - Площадка сбора конденсата (источник 6623-6626);
 - Площадка узла продувки коллектора западного крыла (источник 6627);
 - Площадка узла продувки коллектора восточного крыла (источник 6628);
 - ЗРА и ФС на АГРС (источник 6629);
 - ЗРА и ФС на ППГ (источник 6630);
 - ЗРА и ФС на узле переключения № 2 (источник 6631);
 - Фонтанный способ добычи (источник 6701-6709).

Компрессорный цех

Всего выявлено 24 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 10 ед.

неорганизованных – 14 ед.

Организованные источники выбросов – 9 ед.:

- Газогенератор Caterpillar (КУ "Ариель") (источник 0910-0911, 0916-0918, 0919);
- Продувочная свеча (источники 0912);
- Ёмкость для отработанного масла (источник 0913);
- Сварочный агрегат Д144 (источник 0914);
- Дизель-генератор (резерв) (источник 0915);

Неорганизованные источники выбросов – 14 ед.:

- Площадка АВО антифриза Хв 1А, Б. (источник 6911);
- Площадка бака продувки низкого давления Е-3 (источник 6912,6924);
- Площадка сепаратора (источник 6913, 6920);
- Площадка емкости антифриза Е-1 (источник 6914,6927);
- Площадка насосов Н-1, 1Р, Н-2, 2Р (источник 6915-6916,6925-6926);
- Площадка трубопроводов (источник 6918);
- Площадка точки подключения (источник 6921);
- Сварочные работы (источник 6929);

Газопроводы

Всего выявлено 2 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 0 ед.

неорганизованных – 2 ед.

Неорганизованные источники выбросов – 2 ед.:

- Газопровод от групповой установки №2 Боранколь до модульной, а (источник 8101);
- Газопровод от новой компрессорной установки КС-300 до ГСП м/а (источник 8108).

Вахтовый городок Боранколь

Всего выявлено 10 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

организованных – 5 ед.

неорганизованных – 5 ед.

Организованные источники выбросов – 5 ед.:

- Дизель-электростанция (источник 0801);
- Емкость для приема и хранения диз. топлива (источник 0802);
- Котлы BAR 275 - 2 шт. (источники 0803).
- Цех вулканиз. и шиномонтажа (источник 0811);
- Производственный цех (источник 0812);

Неорганизованные источники выбросов – 5 ед.:

- Сварочный пост (источник 6805);
- Техническое обслуживание автотранспорта (источник 6810);
- Насос подачи дизтоплива (источник 6811);
- ЗРА и ФС площадки емкости дизтоплива (источник 6812);
- ЗРА и ФС насоса подачи дизтоплива (источник 6813);

Новый вахтовый городок Боранколь

Всего выявлено 16 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

организованных – 9 ед.

неорганизованных – 7 ед.

Организованные источники выбросов – 9 ед.:

- Резервуары для ГСМ (источник 0804-0805);
- Топливозаправочные колонки (источник 0806-0807);
- Дизель-электростанция №1,2 (источники 0808-0809);
- Емкость для дизтоплива (источник 0810);
- Установка по сжиганию отходов "Форсаж-2М" (источник 0817);
- Котельная новая OLBG-2000GDR "Олимпия" (не эксплуатируется) (источник 2209);

Неорганизованные источники выбросов – 7 ед.:

- Насос подачи дизтоплива (источник 6807);
- ЗРА и ФС площадки нового вахтового городка (источник 6808);
- ЗРА и ФС площадки насоса подачи дизтоплива (источник 6814);
- Площадка резервуара бензина (источник 6815);
- Площадка резервуара дизтоплива (источник 6816);
- Площадка ТРК бензина (источник 6817);
- Площадка ТРК дизтоплива (источник 6818).

Система закачки в пласт месторождения Боранколь

Всего выявлено 14 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

организованных – 5 ед.

неорганизованных – 9 ед.

Организованные источники выбросов – 5 ед.:

- Резервуар подтоварной воды (источник 2201-2202);
- МБКНС для скв. 82. Дренажная емкость (источники 2204);
- МБКНС для скв. 80. Дренажная емкость (источник 2206);
- МБКНС для скв. 80. Блок зачки реагента (источник 2208).

Неорганизованные источники выбросов – 9 ед.:

- МБКНС на скв. 80. Подпорные насосы (источник 8201);
- МБКНС на скв. 30. Насосные агрегаты ГНУ 1000-1500 (источник 8202);
- Площадка МБКНС на скв. 80 (источник 8204);
- МБКНС на скв. 30. Насосные агрегаты ГНУ 1000-1500 (источник 8206);
- Площадка МБКНС на скв. 30 (источник 8208);
- МБКНС для скв. №82. Площадка дренажной емкости (источник 8210);
- МБКНС для скв. №80. Площадка дренажной емкости (источник 8212);
- Площадка блока зачки реагента (источник 8213);
- Насос дозатор БР-2,5 (источник 8216).

КРС, ТРС

Всего выявлено 22 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

организованных – 13 ед.

неорганизованных – 9 ед.

Организованные источники выбросов – 13 ед.:

- КРС. Дизель ЯМЗ-238М2 для привода лебедки, ротора (источник 1101);
- КРС. Диз.генератор электростанции ЯМЗ 238 100 кВт (источник 1102);
- КРС. Дизель- генератор электростанции марки ЯМЗ, 30кВт (источники 1103);
- КРС. Емкость дизтоплива (источник 1104);
- КРС. Прием и хранение масла (источник 1105);
- КРС. Емкости отработанного масла (источник 1106);
- КРС. Емкость для приема и хранения соляной кислоты при КРС (источник 1107);
- ТРС. Дизель ЯМЗ-238М2 для привода лебёдки и ротора (источник 1109);
- ТРС. Диз.генератор электростанции ЯМЗ 238М2 100 кВт (источник 1110);
- ТРС. Диз.генератор электростанции 30 кВт (источник 1111);
- ТРС. Емкость дизтоплива (источник 1112);
- ТРС. Прием и хранение масла (источник 1113);
- ТРС. Емкости отработанного масла (источник 1114).

Неорганизованные источники выбросов – 9 ед.:

- КРС. Выбросы от ЗРА, ФС и уплотнений насосов (источник 7001);
 - КРС. Участок приготовления цем. раствора (источник 7002);
 - КРС. Емкость для шлама (источник 7003);
 - КРС. Газосепаратор (источник 7004);
 - Насос подачи топлива (источник 7006);
-

-
- Площадка емкости для приема и хранения соляной кислоты при КРС (источник 7007);
 - ТРС. Выбросы от ЗРА, ФС и уплотнений насосов (источник 7008);
 - ТРС. Емкость для шлама (источник 7009).

Внутриплощадочные автодороги

Всего выявлено 1 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 0 ед.

неорганизованных – 1 ед.

Неорганизованные источники выбросов – 1 ед.:

- Перемещение грунта (источник 8058);

Замерная установка-2 (ЗУ-2)

Всего выявлено 3 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 1 ед.

неорганизованных – 2 ед.

Организованные источники выбросов – 1 ед.:

- Трап - сепаратор внутри Спутник АМ-40- 14-400 (источник 0301).

Неорганизованные источники выбросов – 2 ед.:

- Площадка спутника (источник 6301);
- Площадка дренажной емкости (источник 6302).

Замерная установка-3 (ЗУ-3)

Всего выявлено 3 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них:
организованных – 1 ед.

неорганизованных – 2 ед.

Организованные источники выбросов – 1 ед.:

- Трап - сепаратор внутри Спутника АМ-40- 14-400 (источник 0701). Неорганизованные источники выбросов – 2 ед.:
 - Площадка спутника (источник 6741);
 - Площадка дренажной емкости (источник 6742).
-

3.3 Краткая характеристика установок очистки газов, укрупненный анализ их технологического состояния, эффективности работы

Применяемое технологическое оборудование соответствует современному техническому уровню. Для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу выполняются организационно-технические мероприятия.

3.4 Оценка степени соответствия применяемой технологии, технологии очистки газов, технологического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом

Для проведения технологических операций на предприятии применены аппараты и оборудование, выделение из которых вредных веществ в атмосферу, не оказывают существенного влияния на уровень загрязнения атмосферы.

На предприятии используется технологическое оборудование отечественного (стран СНГ) и зарубежного производства, надежное в эксплуатации и отвечающее современному техническому уровню.

Обслуживающим персоналом периодически проводятся профилактические осмотры и ремонты. Оборудование предприятия в хорошем рабочем состоянии.

3.5 Перспектива развития предприятия

Проведен анализ основных производственных показателей эксплуатации месторождения Боранколь и представлен в таблице.

Таблица 6 - Количественный анализ основных производственных показателей

№ п/п	Годы	Добыча нефти, тыс.т/год	Расход газа на собств. нужды, млн.м3	Нормативные объемы выбросов ЗВ	Фактические объемы выбросов ЗВ
1.	2021 год	93	8,163	594,2771	589,44099
2.	2022 год	90,435	8,408	679,4584	636,37679
3.	2023 год	80,5	15,55	722,13	508,963 (9 месяцев)
4.	2024 год	104,93	12,202	760,102	-

На 2026 – 2028 гг. ТОО «Nobilis Corp» на месторождении Боранколь планирует осуществлять утилизацию сырого газа в соответствии с действующей «Программой развития переработки сырого газа на месторождении Боранколь на 2024-2026гг».

В соответствии с Программой развития переработки сырого газа составлены балансы газа с учетом сопоставления объемов добычи попутного, природного и топливного газа по месторождению Боранколь и с учетом потребностями в газе для собственных нужд в печах подогрева нефти, газогенераторах и котельных.

Технологически неизбежное сжигание сырого газа по месторождению Боранколь учтено на 2025 в соответствии с Программой развития переработки сырого газа для месторождения Боранколь.

3.6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

Для определения количественных и качественных величин выбросов от источников выполнены расчеты по действующим нормативно методическим документам.

Характеристики источников выбросов (высота, диаметр, скорость и объем газовой воздушной смеси) приняты по данным инвентаризации и представлены в Таблицах 3.3. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (приложение 3 к проекту).

3.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов.

Характеристика залповых выбросов приводится в виде таблицы Приложения 5.

Согласно технологическому регламенту, с целью обеспечения выполнения требований техники безопасности по ведению технологического процесса на предприятии предусмотрены залповые выбросы.

К залповым выбросам относятся выбросы загрязняющих веществ, предусмотренные регламентом работ, превышающие обычный уровень выбросов, которые также могут превышать установленный предельный уровень (НДВ).

На данном объекте предприятия залповые выбросы не имеются.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия).

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств;
- пожары, которые могут быть вызваны различными причинами;
- ошибки обслуживающего персонала;
- природные явления.

Аварийным выбросом является любой выброс загрязняющих веществ, произошедших в ходе нарушения технологии или в результате аварии.

Для аварийных выбросов нормативы НДВ не устанавливаются.

Для снижения риска возникновения аварий и снижения ущерба от их последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий, разрабатываются планы мероприятий на случай любых аварийных ситуаций.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противопожарных и строительных норм и правил на объекте, в том числе:

- соблюдение необходимых расстояний между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках и системах контрольно – измерительными приборами и автоматикой;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдение правил эксплуатации при выполнении работ;

- регулярные технические осмотры оборудования, ремонт и замена неисправных материалов и оборудования;
- применение материалов, оборудования и арматуры, обеспечивающих надежность эксплуатации, термоизоляции горячих поверхностей.

При аварийном или плановом (на ремонт) отключении блоков опорожнение аппаратов, оборудования и трубопроводов, содержащих сжиженные газы, производится в специальный дренажный резервуар, емкость которого определена расчетом из условия полного опорожнения технологического контура.

Емкость для сбора стоков сжиженных газов и сбросов от предохранительных клапанов, работающих при низких температурах, оборудована подогревателем для испарения жидкости и последующего сброса на факел.

При разрыве трубопроводов возможен разлив жидкой фазы углеводородов фракций С3, С4, С5+. При такой аварийной ситуации просачивание углеводородов в грунт и испарение с площади разлива (60 м²) будет занимать не более 20 часов.

Количество паров углеводородов, выбрасываемых в атмосферу, определено по удельной величине выброса загрязняющих веществ, г/(м² ч):

$$M = q * F * k / 3600, \text{ г/с,}$$

где: F – поверхность испарения, м² ;

q – удельный выброс загрязняющего вещества при расчетной температуре воздуха в теплый период года, г/(м² ч);

k – коэффициент, зависящий от степени укрытия поверхности емкости («Методика по определению выбросов вредных веществ в атмосферу на предприятиях Госкомнефтепродукта РСФСР». Астрахань, 1988). Результаты расчетов выбросов ЗВ при разрыве трубопровода представлены в таблице 7.

Таблица 7 - Результаты расчета выбросов углеводородов при разрыве трубопровода

Источники загрязнения атмосферы	Удельный выброс	F, кв.м	k	T, час/год	M, г/с	G, т/год
Аварийный выброс при трубопроводе СУГ	15,603	60	1,0	20	0,2601	0,0187

Возникновение взрыва в компрессоре может быть обусловлено наличием в цилиндре горючего газа, окислителя и источника зажигания.

Вероятность появления в компрессоре горючего газа в соответствии с Методикой равна единице. Появление окислителя (воздуха) в цилиндре компрессора возможно при заклинивании всасывающего клапана, когда создается разрежение, обуславливающее подсос воздуха через сальниковые уплотнения. Отключение компрессора, при заклинивании всасывающего клапана, срабатывает через 10 сек после заклинивания клапана. В 10-ти случаях заклинивания клапанов вероятность разгерметизации компрессора равна $3,2 * 10^{-6}$.

Вероятность взрыва метановоздушной смеси внутри компрессора будет равна $3,2 * 10^{-6} * 3,8 * 10^{-6} = 1,2 * 10^{-11}$.

Основным источником зажигания взрывоопасного метановоздушного облака в помещении могут быть электроприборы (в случае их несоответствия категории и группе взрывоопасной среды), открытый огонь (при проведении огневых работ), искры от удара (при различных ремонтных работах) и разряд атмосферного электричества.

В соответствии с Методикой вероятность нахождения электросветильников в неисправном состоянии равна $6,3 \cdot 10^{-2}$. Вероятность появления в помещении открытого огня равна нулю, так как проведение газосварочных работ при работающих компрессорах запрещено. Вероятность поражения здания молнией равна $3,2 \cdot 10^{-4}$.

Вероятность появления в объеме помещения количества газа, достаточного для образования горючей смеси, равна $2,8 \cdot 10^{-5}$.

Вероятность взрыва метан воздушной смеси в объеме помещения равна $8 \cdot 10^{-9}$, что соответствует одному взрыву в год в 125000000 аналогичных зданиях.

Анализ вероятности возникновения пожара в помещении компрессорной показывает, что источником зажигания для твердых горючих веществ является только открытый огонь и разряды атмосферного электричества. Вероятность возникновения в отделении компрессии пожара равна $9,6 \cdot 10^{-6}$, т.е. 1 пожар или взрыв в 104166 аналогичных помещениях.

Детальные мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций должны быть отражены в инструкциях, разработанных для предприятия (ПЛЧС – план ликвидации чрезвычайных ситуаций и ПБВР – план безопасного ведения работ) и согласованы в соответствующих государственных органах.

Предусмотренные конструкции и сооружения обеспечивают надлежащие и срочные меры в случае возникновения аварийных ситуаций. Это достигается соответствующими технологическими решениями, выделением необходимых средств на проведение плановых и внеплановых мероприятий по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Согласно Экологическому Кодексу РК при возникновении аварийной ситуации предприятие обязано известить контролирующие органы в области охраны окружающей среды и возместить нанесенный ущерб. Для аварийных выбросов НДС не устанавливаются. Залповые выбросы. Периодическими (залповыми) выбросами согласно ГОСТ 17.2.3.02-78 считаются выбросы, при которых за сравнительно короткий период выбрасывается количество

веществ, более чем в 2 раза превышающее средний уровень выбросов. Залповые выбросы

обусловлены необходимостью проведения обязательных технологических операций по остановке, чистке, ремонту, запуску и испытанию производственных объектов для обеспечения их дальнейшего безопасного и бесперебойного функционирования.

К залповым выбросам на предприятии относятся продувочные свечи и свечи сжигания газа с оборудования при проведении ремонтных работ. В отличие от аварийных, залповые выбросы подлежат нормированию в т/год, когда как максимально

разовые залповые выбросы (г/с) при продувке газовых систем оборудования (газопроводов, котельных, печей и т.д.) не нормируются согласно требованиям п. 19 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра ЭГПР РК № 63 от 10.03.21 г.).

Источниками залповых выбросов производственных объектов предприятия являются:

- свечи стравливания дренажных емкостей;

- продувочные свечи при продувке газовой системы печей подогрева и котельных на всех площадках, свечи стравливания газа и продувочные свечи газовых систем и емкостей хранения, сепараторов;
- участки приготовления цементного раствора при перегрузке сыпучих материалов в период КРС.

3.8 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Общий перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников загрязнения, расположенных на территории предприятия приведен в таблице 3.1.1 – 3.1.3. Таблица групп суммаций приведена в таблице 3.2. Параметры выбросов загрязняющих веществ, для расчета нормативов НДВ с указанием источников загрязнения, времени работы оборудования, координат источников на карте схеме предприятия приведены в таблице 3.3.(приложение 3 к проекту). Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы представлен в таблице 3.5. Нормативы допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту приведены в таблице 3.6.

3.9 Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников приведен в приложении 1.

Расчеты производились расчетным путем по утвержденным методикам.

Таблица 3.1.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

Опорный Боранколь, ТОО "Nobilis Corp" м-р Боранколь 2026г

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,010906	0,03374	0,8435
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,001659	0,00387	3,87
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,0000131	0,000129	0,0129
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	14,652223136	116,598056925	2914,95142
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0005	0,004928	0,03285333
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,000485	0,012125
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	2,277034738	12,965029749	216,083829
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,103142	0,034669	0,34669
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,0000267	0,000263	0,00263
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,82914106	2,786599238	55,7319848
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	2,8157932	24,8539738	497,079476
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	103,907062299	134,541175522	16817,6469
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	17,0015425	131,099825397	43,6999418
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,004487	0,00787	1,574
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	0,0001994	0,00156	0,052
0410	Метан (727*)				50		0,65065292	7,950286862	0,15900574
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		95,773005	245,08539866	4,90170797
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		34,037205	31,876826637	1,06256089

0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,088	0,014985	0,00999
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,6638193	0,79914298	7,9914298
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,15293559	0,2094752	1,047376
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,45908738	0,48290222	0,80483703
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,002109985	0,000361	0,01805
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00001187	0,000056045	56,045
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	1,372496	1,13095152	2,26190304
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,016461	0,0032922
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0,110828	2,33210758	2,33210758
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,12070024	0,629372434	62,9372434
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,001893	0,03155
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,000276562	0,00057825	0,096375
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,01375	0,03968	0,02645333
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,036226	0,00366	0,0732
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	6,355048	68,578824	68,578824
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)				0,05		0,0000015	0,00000778	0,0001556
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	1,03	1,535	10,2333333
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	2,2556994	1,767045	17,67045
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)				0,1		0,0226	0,0594	0,594
	В С Е Г О :						284,7500941	785,4465898	20788,8191

Таблица 3.1.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2027-2028 года. Месторождение Боранколь

Опорный Боранколь, ТОО "Nobilis Corp" м-р Боранколь 2027-2028гг

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,010906	0,03374	0,8435
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0,01	0,001		2	0,001659	0,00387	3,87
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,0000131	0,000129	0,0129
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	14,301665	116,35236	2908,809
0302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0005	0,004928	0,03285333
0303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0000492	0,000485	0,012125
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	2,220069	12,925104	215,4184
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,103142	0,034669	0,34669
0322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,0000267	0,000263	0,00263
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,5370092	2,5818518	51,637036
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	2,8157932	24,8539738	497,079476
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	103,907062299	134,541175522	16817,6469
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	14,0802241	129,05235102	43,0174503
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,004487	0,00787	1,574
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	0,0001994	0,00156	0,052

0410	Метан (727*)				50		0,57762	7,8991	0,157982
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		95,773005	245,08539866	4,90170797
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		34,037205	31,876826637	1,06256089
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,088	0,014985	0,00999
0602	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,6638193	0,79914298	7,9914298
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,15293559	0,2094752	1,047376
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,45908738	0,48290222	0,80483703
0627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,002109985	0,000361	0,01805
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00001187	0,000056045	56,045
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	1,372496	1,13095152	2,26190304
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,00167	0,016461	0,0032922
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)				1		0,110828	2,33210758	2,33210758
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,12070024	0,629372434	62,9372434
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,001893	0,03155
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	0,000276562	0,00057825	0,096375
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,01375	0,03968	0,02645333
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,036226	0,00366	0,0732
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	6,355048	68,578824	68,578824
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)				0,05		0,0000015	0,00000778	0,0001556
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	1,03	1,535	10,2333333

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	2,2556994	1,767045	17,67045
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)				0,1		0,0226	0,0594	0,594
В С Е Г О :							281,056087	782,8575584	20777,2328

3. УТОЧНЕНИЕ ГРАНИЦ ОБЛАСТИ ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА

В соответствии с классификацией производственных объектов, изложенной в ст.40 Экологического Кодекса республики Казахстан ТОО «Nobilis Corp», как предприятие, основной производственной деятельностью которого является разведка и добыча нефти и газа имеет I категорию и 1-й класс опасности объекта и соответствующим размером санитарно-защитной зоны – 1000 м. согласно Санитарных правил «Санитарноэпидемиологические 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 раздела 3, п. 11, пп. 3 производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов.

Согласно решению РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 25.08.2021 года определена категория объекта I.

При проведении расчетов, область воздействия находится в пределах границы СЗЗ, следовательно уточнение границ области воздействия объекта не требуется.

4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

3.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания

В соответствии с нормами проектирования для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу «ЭРА» версия 3.0. (ООО НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск), в котором реализованы основные зависимости и положения «Расчета полей концентраций вредных веществ в атмосфере без учета влияния застройки» (в соответствии с ОНД-86).

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами промышленных объектов, зависит от объемов и условий загрязняющих веществ в атмосфере, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы.

В перспективе предусматривается автоматизация мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля.

Контрольные точки определения приземных концентраций загрязняющих веществ заданы в следующих пунктах наблюдения:

- На расчётном прямоугольнике;
- На границе области воздействия.

В качестве критерия для оценки допустимости уровня загрязнения атмосферного воздуха применяются значения предельно допустимых концентраций (ПДК) веществ в атмосферном воздухе для населенных мест и рабочей зоны, и ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ), относительно безвредности для человека, принятые на основании действующих нормативных документов РК. Согласно санитарным нормам РК, на границе СЗЗ и в жилых районах концентрация ЗВ в атмосферном воздухе, не должна превышать 1 ПДК.

Некоторые группы веществ при совместном присутствии обладают суммирующим эффектом воздействия, требования к которым определяются соотношением:

$$C1/ПДК1 + C2/ПДК2 + Cn/ПДКн < 1$$

Установление нормативов выбросов с учетом суммирующего эффекта в атмосферном воздухе ряда веществ ужесточает требования к количеству их поступления в атмосферу.

На все вредные вещества установлены допустимые концентрации (ПДК), либо ориентировочно безопасные уровни воздействия (ОБУВ) содержания их в атмосферном воздухе.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены по всем источникам организованных и неорганизованных выбросов на всех площадках, с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ и групп суммаций.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены по всем источникам организованных и неорганизованных выбросов на всех площадках, с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ и групп суммаций.

Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ регистрируются у источников выбросов.

Площадка №1 (Месторождение):

По расчетному прямоугольнику 28000х21000 м с расчетным шагом 1000 м, по границам расчетной санитарно защитной зоны.

Построение санитарно защитная зоны осуществлялось от источников загрязнения.

За исходные данные для расчета максимальных приземных концентраций вредных веществ, взяты параметры выбросов вредных веществ и их характеристики, приведенные в таблице 3.3.

При проведении расчетов были заложены следующие исходные данные:

коэффициент оседания примеси для газообразных веществ = 1,0;

коэффициент стратификации атмосферы = 200;

коэффициент рельефа местности = 1,0 (перепад высот местности в радиусе 1 км не превышает 50 м);

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере приведены в таблице 3.4.

Вычислением на ЭВМ определены приземные концентрации вредных веществ в расчетных точках на местности и вклады отдельных источников в максимальную концентрацию вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия.

Перечень источников, дающих наибольший вклад в уровень загрязнения атмосферы, приведен в таблице 3.5.

Расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками и расстояния достижения максимальных концентраций загрязняющих веществ. При проведении расчетов учитывалась одновременность проведения технологических операций.

При проведении расчетов рассеивания загрязняющих веществ были приняты характеристики источников и их выбросы, приведенные в приложении №1.

Площади работ имеют ровную поверхность без видимых повышений и понижений рельефа, в связи с этим поправка на рельеф к значениям концентраций загрязняющих веществ не вводилась.

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице по «Определению необходимости расчетов приземных концентраций по веществам». В данной таблице в графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 – значения ПДК и ОБУВ в мг/м³. В графе 6 приведены максимально-разовые выбросы (в г/с) веществ, в графе 7 – средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условие отношения суммарного значения максимально-разового выброса к ПДК_{мр} (мг/м³), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

Город :003 Бейнеуский район.
 Объект :0003 НДВ для м/р Боранколь.
 Вар.расч. :1 существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница	Территория	Колич	ПДК (ОБУВ)	
Класс											
	и состав групп суммаций					области	предприятия	ИЗА	мг/м3	опасн	
						возд.	я				
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1.2512	0.033101	0.000273	0.000003	0.000255	нет расч.	нет расч.	7	0.4000000*	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	5.7773	0.234950	0.001894	0.000018	0.001711	нет расч.	нет расч.	7	0.0100000	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0127	См<0.05	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0100000	-
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	413.8267	6.962450	0.724790	0.090003	0.528628	нет расч.	нет расч.	51	0.2000000	2
0302	Азотная кислота (5)	0.0121	См<0.05	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.4000000	2
0303	Аммиак (32)	0.0024	См<0.05	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.2000000	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	34.4919	0.615415	0.108433	0.057017	0.092754	нет расч.	нет расч.	46	0.4000000	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	7.3252	0.224360	0.022536	0.000502	0.020885	нет расч.	нет расч.	4	0.2000000	2
0322	Серная кислота (517)	0.0009	См<0.05	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.3000000	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	89.9857	0.372880	0.029058	0.000540	0.022497	нет расч.	нет расч.	31	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	32.8434	0.622702	0.102991	0.057791	0.091830	нет расч.	нет расч.	29	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	60.5524	1.810264	0.111085	0.006052	0.102329	нет расч.	нет расч.	148	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	16.5264	0.463370	0.221555	0.197166	0.214309	нет расч.	нет расч.	52	5.0000000	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.9469	0.058349	0.007941	0.000198	0.003851	нет расч.	нет расч.	8	0.0200000	2
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.1071	0.000906	0.000007	0.000000	0.000006	нет расч.	нет расч.	4	0.2000000	2
0410	Метан (727*)	0.0292	См<0.05	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	17	50.0000000	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	15.7474	0.433811	0.103103	0.081335	0.101249	нет расч.	нет расч.	197	50.0000000	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	8.7989	0.299877	0.097304	0.084117	0.096194	нет расч.	нет расч.	197	30.0000000	-
0501	Пентилены (амилены - смесь	2.0953	0.028390	0.002336	0.000055	0.001831	нет расч.	нет расч.	4	1.5000000	4

0602	Бензол (64)	26.3620	0.307055	0.033708	0.001669	0.028350	нет расч.	нет расч.	138	0.3000000	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	7.7634	0.145000	0.010327	0.000572	0.009511	нет расч.	нет расч.	138	0.2000000	3
0621	Метилбензол (349)	9.9084	0.100306	0.011914	0.000577	0.009908	нет расч.	нет расч.	137	0.6000000	3
0627	Этилбензол (675)	3.7592	0.050927	0.004190	0.000099	0.003285	нет расч.	нет расч.	4	0.0200000	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	26.7000	0.127778	0.008325	0.000101	0.006109	нет расч.	нет расч.	23	0.0000100*	1
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	17.9275	0.575718	0.043621	0.001143	0.035061	нет расч.	нет расч.	18	1.0000000	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0032	См<0.05	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	5.0000000	4
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	3.2241	0.066884	0.005008	0.000103	0.003609	нет расч.	нет расч.	6	1.0000000	-
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	19.0371	0.305765	0.035570	0.001155	0.023819	нет расч.	нет расч.	23	0.0500000	2
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0.0093	См<0.05	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.2000000	3
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	22.3220	0.696584	0.038512	0.000601	0.031364	нет расч.	нет расч.	14	0.0060000	4
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0.0648	0.000866	0.000110	0.000003	0.000076	нет расч.	нет расч.	5	5.0000000	4
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0759	0.003741	0.000372	0.000012	0.000332	нет расч.	нет расч.	5	0.0500000	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	43.6068	0.685568	0.062984	0.002314	0.044020	нет расч.	нет расч.	42	1.0000000	4
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	0.0011	См<0.05	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0500000	-
2902	Взвешенные частицы (116)	14.0085	0.688134	0.043068	0.000313	0.021323	нет расч.	нет расч.	1	0.5000000	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	453.3141	4.146580	0.082312	0.000660	0.074679	нет расч.	нет расч.	6	0.3000000	3
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	2.8548	0.049704	0.002466	0.000034	0.001863	нет расч.	нет расч.	1	0.1000000	-
01	0303 + 0333	60.5547	1.810324	0.111090	0.006052	0.102334	нет расч.	нет расч.	149		
02	0303 + 0333 + 1325	79.5919	2.002975	0.131287	0.007202	0.122093	нет расч.	нет расч.	172		
03	0303 + 1325	19.0395	0.305873	0.035575	0.001155	0.023823	нет расч.	нет расч.	24		
07	0301 + 0330	446.6700	7.585152	0.827750	0.147795	0.618329	нет расч.	нет расч.	52		
37	0333 + 1325	79.5895	2.002912	0.131282	0.007201	0.122088	нет расч.	нет расч.	171		
41	0330 + 0342	33.7903	0.622730	0.105228	0.057894	0.094107	нет расч.	нет расч.	33		
42	0322 + 0330	32.8443	0.622742	0.102993	0.057791	0.091831	нет расч.	нет расч.	30		
44	0330 + 0333	93.3958	2.191176	0.201512	0.063831	0.190980	нет расч.	нет расч.	177		
46	0302 + 0316 + 0322	7.3382	0.224360	0.022565	0.000504	0.020911	нет расч.	нет расч.	4		
59	0342 + 0344	1.0540	0.058349	0.007943	0.000198	0.003852	нет расч.	нет расч.	12		
__ПЛ	2902 + 2908 + 2978	286.5679	2.487948	0.052766	0.000531	0.050251	нет расч.	нет расч.	8		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДКмр) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДКмр (ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДКмр.

Таблица 3.5 - Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

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 гра- нице СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Существующее положение (2026 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,090003(0,025003)/ 0,018001(0,005001) вклад п/п=27,8%	0,72479(0,65979)/ 0,144958(0,131958) вклад п/п= 91%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0808 0809 0011 0044	26,3 8,1 6,7	36,2 10,6 10,6	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,057017(0,002017)/ 0,022807(0,000807) вклад п/п= 3,5%	0,108433(0,053433)/ 0,043373(0,021373) вклад п/п=49,3%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0808 0809 0011 0044	26,5 8,1 6,8	36,3 10,6 10,6	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,057791(0,001791)/ 0,028896(0,000896) вклад п/п= 3,1%	0,102991(0,046991)/ 0,051496(0,023496) вклад п/п=45,6%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0011 0808	30,5 9,4	42,5 9,5 9,2	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь

						0044	5,8		Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,111085/0,0008887		38573/46053	0005 0013 0012		17,7 15,1 12	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,197166(0,001166)/ 0,985831(0,005831) вклад п/п= 0,6%	0,221555(0,025555)/ 1,107775(0,127775) вклад п/п=11,5%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0808 0809 0205 0106	21,8	37,1 9,1 9,1 7,3 6,9	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь Групповая установка-2 ГУ-2 Групповая установка-1 ГУ-1
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,081335(0,001335)/ 4,066743(0,066745) вклад п/п= 1,6%	0,103103(0,023103)/ 5,155172(1,15517) вклад п/п=22,4%	51752/ 60891	38573/ 46053	0005 0013 0012	10,2	17,9 10,2 15,2 9,3 8,9	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,084117(0,000784)/ 2,523497(0,023508) вклад п/п= 0,9%	0,097304(0,013971)/ 2,919127(0,419136) вклад п/п=14,4%	51752/ 60891	38573/ 46053	0005 0013 0012	10,7	16,7 10,7 14,2 9,8 11,3	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,062984/0,062984		34972/ 49338	0034 0808 0809		39,1 8,7 8,7	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,0823116/0,0246935		38573/ 46053	8058 7002		86,7 13,3	Внутриплощадочные дороги КРС и ТРС
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									

01(03) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,1110902		38573/ 46053	0005 0013 0012		17,7 15,1 12	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,1312873		38573/ 46053	0005 0013 0012		15 12,8 10,1	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,147795(0,026795) вклад п/п=18,1%	0,82775(0,70675) вклад п/п=85,4%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0808 0809 0011 0044	26,5 8,2 6,6	36,6 10,5 10,5	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,131282		38573/ 46053	0005 0013 0012		15 12,8 10,1	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,057894(0,001894) вклад п/п= 3,3%	0,105228(0,049228) вклад п/п=46,8%	51752/ 60891	34972/ 49338	0034 0817 0808 0011	28,7 9,8 8,9	26,7 14,7 13	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)

42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,057791(0,001791) вклад п/п= 3,1%	0,102993(0,046993) вклад п/п=45,6%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0011 0808 0044	30,5 9,4 5,8	42,5 9,5 9,2	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,063831(0,007831) вклад п/п=12,3%	0,201512(0,145512) вклад п/п=72,2%	51582/ 61084	38573/ 46053	0034 0005 0013 0012	 8,9 9 8,2	15,9 13,2 11,8	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
Пыли:									
2902 2908 2978	Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)		0,052766		38573/ 46053	8058 7002 0817		78,5 13,5 7,3	Внутриплощадочные дороги КРС и ТРС Новый вахтовый поселок Боранколь
2. Перспектива (НДВ)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,090003(0,025003)/ 0,018001(0,005001) вклад п/п=27,8%	0,72479(0,65979)/ 0,144958(0,131958) вклад п/п= 91%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0808 0809 0011 0044	26,3 8,1 6,7	36,2 10,6 10,6	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,057017(0,002017)/ 0,022807(0,000807) вклад п/п= 3,5%	0,108433(0,053433)/ 0,043373(0,021373) вклад п/п=49,3%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0808 0809 0011 0044	26,5 8,1 6,8	36,3 10,6 10,6	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,057791(0,001791)/ 0,028896(0,000896) вклад п/п= 3,1%	0,102991(0,046991)/ 0,051496(0,023496) вклад п/п=45,6%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0011 0808 0044	30,5 9,4 5,8	42,5 9,5 9,2	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,111085/0,0008887		38573/ 46053	0005 0013 0012		17,7 15,1 12	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,197166(0,001166)/ 0,985831(0,005831) вклад п/п= 0,6%	0,221555(0,025555)/ 1,107775(0,127775) вклад п/п=11,5%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0808 0809 0205 0106	21,8 7,3 6,9	37,1 9,1 9,1	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь Групповая установка-2 ГУ-2 Групповая установка-1 ГУ-1
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,081335(0,001335)/ 4,066743(0,066745) вклад п/п= 1,6%	0,103103(0,023103)/ 5,155172(1,15517) вклад п/п=22,4%	51752/ 60891	38573/ 46053	0005 0013 0012	10,2 10,2 9,3	17,9 15,2 8,9	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)

0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,084117(0,000784)/ 2,523497(0,023508) вклад п/п= 0,9%	0,097304(0,013971)/ 2,919127(0,419136) вклад п/п=14,4%	51752/ 60891	38573/ 46053	0005 0013 0012	10,7 10,7 9,8	16,7 14,2 11,3	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,062984/0,062984		34972/ 49338	0034 0808 0809	 8,7 8,7	39,1 8,7 8,7	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,0823116/0,0246935		38573/ 46053	8058 7002		86,7 13,3	Внутриплощадочные дороги КРС и ТРС
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
01(03) 0303 0333	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,1110902		38573/ 46053	0005 0013 0012		17,7 15,1 12	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
02(04) 0303 0333 1325	Аммиак (32) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,1312873		38573/ 46053	0005 0013 0012		15 12,8 10,1	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,147795(0,026795) вклад п/п=18,1%	0,82775(0,70675) вклад п/п=85,4%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0808 0809 0011 0044	26,5 8,2 6,6	36,6 10,5 10,5	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)

37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,131282		38573/ 46053	0005 0013 0012		15 12,8 10,1	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
41(35) 0330 0342	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,057894(0,001894) вклад п/п= 3,3%	0,105228(0,049228) вклад п/п=46,8%	51752/ 60891	34972/ 49338	0034 0817 0808 0011	28,7 9,8 8,9	26,7 14,7 13	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,057791(0,001791) вклад п/п= 3,1%	0,102993(0,046993) вклад п/п=45,6%	51582/ 61084	34972/ 49338	0034 0011 0808 0044	30,5 9,4 5,8	42,5 9,5 9,2	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Новый вахтовый поселок Боранколь Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,063831(0,007831) вклад п/п=12,3%	0,201512(0,145512) вклад п/п=72,2%	51582/ 61084	38573/ 46053	0034 0005 0013 0012	 8,9 9 8,2	15,9 13,2 11,8	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		0,01089	3,49	0,0272	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,001643	3,76	0,1643	Да
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01	0,0000131	3,5	0,0013	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		2,4591782	16	0,3851	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,8934735	11,1	0,5362	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		19,1093347	18,7	0,2044	Да
0410	Метан (727*)			50	0,858821	8,19	0,0172	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	95,79751828	6,79	1 916	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	34,03420438	6,94	11 345	Да
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			0,087999	2	0,0587	Нет
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		0,66384932	5,58	22 128	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,16025027	6,51	0,8013	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,45168638	5,3	0,7528	Да
0627	Этилбензол (675)	0,02			0,002105	2	0,1053	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,0000121488	6,2	12 149	Да
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0,5		1,372559942	3,64	13 726	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,00167	3,5	0,0003	Нет
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)			1	0,11156297	2,25	0,1116	Да
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,2	0,06		0,000192	3,5	0,001	Нет

1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,006			0,00392622	2,09	0,6544	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,01375	2,93	0,0028	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05	0,00065	3,8	0,013	Нет
2754	Углеводороды предельные C12-C19 (10)	1			8,471962	20,9	0,4063	Да
2868	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)			0,05	0,0000015	2	0,00003	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		1,03	2,8	2 060	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,3	0,1		1,2692	2	42 307	Да
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)			0,1	0,0226	5	0,226	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		15,2543402	15,9	47 989	Да
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		0,0005	3,5	0,0013	Нет
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		0,0000492	3,5	0,0002	Нет
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		0,103099	2,97	0,5155	Да
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		0,0000267	3,5	0,000089	Нет
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3,20428535	19,3	0,3322	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,0714935847	7,23	89 367	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,004503	2,85	0,2251	Да
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (615)	0,2	0,03		0,0002	2	0,001	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,13358	7,02	26 716	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н_и*М_и)/Сумма(М_и), где Н_и - фактическая высота ИЗА, М_и - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

3.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных условий рассеивания. В программе «Эра. V 3.0» применена методика расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК). Методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций.

Программа автоматически подбирает наиболее неблагоприятные условия рассеивания, в том числе, опасную скорость (от 0,5 до U^* м/с) и направление ветра (от 0 до 359 градусов), при которых достигается максимум концентрации на выбранной расчетной зоне. Расчет размеров санитарно-защитных зон проводился ПК «Эра. V 3.0» по методике ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК) с учетом среднегодовой розы ветров.

Достаточность размеров санитарно-защитных зон определена расчетом рассеивания выбросов для всех загрязняющих веществ. В связи с этим, минимальная расчетная санитарно-защитная зона представлена как изолиния всех концентраций со значением в 1 ПДК. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведены с учетом последовательности и возможного совпадения работ при производственной деятельности предприятия. Моделирование максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ от объектов предприятия дает следующие результаты:

- уровни концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по всем источникам, полученные в узловых точках контролируемых зон с использованием средних метеорологических данных по 8-ми румбовой розе ветров и при штиле;
- максимальные концентрации в узлах прямоугольной сетки;
- степень опасности источников загрязнения;
- поле расчетной площадки с изображением источников и изолиний концентраций.

Анализ результатов моделирования показывает, что при регламентном режиме работы предприятия и одновременно работающих источников выброса экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения предприятия по всем загрязняющим веществам находятся в пределах нормативных величин.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, групп суммации, расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере представлены в приложении 5.

3.3 Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.

НДВ загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании на границе СЗЗ не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

По результатам расчетов и анализа выбросов вредных веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

Предложения по нормативам НДВ загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 – 2028 гг. приведены в таблице 3.6. Приложении 6

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЗНАЧЕНИЙ НОРМАТИВОВ НДВ

5.1. Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и природоохранных мероприятий. При добыче нефти и газа предусматривается герметизированная система сбора, подготовки и их транспортировки к потребителям.

Анализ расчетов рассеивания вредных веществ в атмосфере показал, что по всем ингредиентам на границе нормативной СЗЗ приземные концентрации не превышают критериев качества атмосферного воздуха для населенных мест.

К основным мероприятиям, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся:

- Полная утилизация газа на месторождении согласно утвержденной программы.
- Обеспечение герметичности технологического оборудования на месторождениях.
- Резервуары оборудованы газоуравнительной системой, которая исключает возможность потерь паров нефтепродуктов и способствует уменьшению топливных потерь в процессе приема и отпуска (обеспечивает взаимную компенсацию всасываемых и вытесняемых объемов газов в процессе перекачки топлива). За счет применения данной системы выбросы углеводородов снижаются на 60%;
- Эксплуатируются установки (генераторы), работающие на природном или попутном газу, которые имеют выбросы оксида углерода, оксидов азота, углеводородов, сажи, формальдегида и бенз/а/пирена в 2-3,5 раза меньше, чем дизельные генераторы.
- Все резервуары и дренажные емкости оборудованы дыхательными клапанами, которые рассчитаны на определенное давление, срабатывание клапанов и выброс углеводородов в атмосферу происходит при превышении установленного нормативами давления.
- Организация движения автотранспорта по территории месторождения и устройство автодорог между площадками предприятия, площадками эксплуатационных скважин, использование поливомоечных машин для подавления пыли.
- Проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ.
- Контроль за работой эксплуатационных скважин и соблюдением установленных технологических режимов работы скважин, обеспечивающих сохранность скелета продуктивных пластов;
- Учет добычи и использования газа;
- Проведением профилактических мероприятий по предупреждению аварийных ситуаций при эксплуатации добывающих скважин;
- Контролировать качество пробуренных скважин;
- Устранением осложнений и своевременным выполнением изоляционно

ликвидационных работ в скважинах, подлежащих ликвидации или консервации, предупреждающих негативное влияние таких скважин на сохранность недр и нарушение условий рационального использования природных ресурсов.

Реализация мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с требуемой организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволяет обеспечивать соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при эксплуатации производственных объектов предприятия.

В связи с тем, что концентрации выбросов не превышают 1 ПДК план технических мероприятий не требуется.

6. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

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

Предотвращению опасного загрязнения воздуха в периоды неблагоприятных метеоусловий способствует регулирование выбросов или их кратковременное снижение. в периоды НМУ максимальная приземная концентрация примеси может увеличиться в 1,5 2,0 раза.

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеоусловиях разработаны в соответствии с РД 52.04 85 и предусматривают кратковременное сокращение выбросов в атмосферу периоды НМУ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями являются:

- пыльные бури;
- штиль;
- температурная инверсия;
- высокая относительная влажность.

Под регулированием выбросов загрязняющих веществ в атмосферу понимается их кратковременное сокращение в периоды нму, когда формируется высокий уровень загрязнения атмосферы.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны центра гидрометеорологии о возможном опасном росте концентраций примесей в воздухе вредных химических веществ в связи с формированием неблагоприятных метеоусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Оперативное прогнозирование высоких уровней загрязнения воздуха осуществляет подразделение центра гидрометеорологии. контроль за выполнением мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ проводит областное управление экологии.

Контроль степени эффективности сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется с помощью инструментального мониторинга, балансовых и других методов. В соответствии с РД 52.04.52 85 настоящим проектом предусматривается разработка мероприятий для источников, дающих наибольший вклад в общую сумму загрязнения атмосферы.

Разработаны 3 режима работы предприятия при НМУ.

Первый режим работы.

Мероприятия должны обеспечить сокращение концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20 %. Мероприятия по первому режиму работы носят организационно технический характер и не приводят к снижению производительности:

- отмена всех профилактических работ на технологическом оборудовании на всем протяжении НМУ;
- ужесточение контроля точного соблюдения технологического регламента производства;
- снижение проведения сварочных и других работ, не связанных с основным

технологическим процессом на 20 %;

- запрет работы автотранспорта на холостом ходу;
- усиление контроля за работой двс автотранспорта;
- усиление контроля за источниками выбросов, дающими максимальное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- приведение в готовность бригады реагирования на аварийные ситуации;
- запрещение работы на форсированном режиме оборудования;
- усиление контроля работы контрольно измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- исключение продувки и чистки оборудования, трубопроводов, емкостей;
- полив территории предприятия;
- снижение производительности дизель генераторов;

Второй режим работы предприятия при неблагоприятных метеорологических условиях предусматривает сокращение концентраций вредных веществ в приземном слое атмосферы на 40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия 1 режима работы плюс мероприятия по сокращению производительности производства:

- снижение производительности отдельных технологических участков, аппаратов до безопасных значений в соответствии с интенсивностью НМУ;
- ограничение движения автотранспорта по территории предприятия;
- ограничение операций по переливу топлива;
- ограничить погрузочно разгрузочные работы и работу спецтехники;
- снижение производительности дизель – генераторов.

Третий режим работы предприятия предусматривает сокращение концентрации загрязняющих веществ, примерно на 40 60%, а в некоторых случаях, при особо опасных условиях необходимо предусматривать полное сокращение выбросов. Третий режим работы предприятия предусматривается в наиболее опасных случаях, когда создается серьезная угроза здоровью населения. при этом снижение загрязненности до 50% может быть достигнуто за счет смещения во времени технологических процессов, связанных с выделением оксидов азота и углерода: прекращение слива из технологических трубопроводов.

Эти мероприятия обеспечат уменьшение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40 60%.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.

Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2024 год приведены в таблицах 3.8. и 3.9.

Таблица 3.8 – Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026год

График работ 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, °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
362 д/год ч/сут	Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН) (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0011	36519 /47421		4	0,2	141	4,429 /4,429	450 /450	1,024	0,8192	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1664	0,13312	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0474	0,03792	20
			Сера диоксид (516)									0,2133	0,17064	20

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,992	0,7936	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,0000011	0,00000088	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0114	0,00912	20
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,5156	0,41248	20
362 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0034	36341 /47133		4	0,2	0,03	0,00094 /0,00094	450 /450	2,048	1,6384	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,3328	0,26624	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0948	0,07584	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,4266	0,34128	20
			Углерод оксид (Окись углерода,									1,984	1,5872	20

			Угарный газ) (584)											
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,000002 2	0,000001 76	20
			Формальдеги д (Метаналь) (609)									0,0228	0,01824	20
			Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									1,0312	0,82496	20
18 д/год 2 ч/сут		Мероприяти я при НМУ 2-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0036	36580 /47990		4	0,2	2,61	0,082 /0,082	180 /180	0,00271	0,001626	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000481	0,000288 6	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0847	0,05082	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0138	0,00828	40

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0072	0,00432	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0113	0,00678	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,074	0,0444	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000111	0,000066 6	40
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									1,34E-08	8,04E-09	40
			Формальдеги д (Метаналь) (609)									0,0015	0,0009	40
			Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,037	0,0222	40

90 д/год 8 ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6021	36435 /47208	2/2	2		1,5		11.ноя	0,00069	0,000414	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00005	0,00003	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00088	0,000528	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00066	0,000396	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00005	0,00003	40
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторал									0,00005	0,00003	40

			юминат) (Фториды неорганическ ие плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)											
			Пыль неорганическ ая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстански х месторожден ий) (494)									0,00005	0,00003	40
60 д/год 6 ч/сут		Мероприяти я при НМУ 2-й степени опасности	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода	6022	36341 /47214	2/2	2		1,5		11.ноя	0,000001 5	0,000000 9	40

			кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)											
18 д/год 2 ч/сут	Групповая установка -1 ГУ-1 (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0114	36580 /47990		4	0,2	2,61	0,082 /0,082	180 /180	0,00271	0,001626	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000481	0,000288 6	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0847	0,05082	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0138	0,00828	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0072	0,00432	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)									0,0113	0,00678	40

			оксид) (516)											
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,074	0,0444	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000111	0,0000666	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									1,34E-08	8,04E-09	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0015	0,0009	40
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,037	0,0222	40
31 д/год 2 ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6120	39955 /49980	2/2	2		1,5		11.ноя	0,00069	0,000414	40

			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00005	0,00003	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00088	0,000528	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00066	0,000396	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00005	0,00003	40
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									0,00005	0,00003	40

			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)									0,00005	0,00003	40
54 д/год ч/сут	Групповая установка -2 ГУ-2 (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0215	36016 /47856		5	0,2	14,51	0,4558462 /0,4558462	450 /450	0,4587	0,36696	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0475	0,038	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0299	0,02392	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0717	0,05736	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,3703	0,29624	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000 717	5,736E-07	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0072	0,00576	20

			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,1732	0,13856	20
18 д/год 2 ч/сут	Компрессорный цех (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0914	36580 /47990		4	0,2	2,61	0,082 /0,082	180 /180	0,00271	0,001626	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000481	0,0002886	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0847	0,05082	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0138	0,00828	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0072	0,00432	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0113	0,00678	40

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,074	0,0444	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000111	0,0000666	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									1,34E-08	8,04E-09	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0015	0,0009	40
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,037	0,0222	40
365 д/год ч/сут	Вахтовый поселок Боранколь (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0801	36016 /47856		4	0,2	20,17	0,6336607 /0,6336607	450 /450	0,5803	0,46424	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0943	0,07544	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0378	0,03024	20

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0907	0,07256	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,4684	0,37472	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000907	7,256E-07	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0091	0,00728	20
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,2191	0,17528	20
31 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0811	36322 /47510		5	0,3	2,12	0,1498543 /0,1498543	30/30	0,00000015	9,00E-08	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0000001	6,00E-08	40

13 д/год ч/сут			Бензин (нефтяной, малосернист ый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,0027	0,00162	40
			Пыль тонко измельченно го резинового вулканизата из отходов подошвенны х резин (1090*)									0,0226	0,01356	40
		Мероприяти я при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0812	36332 /47526		8	0,5	1,5	0,294525 /0,294525	30/30	0,018	0,0108	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0071	0,00426	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0093	0,00558	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0457	0,02742	40

			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,014	0,0084	40
90 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6805	34115 /45924	2/2	2		1,5		30/30	0,00069	0,000414	40
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00005	0,00003	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0005	0,0003	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00066	0,000396	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00005	0,00003	40

			Фториды неорганические плохо растворимые (615)									0,00005	0,00003	40
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)									0,00005	0,00003	40
365 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6810	36224 /47613	2/2	2		1,5		30/30	0,000423	0,000253 8	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000299	0,000179 4	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,000029 2	0,000017 52	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000029 2	0,000017 52	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,016	0,0096	40
			Бензин (нефтяной, малосернистый) (60)									0,0019	0,00114	40

			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,000246	0,0001476	40
365 д/год ч/сут	Новый вахтовый поселок Боранкол ь (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0806	36186 /47281		2	0,1	0,13	0,001021 /0,001021	30/30	0,2653	0,21224	20
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,098	0,0784	20
			Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)									0,0098	0,00784	20
			Бензол (64)									0,009	0,0072	20
			Диметилбензол (203)									0,0011	0,00088	20
			Метилбензол (349)									0,0085	0,0068	20
			Этилбензол (675)									0,0002	0,00016	20
365 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0807	36186 /47282		2	0,1	0,13	0,001021 /0,001021	30/30	0,000004	0,0000032	20
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на									0,0013	0,00104	20

			С); (10)											
365 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0808	36016 /47856		4	0,2	20,17	0,6336607 /0,6336607	450 /450	0,672	0,5376	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1092	0,08736	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0438	0,03504	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,105	0,084	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5425	0,434	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000105	0,00000084	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0105	0,0084	20
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); (10)									0,2538	0,20304	20

104 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0809	36016 /47856		4	0,2	20,17	0,6336607 /0,6336607	450 /450	0,672	0,5376	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1092	0,08736	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0438	0,03504	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,105	0,084	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5425	0,434	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000105	0,00000084	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0105	0,0084	20
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,2538	0,20304	20

32 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0817	35500 /47650		2,8	0,54	4,8	1,0993087 /1,0993087	600 /600	0,101	0,0808	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016	0,0128	20
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0,00191	0,001528	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,124	0,0992	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0777	0,06216	20
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00397	0,003176	20
			Взвешенные частицы (116)									1,03	0,824	20
133 д/год ч/сут	КРС и ТРС (2)	Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1101	37036 /46991		4	0,2	565	17,75004 /17,75004	450 /450	0,512	0,4096	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0832	0,06656	20

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0333	0,02664	20
			Сера диоксид (516)									0,08	0,064	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,4133	0,33064	20
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,000000 8	0,000000 64	20
			Формальдеги д (Метаналь) (609)									0,008	0,0064	20
			Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,1933	0,15464	20
133 д/год ч/сут		Мероприяти я при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1102	37058 /47023		4	0,2	565	17,7499985/17, 7499985	450 /450	0,2133	0,17064	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0347	0,02776	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0139	0,01112	20

			Сера диоксид (516)									0,0333	0,02664	20
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,1722	0,13776	20
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000333	2,664E-07	20
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0033	0,00264	20
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,0806	0,06448	20
133 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1103	37042 /47023		4	0,2	347	10,9013265/10,9013265	450 /450	0,0687	0,05496	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0112	0,00896	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0058	0,00464	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0092	0,00736	20

200 д/год ч/сут			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,06	0,048	20
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									1,08E-08	8,64E-09	20
			Формальдеги д (Метаналь) (609)									0,0013	0,00104	20
			Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,03	0,024	20
		Мероприяти я при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1109	37036 /46991		4	0,2	218,8	6,8738208 /6,8738208	450 /450	0,512	0,4096	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0832	0,06656	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0333	0,02664	20
			Сера диоксид (516)									0,08	0,064	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,4133	0,33064	20

			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,000000 8	0,000000 64	20
			Формальдеги д (Метаналь) (609)									0,008	0,0064	20
			Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,1933	0,15464	20
200 д/год ч/сут		Мероприяти я при НМУ 2-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1110	37058 /47023		4	0,2	118,4	3,7196544 /3,7196544	450 /450	0,2133	0,17064	20
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0347	0,02776	20
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0139	0,01112	20
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0333	0,02664	20
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,1722	0,13776	20

			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,000000 333	2,664E- 07	20
			Формальдеги д (Метаналь) (609)									0,0033	0,00264	20
			Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,0806	0,06448	20
362 д/год ч/сут	Централь ный пункт подготовк и нефти (ЦППН) (3)	Мероприяти я при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0011	36519 /47421		4	0,2	141	4,429 /4,429	450 /450	1,024	0,6144	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1664	0,09984	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0474	0,02844	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,2133	0,12798	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,992	0,5952	40

			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,000001 1	0,000000 66	40
			Формальдеги д (Метаналь) (609)									0,0114	0,00684	40
			Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,5156	0,30936	40
362 д/год ч/сут		Мероприяти я при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0034	36341 /47133		4	0,2	0,03	0,00094 /0,00094	450 /450	2,048	1,2288	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,3328	0,19968	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0948	0,05688	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,4266	0,25596	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,984	1,1904	40

			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,000002 2	0,000001 32	40
			Формальдеги д (Метаналь) (609)									0,0228	0,01368	40
			Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									1,0312	0,61872	40
18 д/год 2 ч/сут		Мероприяти я при НМУ 3-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0036	36580 /47990		4	0,2	2,61	0,082 /0,082	180 /180	0,00271		100
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000481		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0847		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0138		100
			Углерод (Сажа, Углерод									0,0072		100

			черный) (583)											
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0113		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,074		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000111		100
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									1,34E-08		100
			Формальдеги д (Метаналь) (609)									0,0015		100
			Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,037		100
90 д/год 8 ч/сут		Мероприяти я при НМУ 3-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо	6021	36435 /47208	2/2	2		1,5		11.ноя	0,00069		100

			триоксид, Железа оксид) (274)											
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00005		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00088		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,00066		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00005		100
			Фториды неорганическ ие плохо растворимые (615)									0,00005		100
			Пыль неорганическ ая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)									0,00005		100

60 д/год 6 ч/сут		Мероприяти я при НМУ 3-й степени опасности	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальциниров анная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	6022	36341 /47214	2/2	2		1,5		11.ноя	0,000001 5		100
18 д/год 2 ч/сут	Группова я установка -1 ГУ-1 (3)	Мероприяти я при НМУ 3-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0114	36580 /47990		4	0,2	2,61	0,082 /0,082	180 /180	0,00271		100
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000481		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0847		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0138		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0072		100

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0113		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,074		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000111		100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									1,34E-08		100
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0015		100
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,037		100
31 д/год 2 ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6120	39955 /49980	2/2	2		1,5		11.ноя	0,00069		100

			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00005		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00088		100
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,00066		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00005		100
			Фториды неорганические плохо растворимые (615)									0,00005		100
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20) (494)									0,00005		100
54 д/год ч/сут	Групповая установка -2 ГУ-2 (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0215	36016 /47856		5	0,2	14,51	0,4558462 /0,4558462	450 /450	0,4587	0,27522	40
			Азот (II) оксид (Азота									0,0475	0,0285	40

			оксид) (6)											
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0299	0,01794	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0717	0,04302	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,3703	0,22218	40
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)									0,000000 717	4,302E- 07	40
			Формальдеги д (Метаналь) (609)									0,0072	0,00432	40
			Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,1732	0,10392	40
18 д/год 2 ч/сут	Компресс орный цех (3)	Мероприяти я при НМУ 3-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0914	36580 /47990		4	0,2	2,61	0,082 /0,082	180 /180	0,00271		100

			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,000481		100
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0847		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0138		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0072		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0113		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,074		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,000111		100
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)									1,34E-08		100

			(54)											
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0015		100
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,037		100
365 д/год ч/сут	Вахтовый посёлок Боранколь (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0801	36016 /47856		4	0,2	20,17	0,6336607 /0,6336607	450 /450	0,5803	0,34818	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0943	0,05658	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0378	0,02268	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0907	0,05442	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,4684	0,28104	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000907	5,442E-07	40

			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0091	0,00546	40
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,2191	0,13146	40
31 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0811	36322 /47510		5	0,3	2,12	0,1498543 /0,1498543	30/30	0,000000 15		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,000000 1		100
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,0027		100
			Пыль тонкого измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)									0,0226		100
13 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0812	36332 /47526		8	0,5	1,5	0,294525 /0,294525	30/30	0,018		100

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0071		100
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0093		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0457		100
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,014		100
90 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	6805	34115 /45924	2/2	2		1,5		30/30	0,00069		100
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									0,00005		100
			Азота (IV) диоксид									0,0005		100

			(Азота диоксид) (4)											
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,00066		100
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00005		100
			Фториды неорганические плохо растворимые (615)									0,00005		100
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)									0,00005		100
365 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6810	36224 /47613	2/2	2		1,5		30/30	0,000423		100
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000299		100
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0000292		100

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,000029 2		100
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,016		100
			Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)									0,0019		100
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,000246		100
365 д/год ч/сут	Новый вахтовый поселок Боранколь (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0806	36186 /47281		2	0,1	0,13	0,001021 /0,001021	30/30	0,2653	0,15918	40
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									0,098		40
			Пентилены (амилены - смесь изомеров)									0,0098		40

			(460)											
			Бензол (64)									0,009	0,0054	40
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									0,0011	0,00066	40
			Метилбензол (349)									0,0085	0,0051	40
			Этилбензол (675)									0,0002	0,00012	40
365 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0807	36186 /47282		2	0,1	0,13	0,001021 /0,001021	30/30	0,000004	0,000002 4	40
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,0013	0,00078	40
365 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0808	36016 /47856		4	0,2	20,17	0,6336607 /0,6336607	450 /450	0,672	0,4032	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1092	0,06552	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0438	0,02628	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV)									0,105	0,063	40

			оксид) (516)											
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5425	0,3255	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,00000105	0,00000063	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0105	0,0063	40
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,2538	0,15228	40
32 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0817	35500 /47650		2,8	0,54	4,8	1,0993087 /1,0993087	600 /600	0,101	0,0606	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,016	0,0096	40
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									0,00191	0,001146	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,124	0,0744	40

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0777	0,04662	40
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									0,00397	0,002382	40
			Взвешенные частицы (116)									1,03	0,618	40
133 д/год ч/сут	КРС и ТРС (3)	Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1101	37036 /46991		4	0,2	565	17,75004 /17,75004	450 /450	0,512	0,3072	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0832	0,04992	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0333	0,01998	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,08	0,048	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,4133	0,24798	40
			Бенз/а/пирен (3,4-									0,000000 8	0,000000 48	40

133 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Бензпирен) (54)	1102	37058 /47023		4	0,2	565	17,7499985/17, 7499985	450 /450			
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,008	0,0048	40
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,1933	0,11598	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,2133	0,12798	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0347	0,02082	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0139	0,00834	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0333	0,01998	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,1722	0,10332	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000333	1,998E-07	40

			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0033	0,00198	40
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,0806	0,04836	40
133 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1103	37042 /47023		4	0,2	347	10,9013265/10,9013265	450 /450	0,0687	0,04122	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0112	0,00672	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0058	0,00348	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0092	0,00552	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,06	0,036	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									1,08E-08	6,48E-09	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0013	0,00078	40

			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,03	0,018	40
200 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1109	37036 /46991		4	0,2	218,8	6,8738208 /6,8738208	450 /450	0,512	0,3072	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0832	0,04992	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0333	0,01998	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,08	0,048	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,4133	0,24798	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,0000008	0,00000048	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,008	0,0048	40
			Углеводороды предельные									0,1933	0,11598	40

			C12-C19 (в пересчете на C); (10)											
200 д/год ч/сут		Мероприятия при НМУ 3-й степени опасности	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1110	37058 /47023		4	0,2	118,4	3,7196544 /3,7196544	450 /450	0,2133	0,12798	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0347	0,02082	40
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									0,0139	0,00834	40
			Сера диоксид (516)									0,0333	0,01998	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,1722	0,10332	40
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									0,000000333	1,998E-07	40
			Формальдегид (Метаналь) (609)									0,0033	0,00198	40
			Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); (10)									0,0806	0,04836	40

Таблица 3.9 - Характеристика выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026 год

Наименование цеха, участка	№ источника выброса	Высота источника, м	Выбросы в атмосферу													Примечание. Метод контроля на источнике
			При нормальных метеоусловиях				В периоды НМУ									
							Первый режим			Второй режим			Третий режим			
			г/с	т/год	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	г/с	%	г/м3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
***Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)(0123)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	0,00271	0,0041	25		0,00271			0,001626	40			100		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6021	2	0,00069	0,00536	6,3	13,9627445725	0,00069		13,9627445725	0,000414	40	8,3776467435		100		
Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	0,00271	0,0041	24,9		0,00271			0,001626	40			100		
Групповая установка-1 ГУ-1	6120	2	0,00069	0,00536	6,3	13,9627445725	0,00069		13,9627445725	0,000414	40	8,3776467435		100		
Компрессорный цех	0914	4	0,00271	0,0041	24,9		0,00271			0,001626	40			100		
Компрессорный цех	6929	2	0,00069	0,00536	6,3		0,00069			0,00069			0,00069			
Вахтовый поселок Боранколь	6805	2	0,00069	0,00536	6,3	13,9627445725	0,00069		13,9627445725	0,000414	40	8,3776467435		100		
	ВСЕ ГО:		0,01089	0,03374			0,01089			0,00681			0,00069			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,01089	0,03374	100		0,01089			0,00681			0,00069			

***Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)(0143)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	0,000481	0,00073	29,4		0,000481			0,0002886	40			100	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6021	2	0,00005	0,00042	3	1,01179308496	0,00005		1,01179308496	0,00003	40	0,60707585098		100	
Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	0,000481	0,00073	29,3		0,000481			0,0002886	40			100	
Групповая установка-1 ГУ-1	6120	2	0,00005	0,00042	3	1,01179308496	0,00005		1,01179308496	0,00003	40	0,60707585098		100	
Компрессорный цех	0914	4	0,000481	0,00073	29,3		0,000481			0,0002886	40			100	
Компрессорный цех	6929	2	0,00005	0,00042	3		0,00005			0,00005			0,00005		
Вахтовый поселок Боранколь	6805	2	0,00005	0,00042	3	0,02989785108	0,00005		0,02989785108	0,00003	40	0,01793871065		100	
	ВСЕ ГО:		0,001643	0,00387			0,001643			0,0010058			0,00005		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,001643	0,00387	100		0,001643			0,0010058			0,00005		
***Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)(0150)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0015	3,5	0,0000131	0,000129	100		0,0000131			0,0000131			0,0000131		
	ВСЕ ГО:		0,0000131	0,000129			0,0000131			0,0000131			0,0000131		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,0000131	0,000129	100		0,0000131			0,0000131			0,0000131		
***Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)(0301)															

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0001	28,5	0,1531735	0,21847	1		0,1531735			0,1531735			0,1531735			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0002	9,2	0,0414	1,29489	0,3		0,0414			0,0414			0,0414			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0003	9,2	0,04587	1,43477	0,3		0,04587			0,04587			0,04587			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0008	10	0,01506	0,47088	0,1		0,01506			0,01506			0,01506			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0011	4	1,024	5,0574	6,7	2885012,85 94800	1,024		2885012,85 94800	0,8192	20	2308010,28 75800	0,6144	40	1731007,71 56900	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0016	9,2	0,04715	1,47482	0,3		0,04715			0,04715			0,04715			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0028	9,2	0,03917	1,22522	0,3		0,03917			0,03917			0,03917			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0029	9,2	0,04441	1,38905	0,3		0,04441			0,04441			0,04441			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0034	4	2,048	10,1148	13,1	41443,0447601	2,048		41443,0447601	1,6384	20	33154,4358081	1,2288	40	24865,8268561	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	0,0847	0,06874	0,6		0,0847			0,05082	40			100		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0044	4	0,672	3,566166	4,4		0,672			0,672			0,672			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6021	2	0,00088	0,00692		17,8075582954	0,00088		17,8075582954	0,000528	40	10,6845349772		100		
Групповая установка-1 ГУ-1	0106	12,8	0,1103368	0,21569	0,7		0,1103368			0,1103368			0,1103368			
Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	0,0847	0,06874	0,6		0,0847			0,05082	40			100		
Групповая установка-1 ГУ-1	0117	5	0,02623	0,82028	0,2		0,02623			0,02623			0,02623			
Групповая установка-1 ГУ-1	6120	2	0,00088	0,00692		5,11257843226	0,00088		5,11257843226	0,000528	40	3,06754705936		100		
Групповая установка-2 ГУ-2	0205	12,7	0,1103368	0,21569	0,7		0,1103368			0,1103368			0,1103368			
Групповая установка-2 ГУ-2	0211	5	0,03167	0,99049	0,2		0,03167			0,03167			0,03167			
Групповая установка-2 ГУ-2	0213	5	0,02656	0,83069	0,2		0,02656			0,02656			0,02656			

Групповая установка-2 ГУ-2	0215	5	0,4587	0,699989	3	9282,18976 146	0,4587		9282,18976 146	0,36696	2 0	7425,75180 917	0,27522	40	5569,31385 687	
ГСП	0401	5	0,0717	1,13367	0, 5		0,0717			0,0717			0,0717			
ГСП	0406	5	0,0717	1,13367	0, 5		0,0717			0,0717			0,0717			
Эксплуатационные скважины	0648	6,8														
Эксплуатационные скважины	0649	6,8														
Эксплуатационные скважины	0650	6,8														
Эксплуатационные скважины	0651	6,8														
Эксплуатационные скважины	0652	6,8														
Эксплуатационные скважины	0653	6,8	0,03627	1,13432	0, 2		0,03627			0,03627			0,03627			
Эксплуатационные скважины	0654	6,8	0,03627	1,13432	0, 2		0,03627			0,03627			0,03627			
Эксплуатационные скважины	0655	6,8	0,03627	1,13432	0, 2		0,03627			0,03627			0,03627			
Эксплуатационные скважины	0663	2	0,0086701	0,01873	0, 1		0,0086701			0,0086701			0,0086701			
Компрессорный цех	0910	35	1,608	17,869687	10 ,5		1,608			1,608			1,608			
Компрессорный цех	0911	35	1,608	17,869687	10 ,5		1,608			1,608			1,608			
Компрессорный цех	0914	4	0,0847	0,06874	0, 6	353,999205 908	0,0847		353,999205 908	0,05082	4 0	212,399523 545		10 0		

Компрессорный цех	0915	4	0,5803	3,46976	3,8		0,5803		0,5803		0,5803				
Компрессорный цех	0916	35	0,2581	5,449114	1,7		0,2581		0,2581		0,2581				
Компрессорный цех	0917	35	0,2581	5,449114	1,7		0,2581		0,2581		0,2581				
Компрессорный цех	0918	35	0,2581	5,449114	1,7		0,2581		0,2581		0,2581				
Компрессорный цех	0919	35	1,608	17,869687	10,5		1,608		1,608		1,608				
Компрессорный цех	6929	2	0,0005	0,00198			0,0005		0,0005		0,0005				
Вахтовый поселок Боранколь	0801	4	0,5803	6,700648	3,8	2186,80665739	0,5803	2186,80665739	0,46424	20	1749,44532592	0,34818	40	1312,08399444	
Вахтовый поселок Боранколь	0803	10	0,01525	0,47682	0,1		0,01525		0,01525			0,01525			
Вахтовый поселок Боранколь	0812	8	0,018	0,00003	0,1		0,018		0,0108	40			100		
Вахтовый поселок Боранколь	6805	2	0,0005	0,00198			0,0005		0,0003	40			100		
Вахтовый поселок Боранколь	6806	2	0,00848	0,01618	0,1		0,00848		0,00848			0,00848			
Вахтовый поселок Боранколь	6810	2	0,000423	0,0011		1,76790630578	0,000423	1,76790630578	0,0002538	40	1,06074378347		100		
Новый вахтовый поселок Боранколь	0808	4	0,672	6,706773	4,4	2808,58874109	0,672	2808,58874109	0,5376	20	2246,87099287	0,4032	40	1685,15324466	
Новый вахтовый поселок Боранколь	0809	4	0,672	1,897	4,4	1954,79493333	0,672	1954,79493333	0,5376	20	1563,83594666	0,5376	20	1563,83594666	

Новый вахтовый поселок Боранколь	0817	2,8	0,101	0,151	0, 7	15,0694599 27	0,101		15,0694599 27	0,0808	2 0	12,0555679 416	0,0606	40	9,04167595 623	
Новый вахтовый поселок Боранколь	6809	2	0,00848	0,01618	0, 1		0,00848			0,00848			0,00848			
КРС и ТРС	1101	4	0,512	1,026657	3, 4	76,3918962 56	0,512		76,3918962 56	0,4096	2 0	61,1135170 048	0,3072	40	45,8351377 536	
КРС и ТРС	1102	4	0,2133	0,859478	1, 4	51,8187769 712	0,2133		51,8187769 712	0,17064	2 0	41,4550215 769	0,12798	40	31,0912661 827	
КРС и ТРС	1103	4	0,0687	0,277284	0, 5	26,4687956 721	0,0687		26,4687956 721	0,05496	2 0	21,1750365 377	0,04122	40	15,8812774 033	
КРС и ТРС	1109	4	0,512	5,990402	3, 4	364,538179 664	0,512		364,538179 664	0,4096	2 0	291,630543 731	0,3072	40	218,722907 799	
КРС и ТРС	1110	4	0,2133	3,24096	1, 4	127,544232 692	0,2133		127,544232 692	0,17064	2 0	102,035386 154	0,12798	40	76,5265396 153	
КРС и ТРС	1111	4	0,0687	1,040256	0, 5		0,0687			0,0687			0,0687			
	ВСЕ ГО:		15,254340 2	137,75927 6			15,254340 2			13,729367			12,283837 2			
В том числе по грациям высот																
	0-10		9,2821931	67,153023	61		9,2821931			7,7572199			6,3116901			
	10-20		0,2206736	0,43138	1, 4		0,2206736			0,2206736			0,2206736			
	20-30		0,1531735	0,21847	1		0,1531735			0,1531735			0,1531735			
	30-50		5,5983	69,956403	36 ,6		5,5983			5,5983			5,5983			
***Азотная кислота (5)(0302)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0015	3,5	0,0005	0,004928	10 0		0,0005			0,0005			0,0005			
	ВСЕ ГО:		0,0005	0,004928			0,0005			0,0005			0,0005			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,0005	0,004928	10 0		0,0005			0,0005			0,0005			
***Аммиак (32)(0303)																

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0015	3,5	0,0000492	0,000485	10 0		0,0000492			0,0000492			0,0000492			
	ВСЕ ГО:		0,0000492	0,000485			0,0000492			0,0000492			0,0000492			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,0000492	0,000485	10 0		0,0000492			0,0000492			0,0000492			
***Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)(0304)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0001	28,5	0,0248907	0,035503	1		0,0248907			0,0248907			0,0248907			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0002	9,2	0,00673	0,21042	0, 3		0,00673			0,00673			0,00673			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0003	9,2	0,00745	0,23315	0, 3		0,00745			0,00745			0,00745			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0008	10	0,00245	0,07652	0, 1		0,00245			0,00245			0,00245			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0011	4	0,1664	0,8218	6, 8	468814,589 6660	0,1664		468814,589 6660	0,13312	2 0	375051,671 7330	0,09984	40	281288,753 7990	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0016	9,2	0,00766	0,23966	0, 3		0,00766			0,00766			0,00766			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0028	9,2	0,00637	0,1991	0,3		0,00637			0,00637			0,00637			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0029	9,2	0,00722	0,22572	0,3		0,00722			0,00722			0,00722			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0034	4	0,3328	1,6436	13,5	6734,49477 352	0,3328		6734,49477 352	0,26624	20	5387,59581 882	0,19968	40	4040,69686 411	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	0,0138	0,01117	0,6	279,254891 45	0,0138		279,254891 45	0,00828	40	167,552934 87		100		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0044	4	0,1092	0,579502	4,4		0,1092			0,1092			0,1092			
Групповая установка-1 ГУ-1	0106	12,8	0,0179298	0,035052	0,7		0,0179298			0,0179298			0,0179298			
Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	0,0138	0,01117	0,6	80,1745254 15	0,0138		80,1745254 15	0,00828	40	48,1047152 49		100		
Групповая установка-1 ГУ-1	0117	5	0,00426	0,1333	0,2		0,00426			0,00426			0,00426			
Групповая установка-2 ГУ-2	0205	12,7	0,0179298	0,035052	0,7		0,0179298			0,0179298			0,0179298			
Групповая установка-2 ГУ-2	0211	5	0,00515	0,16095	0,2		0,00515			0,00515			0,00515			
Групповая установка-2	0213	5	0,00432	0,13499	0,2		0,00432			0,00432			0,00432			

ГУ-2															
Групповая установка-2 ГУ-2	0215	5	0,0475	0,113748	1,9	961,203430716	0,0475	961,203430716	0,038	20	768,962744573	0,0285	40	576,722058429	
ГСП	0401	5	0,01165	0,18422	0,5		0,01165		0,01165			0,01165			
ГСП	0406	5	0,01165	0,18422	0,5		0,01165		0,01165			0,01165			
Эксплуатационные скважины	0648	6,8													
Эксплуатационные скважины	0649	6,8													
Эксплуатационные скважины	0650	6,8													
Эксплуатационные скважины	0651	6,8													
Эксплуатационные скважины	0652	6,8													
Эксплуатационные скважины	0653	6,8	0,00589	0,18433	0,2		0,00589		0,00589			0,00589			
Эксплуатационные скважины	0654	6,8	0,00589	0,18433	0,2		0,00589		0,00589			0,00589			
Эксплуатационные скважины	0655	6,8	0,00589	0,18433	0,2		0,00589		0,00589			0,00589			
Эксплуатационные скважины	0663	2	0,0014089	0,003043	0,1		0,0014089		0,0014089			0,0014089			
Компрессорный цех	0910	35	0,2613	2,903824	10,6		0,2613		0,2613			0,2613			
Компрессорный цех	0911	35	0,2613	2,903824	10,6		0,2613		0,2613			0,2613			

Компрессорный цех	0914	4	0,0138	0,01117	0,6	57,6763759 331	0,0138	57,6763759 331	0,00828	4 0	34,6058255 599		10 0		
Компрессорный цех	0915	4	0,0943	0,563836	3,8		0,0943		0,0943			0,0943			
Компрессорный цех	0916	35	0,0419	0,885481	1,7		0,0419		0,0419			0,0419			
Компрессорный цех	0917	35	0,0419	0,885481	1,7		0,0419		0,0419			0,0419			
Компрессорный цех	0918	35	0,0419	0,885481	1,7		0,0419		0,0419			0,0419			
Компрессорный цех	0919	35	0,2613	2,903824	10,6		0,2613		0,2613			0,2613			
Вахтовый поселок Боранколь	0801	4	0,0943	1,088855	3,8		0,0943		0,07544	2 0		0,05658	40		
Вахтовый поселок Боранколь	0803	10	0,00248	0,07748	0,1		0,00248		0,00248			0,00248			
Вахтовый поселок Боранколь	6806	2	0,00678	0,01294	0,3		0,00678		0,00678			0,00678			
Вахтовый поселок Боранколь	6810	2	0,000299	0,000776		1,24965481 188	0,000299	1,24965481 188	0,0001794	4 0	0,74979288 713		10 0		
Новый вахтовый поселок Боранколь	0808	4	0,1092	1,089851	4,4	456,395670 427	0,1092	456,395670 427	0,08736	2 0	365,116536 342	0,06552	40	273,837402 256	
Новый вахтовый поселок Боранколь	0809	4	0,1092	0,308293	4,4	317,654176 666	0,1092	317,654176 666	0,08736	2 0	254,123341 333	0,08736	20	254,123341 333	
Новый вахтовый поселок Боранколь	0817	2,8	0,016	0,024	0,7	2,38724117 656	0,016	2,38724117 656	0,0128	2 0	1,90979294 125	0,0096	40	1,43234470 594	
Новый вахтовый поселок Боранколь	6809	2	0,00678	0,01294	0,3		0,00678		0,00678			0,00678			

КРС и ТРС	1101	4	0,0832	0,166832	3, 4	12,4136831 416	0,0832		12,4136831 416	0,06656	2 0	9,93094651 33	0,04992	40	7,44820988 496	
КРС и ТРС	1102	4	0,0347	0,139665	1, 4	8,42996512 377	0,0347		8,42996512 377	0,02776	2 0	6,74397209 901	0,02082	40	5,05797907 426	
КРС и ТРС	1103	4	0,0112	0,045059	0, 5	4,31514572 82	0,0112		4,31514572 82	0,00896	2 0	3,45211658 256	0,00672	40	2,58908743 692	
КРС и ТРС	1109	4	0,0832	0,97344	3, 4	59,2374541 954	0,0832		59,2374541 954	0,06656	2 0	47,3899633 563	0,04992	40	35,5424725 173	
КРС и ТРС	1110	4	0,0347	0,526656	1, 4	100,939559 801	0,0347		100,939559 801	0,02776	2 0	80,7516478 41	0,02082	40	60,5637358 808	
КРС и ТРС	1111	4	0,0112	0,169042	0, 5		0,0112			0,0112			0,0112			
	ВСЕ ГО:		2,4591782	22,40363			2,4591782			2,2180186			1,9903592			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,4888279	10,930108	60 ,7		1,4888279			1,2476683			1,0200089			
	10-20		0,0358596	0,070104	1, 4		0,0358596			0,0358596			0,0358596			
	20-30		0,0248907	0,035503	1		0,0248907			0,0248907			0,0248907			
	30-50		0,9096	11,367915	36 ,9		0,9096			0,9096			0,9096			
***Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)(0316)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0015	3,5	0,000132	0,001301	0, 1		0,000132			0,000132			0,000132			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0817	2,8	0,00191	0,00285	1, 9	1,14209791 112	0,00191		1,14209791 112	0,001528	2 0	0,91367832 89	0,001146	40	0,68525874 667	
КРС и ТРС	1107	3	0,0984	0,00004	95 ,4		0,0984			0,0984			0,0984			
КРС и ТРС	7007	2	0,002657	0,030478	2, 6		0,002657			0,002657			0,002657			
	ВСЕ ГО:		0,103099	0,034669			0,103099			0,102717			0,102335			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,103099	0,034669	10 0		0,103099			0,102717			0,102335			

***Серная кислота (517)(0322)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0015	3,5	0,0000267	0,000263	10 0		0,0000267			0,0000267			0,0000267		
	ВСЕ ГО:		0,0000267	0,000263			0,0000267			0,0000267			0,0000267		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,0000267	0,000263	10 0		0,0000267			0,0000267			0,0000267		
***Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)(0328)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0001	28,5	0,1276446	0,1820545	14 ,6		0,1276446			0,1276446			0,1276446		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0011	4	0,0474	0,3147	5, 3	133544,540 5660	0,0474		133544,540 5660	0,03792	2 0	106835,632 4530	0,02844	40	80126,7243 395
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0034	4	0,0948	0,6294	10 ,6	1918,35968 909	0,0948		1918,35968 909	0,07584	2 0	1534,68775 127	0,05688	40	1151,01581 345
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	0,0072	0,005995	0, 8	145,698204 235	0,0072		145,698204 235	0,00432	4 0	87,4189225 409		10 0	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0044	4	0,0438	0,222885	4, 9		0,0438			0,0438			0,0438		
Групповая установка-1 ГУ-1	0106	12,8	0,0919473	0,1797413	10 ,3		0,0919473			0,0919473			0,0919473		

Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	0,0072	0,005995	0,8	41,8301871731	0,0072	41,8301871731	0,00432	40	25,0981123038		100		
Групповая установка-2 ГУ-2	0205	12,7	0,0919473	0,1797413	10,3		0,0919473		0,0919473			0,0919473			
Групповая установка-2 ГУ-2	0215	5	0,0299	0,043749	3,3	605,052264808	0,0299	605,052264808	0,02392	20	484,041811847	0,01794	40	363,031358885	
Эксплуатационные скважины	0663	2	0,0072251	0,0156062	0,8		0,0072251		0,0072251			0,0072251			
Компрессорный цех	0910	35	0,0149	0,16546	1,7		0,0149		0,0149			0,0149			
Компрессорный цех	0911	35	0,0149	0,16546	1,7		0,0149		0,0149			0,0149			
Компрессорный цех	0914	4	0,0072	0,005995	0,8	30,092022226	0,0072	30,092022226	0,00432	40	18,0552133356		100		
Компрессорный цех	0915	4	0,0378	0,21686	4,2		0,0378		0,0378			0,0378			
Компрессорный цех	0916	35	0,0022	0,045409	0,2		0,0022		0,0022			0,0022			
Компрессорный цех	0917	35	0,0022	0,045409	0,2		0,0022		0,0022			0,0022			
Компрессорный цех	0918	35	0,0022	0,045409	0,2		0,0022		0,0022			0,0022			
Компрессорный цех	0919	35	0,0149	0,16546	1,7		0,0149		0,0149			0,0149			
Вахтовый поселок Боранколь	0801	4	0,0378	0,41879	4,2	142,445789505	0,0378	142,445789505	0,03024	20	113,956631604	0,02268	40	85,4674737028	
Вахтовый поселок Боранколь	0812	8	0,0071	0,00001	0,8		0,0071		0,00426	40			100		
Вахтовый поселок Боранколь	6806	2	0,00479	0,00915	0,5		0,00479		0,00479			0,00479			
Вахтовый поселок Боранколь	6810	2	0,0000292	0,0000538		0,12203986792	0,0000292	0,12203986792	0,00001752	40	0,07322392075		100		

Новый вахтовый поселок Боранколь	0808	4	0,0438	0,419173	4,9	183,059801875	0,0438	183,059801875	0,03504	20	146,4478415	0,02628	40	109,835881125	
Новый вахтовый поселок Боранколь	0809	4	0,0438	0,118574	4,9	6,53507272084	0,0438	6,53507272084	0,03504	20	5,22805817667	0,03504	20	5,22805817667	
Новый вахтовый поселок Боранколь	6809	2	0,00479	0,00915	0,5		0,00479		0,00479			0,00479			
КРС и ТРС	1101	4	0,0333	0,064166	3,7	4,96845731509	0,0333	4,96845731509	0,02664	20	3,97476585207	0,01998	40	2,98107438905	
КРС и ТРС	1102	4	0,0139	0,053717	1,6	3,37684481903	0,0139	3,37684481903	0,01112	20	2,70147585522	0,00834	40	2,02610689142	
КРС и ТРС	1103	4	0,0058	0,024182	0,6	2,23462903782	0,0058	2,23462903782	0,00464	20	1,78770323025	0,00348	40	1,34077742269	
КРС и ТРС	1109	4	0,0333	0,3744	3,7	23,7092214508	0,0333	23,7092214508	0,02664	20	18,9673771607	0,01998	40	14,2255328705	
КРС и ТРС	1110	4	0,0139	0,20256	1,6	8,31160259925	0,0139	8,31160259925	0,01112	20	6,6492820794	0,00834	40	4,98696155955	
КРС и ТРС	1111	4	0,0058	0,09072	0,6		0,0058		0,0058			0,0058			
	ВСЕ ГО:		0,8934735	4,4199751			0,8934735		0,80244182			0,7144243			
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,5306343	3,245831	59,1		0,5306343		0,43960262			0,3515851			
	10-20		0,1838946	0,3594826	20,6		0,1838946		0,1838946			0,1838946			
	20-30		0,1276446	0,1820545	14,6		0,1276446		0,1276446			0,1276446			
	30-50		0,0513	0,632607	5,7		0,0513		0,0513			0,0513			
***Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)(0330)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0011	4	0,2133	0,7942	6,7	600950,4325460	0,2133	600950,4325460	0,17064	20	480760,3460370	0,12798	40	360570,2595280	

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0034	4	0,4266	1,5884	13,3	8632,61860091	0,4266		8632,61860091	0,34128	20	6906,09488073	0,25596	40	5179,57116055	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	0,0113	0,008992	0,4	228,665237202	0,0113		228,665237202	0,00678	40	137,199142321		100		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0044	4	0,105	0,557213	3,3		0,105			0,105			0,105			
Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	0,0113	0,008992	0,4	65,6501548688	0,0113		65,6501548688	0,00678	40	39,3900929213		100		
Групповая установка-2 ГУ-2	0215	5	0,0717	0,109373	2,2	1450,91128384	0,0717		1450,91128384	0,05736	20	1160,72902707	0,04302	40	870,546770303	
Эксплуатационные скважины	0648	6,8														
Эксплуатационные скважины	0649	6,8														
Эксплуатационные скважины	0650	6,8														
Эксплуатационные скважины	0651	6,8														
Эксплуатационные скважины	0652	6,8														
Компрессорный цех	0910	35	0,4467	4,963802	14		0,4467			0,4467			0,4467			
Компрессорный цех	0911	35	0,4467	4,963802	13,9		0,4467			0,4467			0,4467			

Компрессорный цех	0914	4	0,0113	0,008992	0,4	47,2277571 047	0,0113	47,2277571 047	0,00678	4 0	28,3366542 628		10 0		
Компрессорный цех	0915	4	0,0907	0,54215	2,8		0,0907		0,0907			0,0907			
Компрессорный цех	0916	35	0,0807	1,702848	2,5		0,0807		0,0807			0,0807			
Компрессорный цех	0917	35	0,0807	1,702848	2,5		0,0807		0,0807			0,0807			
Компрессорный цех	0918	35	0,0807	1,702848	2,5		0,0807		0,0807			0,0807			
Компрессорный цех	0919	35	0,4467	4,963802	13,9		0,4467		0,4467			0,4467			
Вахтовый поселок Боранколь	0801	4	0,0907	1,046976	2,8	671,766061 882	0,0907	671,766061 882	0,07256	2 0	537,412849 505	0,05442	40	403,059637 129	
Вахтовый поселок Боранколь	0811	5	0,0000001 5	0,0000000 54		0,00056526 107	0,0000001 5	0,00056526 107	0,0000000 9	4 0	0,00033915 664		10 0		
Вахтовый поселок Боранколь	0812	8	0,0093	0,00003	0,3		0,0093		0,00558	4 0			10 0		
Вахтовый поселок Боранколь	6806	2	0,000928	0,0014			0,000928		0,000928			0,000928			
Вахтовый поселок Боранколь	6810	2	0,0000292	0,0000538		0,12203986 792	0,0000292	0,12203986 792	0,0000175 2	4 0	0,07322392 075		10 0		
Новый вахтовый поселок Боранколь	0808	4	0,105	1,047933	3,3	438,841990 796	0,105	438,841990 796	0,084	2 0	351,073592 636	0,063	40	263,305194 477	
Новый вахтовый поселок Боранколь	0809	4	0,105	0,296436	3,3	305,436708 332	0,105	305,436708 332	0,084	2 0	244,349366 666	0,084	20	244,349366 666	
Новый вахтовый поселок Боранколь	0817	2,8	0,124	0,185	3,9	18,5011191 184	0,124	18,5011191 184	0,0992	2 0	14,8008952 947	0,0744	40	11,1006714 71	

Новый вахтовый поселок Боранколь	6809	2	0,000928	0,0014			0,000928			0,000928			0,000928		
КРС и ТРС	1101	4	0,08	0,160415	2, 5	11,9362337 9	0,08		11,9362337 9	0,064	2 0	9,54898703 2	0,048	40	7,16174027 4
КРС и ТРС	1102	4	0,0333	0,134293	1	8,08985125 71	0,0333		8,08985125 71	0,02664	2 0	6,47188100 568	0,01998	40	4,85391075 426
КРС и ТРС	1103	4	0,0092	0,036273	0, 3	3,54458399 102	0,0092		3,54458399 102	0,00736	2 0	2,83566719 282	0,00552	40	2,12675039 461
КРС и ТРС	1109	4	0,08	0,936	2, 5	56,9590905 725	0,08		56,9590905 725	0,064	2 0	45,5672724 58	0,048	40	34,1754543 435
КРС и ТРС	1110	4	0,0333	0,5064	1	36199,1583 343	0,0333		36199,1583 343	0,02664	2 0	28959,3266 675	0,01998	40	21719,4950 006
КРС и ТРС	1111	4	0,0092	0,13608	0, 3		0,0092			0,0092			0,0092		
	ВСЕ ГО:		3,2042853 5	28,106951 854			3,2042853 5			2,9125736 1			2,633216		
В том числе по градациям высот															
	0-10		1,6220853 5	8,1070018 54	50 ,7		1,6220853 5			1,3303736 1			1,051016		
	30-50		1,5822	19,99995	49 ,3		1,5822			1,5822			1,5822		
***Сероводород (Дигидросульфид) (518)(0333)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0004	3	0,003	0,000024	4, 2		0,003			0,003			0,003		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0005	3	0,006	0,0000757	9, 4		0,006			0,006			0,006		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0012	5,5	0,006	0,0001135	8, 4		0,006			0,006			0,006		

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0013	3,5	0,006	0,0000946	8,4		0,006			0,006			0,006			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0017	15	0,00075	0,01037	1		0,00075			0,00075			0,00075			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0018	3	0,003	0,000053	4,2		0,003			0,003			0,003			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0022	8	0,0058	0,00047671	8,1		0,0058			0,0058			0,0058			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0024	12	0,006	0,00045323	8,4		0,006			0,006			0,006			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0026	2	0,00133	0,02055	1,9		0,00133			0,00133			0,00133			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0030	2,6	2,7E-09	0,00000004			2,7E-09			2,7E-09			2,7E-09			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0031	12	0,006	0,00045323	8,4		0,006			0,006			0,006			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0032	12	0,0058	0,00047671	8,1		0,0058			0,0058			0,0058			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0041	2	0,00026	0,00292	0,4		0,00026			0,00026			0,00026			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0042	2	0,00026	0,00292	0,4		0,00026			0,00026			0,00026			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0043	2	0,00026	0,00292	0,4		0,00026			0,00026			0,00026			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6001	2	0,0000003	0,00001			0,0000003			0,0000003			0,0000003			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6004	2	0,0000002	0,000007			0,0000002			0,0000002			0,0000002			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6007	2	0,000007	0,00021			0,000007			0,000007			0,000007			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6008	2	0,000007	0,00021			0,000007			0,000007			0,000007			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6009	2	0,000003	0,00011			0,000003			0,000003			0,000003			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6010	2	0,000003	0,00011			0,000003			0,000003			0,000003			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6011	2	0,000007	0,00021			0,000007			0,000007			0,000007			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6012	2	0,000002	0,00006			0,000002			0,000002			0,000002			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6014	2	0,000011	0,000341			0,000011			0,000011			0,000011			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6016	2	0,0000003	0,00001			0,0000003			0,0000003			0,0000003			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6017	2	0,0000002	0,000007			0,0000002			0,0000002			0,0000002			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6025	2	0,000001	0,000022			0,000001			0,000001			0,000001			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6027	2	0,000003	0,00011			0,000003			0,000003			0,000003			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6029	2	0,0000000 1	0,0000001 3			0,0000000 1			0,0000000 1			0,0000000 1			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6030	2	0,0000000 1	0,0000001 9			0,0000000 1			0,0000000 1			0,0000000 1			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6034	2	0,000001	0,000017			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-1 ГУ-1	0102	4	0,0006	0,0000002	0, 8		0,0006			0,0006			0,0006			
Групповая установка-1 ГУ-1	0104	2,5	0,0000231	0,000729			0,0000231			0,0000231			0,0000231			
Групповая установка-1 ГУ-1	0105	2,5	0,0000231	0,000729			0,0000231			0,0000231			0,0000231			
Групповая установка-1 ГУ-1	0107	4	0,0006	0,0000018 3	0, 8		0,0006			0,0006			0,0006			
Групповая установка-1 ГУ-1	0119	5	0,000008	0,00026			0,000008			0,000008			0,000008			
Групповая установка-1 ГУ-1	0120	5	0,000008	0,00026			0,000008			0,000008			0,000008			
Групповая установка-1 ГУ-1	0121	2	0,0005	0,0000094	0, 7		0,0005			0,0005			0,0005			

Групповая установка-1 ГУ-1	0122	4,5	0,00021	0,00189	0,3		0,00021			0,00021			0,00021			
Групповая установка-1 ГУ-1	6101	2	0,000007	0,00021			0,000007			0,000007			0,000007			
Групповая установка-1 ГУ-1	6102	2	0,000001	0,000025			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-1 ГУ-1	6103	2	0,000007	0,000219			0,000007			0,000007			0,000007			
Групповая установка-1 ГУ-1	6104	2	0,0000004 7	0,000015			0,0000004 7			0,0000004 7			0,0000004 7			
Групповая установка-1 ГУ-1	6105	2	0,0000001 6	0,0000049 7			0,0000001 6			0,0000001 6			0,0000001 6			
Групповая установка-1 ГУ-1	6107	2	0,0000003	0,00001			0,0000003			0,0000003			0,0000003			
Групповая установка-1 ГУ-1	6108	2	0,0000002	0,000007			0,0000002			0,0000002			0,0000002			
Групповая установка-1 ГУ-1	6115	2	0,0000003 2	0,00001			0,0000003 2			0,0000003 2			0,0000003 2			
Групповая установка-1 ГУ-1	6116	2	0,0000000 8	0,0000024 8			0,0000000 8			0,0000000 8			0,0000000 8			
Групповая установка-1 ГУ-1	6117	2	0,0000000 8	0,0000024 8			0,0000000 8			0,0000000 8			0,0000000 8			
Групповая установка-1 ГУ-1	6118	2	0,0000003 2	0,00001			0,0000003 2			0,0000003 2			0,0000003 2			
Групповая установка-1 ГУ-1	6119	2	0,0000003 2	0,00001			0,0000003 2			0,0000003 2			0,0000003 2			
Групповая установка-2 ГУ-2	0202	4	0,0006	0,0000005 4	0,8		0,0006			0,0006			0,0006			

Групповая установка-2 ГУ-2	0203	4	0,0000192	0,000604			0,0000192			0,0000192			0,0000192			
Групповая установка-2 ГУ-2	0204	4	0,0000375	0,001182	0,1		0,0000375			0,0000375			0,0000375			
Групповая установка-2 ГУ-2	0206	4	0,0006	0,0000531	0,8		0,0006			0,0006			0,0006			
Групповая установка-2 ГУ-2	0216	4	0,0005	0,0000094	0,7		0,0005			0,0005			0,0005			
Групповая установка-2 ГУ-2	0217	4	0,00073	0,00319	1		0,00073			0,00073			0,00073			
Групповая установка-2 ГУ-2	6201	2	0,000007	0,00021			0,000007			0,000007			0,000007			
Групповая установка-2 ГУ-2	6202	2	0,000001	0,0003			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-2 ГУ-2	6203	2	0,0000003 2	0,00001			0,0000003 2			0,0000003 2			0,0000003 2			
Групповая установка-2 ГУ-2	6204	2	0,000001	0,00004			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-2 ГУ-2	6205	2	0,0000001 6	0,0000049 7			0,0000001 6			0,0000001 6			0,0000001 6			
Групповая установка-2 ГУ-2	6206	2	0,000001	0,000022			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-2 ГУ-2	6208	2	0,0000003	0,00001			0,0000003			0,0000003			0,0000003			
Групповая установка-2 ГУ-2	6209	2	0,0000002	0,000007			0,0000002			0,0000002			0,0000002			
Групповая установка-2 ГУ-2	6210	2	0,000007	0,00021			0,000007			0,000007			0,000007			

Замерная установка-1 ЗУ-1	0109	4	0,0006	0,0000228	0,8		0,0006			0,0006			0,0006			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0110	1	0,00001	0,00017			0,00001			0,00001			0,00001			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0111	4	0,000012	0,000377			0,000012			0,000012			0,000012			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6110	2	0,000003	0,00011			0,000003			0,000003			0,000003			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6111	2	0,000001	0,000017			0,000001			0,000001			0,000001			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6112	2	0,0000004 7	0,000015			0,0000004 7			0,0000004 7			0,0000004 7			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6113	2	0,000001	0,000017			0,000001			0,000001			0,000001			
Замерная установка-4 ЗУ-4	0208	4	0,0006	0,0000493	0,8		0,0006			0,0006			0,0006			
Замерная установка-4 ЗУ-4	0210	4	0,0000239	0,000754			0,0000239			0,0000239			0,0000239			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6212	2	0,000003	0,00011			0,000003			0,000003			0,000003			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6214	2	0,000001	0,000017			0,000001			0,000001			0,000001			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6215	2	0,000001	0,0003			0,000001			0,000001			0,000001			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6216	2	0,000001	0,000017			0,000001			0,000001			0,000001			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6217	2	0,000001	0,000017			0,000001			0,000001			0,000001			

ГСП	0403	4	0,000005	0,000003			0,000005		0,000005		0,000005			
ГСП	0404	3	0,00001	0,000002			0,00001		0,00001		0,00001			
ГСП	6408	2	0,0000000 4	0,0000012 6			0,0000000 4		0,0000000 4		0,0000000 4			
ГСП	6409	2	0,0000000 2	0,000001			0,0000000 2		0,0000000 2		0,0000000 2			
ГСП	6410	2	0,0000000 1	0,0000002			0,0000000 1		0,0000000 1		0,0000000 1			
Эксплуатацио нные скважины	0509	4	0,00003	0,00131			0,00003		0,00003		0,00003			
Эксплуатацио нные скважины	0510	4	0,00003	0,00131			0,00003		0,00003		0,00003			
Эксплуатацио нные скважины	0511	4	0,00003	0,00131			0,00003		0,00003		0,00003			
Эксплуатацио нные скважины	0512	4	0,00003	0,00131			0,00003		0,00003		0,00003			
Эксплуатацио нные скважины	0513	4	0,00003	0,00131			0,00003		0,00003		0,00003			
Эксплуатацио нные скважины	0514	4	0,00003	0,00131			0,00003		0,00003		0,00003			
Эксплуатацио нные скважины	0515	4	0,00003	0,00131			0,00003		0,00003		0,00003			
Эксплуатацио нные скважины	0516	4	0,00003	0,00131			0,00003		0,00003		0,00003			
Эксплуатацио нные скважины	6501	2	0,000009	0,000279			0,000009		0,000009		0,000009			
Эксплуатацио нные скважины	6502	2	0,000009	0,000279			0,000009		0,000009		0,000009			
Эксплуатацио нные скважины	6503	2	0,000009	0,000279			0,000009		0,000009		0,000009			

Эксплуатационные скважины	6504	2	0,000009	0,000279			0,000009			0,000009			0,000009		
Эксплуатационные скважины	6505	2	0,000009	0,000279			0,000009			0,000009			0,000009		
Эксплуатационные скважины	6506	2	0,000009	0,000279			0,000009			0,000009			0,000009		
Эксплуатационные скважины	6507	2	0,000009	0,000279			0,000009			0,000009			0,000009		
Эксплуатационные скважины	6508	2	0,000009	0,000279			0,000009			0,000009			0,000009		
Эксплуатационные скважины	6516	2	0,000194	0,006133	0,3		0,000194			0,000194			0,000194		
Эксплуатационные скважины	6623	2	0,00000005	0,000002			0,00000005			0,00000005			0,00000005		
Эксплуатационные скважины	6624	2	0,00000005	0,000002			0,00000005			0,00000005			0,00000005		
Эксплуатационные скважины	6625	2	0,00000005	0,000002			0,00000005			0,00000005			0,00000005		
Эксплуатационные скважины	6626	2	0,00000005	0,000002			0,00000005			0,00000005			0,00000005		
Компрессорный цех	6912	2	0,00000006	0,000002			0,00000006			0,00000006			0,00000006		
Компрессорный цех	6913	2	0,00000006	0,00000196			0,00000006			0,00000006			0,00000006		
Компрессорный цех	6916	2	0,00000001	0,000005			0,00000001			0,00000001			0,00000001		
Компрессорный цех	6920	2	0,00000001	0,00000016			0,00000001			0,00000001			0,00000001		
Компрессорный цех	6924	2	0,00000006	0,000002			0,00000006			0,00000006			0,00000006		

Вахтовый поселок Боранколь	0802	4	0,00004	0,000006	0,1		0,00004			0,00004			0,00004			
Вахтовый поселок Боранколь	6811	2	0,000101	0,0000146	0,1		0,000101			0,000101			0,000101			
Вахтовый поселок Боранколь	6812	2	0,000007	0,000235			0,000007			0,000007			0,000007			
Вахтовый поселок Боранколь	6813	2	0,000004	0,000117			0,000004			0,000004			0,000004			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0805	2	0,000028	0,000094			0,000028			0,000028			0,000028			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0807	2	0,000004	0,000098		0,00239182 809	0,000004		0,00239182 809	0,0000032	2 0	0,00191346 247	0,0000024	40	0,00143509 685	
Новый вахтовый поселок Боранколь	0810	4	0,00017	0,000038	0,2		0,00017			0,00017			0,00017			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6807	2	0,000101	0,0000146	0,1		0,000101			0,000101			0,000101			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6808	2	0,000001	0,000023			0,000001			0,000001			0,000001			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6814	2	0,0000001	0,000012			0,0000001			0,0000001			0,0000001			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6816	2	0,000001	0,000046			0,000001			0,000001			0,000001			

Новый вахтовый поселок Боранколь	6818	2	0,000001	0,000023			0,000001			0,000001			0,000001			
Система закачки в пласт Боранколь	2201	11,9	0,0044	0,0002800 36	6, 2		0,0044			0,0044			0,0044			
Система закачки в пласт Боранколь	2202	11,9	0,0044	0,0002800 36	6, 2		0,0044			0,0044			0,0044			
Система закачки в пласт Боранколь	2204	4	0,0026	0,0000012 4	3, 6		0,0026			0,0026			0,0026			
Система закачки в пласт Боранколь	2206	4	0,0026	0,0000012 4	3, 6		0,0026			0,0026			0,0026			
Система закачки в пласт Боранколь	8201	2	0,000017	0,00026			0,000017			0,000017			0,000017			
Система закачки в пласт Боранколь	8202	2	0,000017	0,00026			0,000017			0,000017			0,000017			
Система закачки в пласт Боранколь	8204	2	0,0000001	0,000003			0,0000001			0,0000001			0,0000001			
Система закачки в пласт Боранколь	8206	2	0,000017	0,00026			0,000017			0,000017			0,000017			
Система закачки в пласт Боранколь	8208	2	0,0000001	0,000003			0,0000001			0,0000001			0,0000001			
Система закачки в	8210	2	0,0000000 01	0,0000000 8			0,0000000 01			0,0000000 01			0,0000000 01			

пласт Боранколь														
Система закачки в пласт Боранколь	8212	2	0,0000000 01	0,0000000 8			0,0000000 01			0,0000000 01			0,0000000 01	
КРС и ТРС	1104	4	0,00005	0,000003	0, 1		0,00005			0,00005			0,00005	
КРС и ТРС	1112	4	0,00005	0,000005	0, 1		0,00005			0,00005			0,00005	
КРС и ТРС	7001	2	0,0000133	0,000153			0,0000133			0,0000133			0,0000133	
КРС и ТРС	7003	2	0,000007	0,000079			0,000007			0,000007			0,000007	
КРС и ТРС	7004	2	0,0000003	0,000004			0,0000003			0,0000003			0,0000003	
КРС и ТРС	7006	2	0,000039	0,0000035	0, 1		0,000039			0,000039			0,000039	
КРС и ТРС	7008	2	0,0000133	0,000231			0,0000133			0,0000133			0,0000133	
КРС и ТРС	7009	2	0,000007	0,000119			0,000007			0,000007			0,000007	
Замерная установка-2 ЗУ-2	0301	3	0,0000019	0,00006			0,0000019			0,0000019			0,0000019	
Замерная установка-2 ЗУ-2	6301	2	0,000003	0,000088			0,000003			0,000003			0,000003	
Замерная установка-2 ЗУ-2	6302	2	0,000008	0,000265			0,000008			0,000008			0,000008	
Замерная установка-3 ЗУ-3	0701	3	0,0000004	0,000012			0,0000004			0,0000004			0,0000004	
Замерная установка-3 ЗУ-3	6741	2	0,000003	0,000088			0,000003			0,000003			0,000003	
Замерная установка-3 ЗУ-3	6742	2	0,000008	0,000265			0,000008			0,000008			0,000008	
	ВСЕ ГО:		0,0714935 847	0,0779035 02			0,0714935 847			0,0714927 847			0,0714919 847	
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,0441435 847	0,0655902 6	61 ,7		0,0441435 847			0,0441427 847			0,0441419 847	
	10-20		0,02735	0,0123132	38		0,02735			0,02735			0,02735	

				42	,3											
***Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)(0337)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0001	28,5	1,2764461	1,8205452	6,7		1,2764461			1,2764461			1,2764461			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0002	9,2	0,0245	0,7663	0,1		0,0245			0,0245			0,0245			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0003	9,2	0,02515	0,7867	0,1		0,02515			0,02515			0,02515			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0008	10	0,05668	1,77291	0,3		0,05668			0,05668			0,05668			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0011	4	0,992	4,1215	5,2	2794856,20 76200	0,992		2794856,20 76200	0,7936	20	2235884,96 61000	0,5952	40	1676913,72 45700	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0016	9,2	0,02646	0,8276	0,1		0,02646			0,02646			0,02646			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0028	9,2	0,0833	1,3027	0,4		0,0833			0,0833			0,0833			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0029	9,2	0,0833	1,3027	0,4		0,0833			0,0833			0,0833			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0034	4	1,984	8,243	10,4	40147,9496114	1,984		40147,9496114	1,5872	20	32118,3596891	1,1904	40	24088,7697668	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	0,074	0,059948	0,4		0,074			0,0444	40			100		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0044	4	0,5425	2,89751	2,8		0,5425			0,5425			0,5425			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6021	2	0,00066	0,00513		13,3556687215	0,00066		13,3556687215	0,000396	40	8,01340123291		100		
Групповая установка-1 ГУ-1	0106	12,8	0,9194737	1,7974134	4,8		0,9194737			0,9194737			0,9194737			
Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	0,074	0,059948	0,4		0,074			0,0444	40			100		
Групповая установка-1 ГУ-1	0117	5	0,02676	0,4588	0,1		0,02676			0,02676			0,02676			
Групповая установка-1 ГУ-1	6120	2	0,00066	0,00513		3,8344338242	0,00066		3,8344338242	0,000396	40	2,30066029452		100		
Групповая установка-2 ГУ-2	0205	12,7	0,9194737	1,7974134	4,8		0,9194737			0,9194737			0,9194737			
Групповая установка-2 ГУ-2	0211	5	0,08426	0,5085	0,4		0,08426			0,08426			0,08426			
Групповая установка-2 ГУ-2	0213	5	0,08426	0,4599	0,4		0,08426			0,08426			0,08426			

Групповая установка-2 ГУ-2	0215	5	0,3703	0,568741	1,9	7493,33958724	0,3703		7493,33958724	0,29624	20	5994,67166979	0,22218	40	4496,00375235	
ГСП	0401	5	0,02478	0,2424	0,1		0,02478			0,02478			0,02478			
ГСП	0406	5	0,02544	0,2424	0,1		0,02544			0,02544			0,02544			
Эксплуатационные скважины	0648	6,8														
Эксплуатационные скважины	0649	6,8														
Эксплуатационные скважины	0650	6,8														
Эксплуатационные скважины	0651	6,8														
Эксплуатационные скважины	0652	6,8														
Эксплуатационные скважины	0653	6,8	0,08426	0,341	0,4		0,08426			0,08426			0,08426			
Эксплуатационные скважины	0654	6,8	0,08426	0,341	0,4		0,08426			0,08426			0,08426			
Эксплуатационные скважины	0655	6,8	0,08426	0,341	0,4		0,08426			0,08426			0,08426			
Эксплуатационные скважины	0663	2	0,0722511	0,1560624	0,4		0,0722511			0,0722511			0,0722511			
Компрессорный цех	0910	35	2,144	23,826249	11,8		2,144			2,144			2,144			
Компрессорный цех	0911	35	2,144	23,826249	11,2		2,144			2,144			2,144			
Компрессорный цех	0914	4	0,074	0,059948	0,4	309,279117323	0,074		309,279117323	0,0444	40	185,567470394		100		

Компрессорный цех	0915	4	0,4684	2,81918	2,5		0,4684			0,4684			0,4684			
Компрессорный цех	0916	35	0,3334	7,083848	1,7		0,3334			0,3334			0,3334			
Компрессорный цех	0917	35	0,3334	7,083848	1,7		0,3334			0,3334			0,3334			
Компрессорный цех	0918	35	0,3334	7,083848	1,7		0,3334			0,3334			0,3334			
Компрессорный цех	0919	35	2,144	23,826249	11,2		2,144			2,144			2,144			
Компрессорный цех	6929	2	0,00066	0,00513			0,00066			0,00066			0,00066			
Вахтовый поселок Боранколь	0801	4	0,4684	5,444276	2,5	3469,18658639	0,4684		3469,18658639	0,37472	20	2775,34926911	0,28104	40	2081,51195183	
Вахтовый поселок Боранколь	0803	10	0,05618	1,75715	0,3		0,05618			0,05618			0,05618			
Вахтовый поселок Боранколь	0811	5	0,0000001	0,00000002		0,00037684071	0,0000001		0,00037684071	0,00000006	40	0,00022610443		100		
Вахтовый поселок Боранколь	0812	8	0,0457	0,0001	0,2		0,0457			0,02742	40			100		
Вахтовый поселок Боранколь	6805	2	0,00066	0,00513			0,00066			0,000396	40			100		
Вахтовый поселок Боранколь	6806	2	0,035	0,0884	0,2		0,035			0,035			0,035			
Вахтовый поселок Боранколь	6810	2	0,016	0,029021	0,1	66,8711605022	0,016		66,8711605022	0,0096	40	40,1226963013		100		
Новый вахтовый поселок Боранколь	0808	4	0,5425	5,449253	2,8	2267,35028578	0,5425		2267,35028578	0,434	20	1813,88022862	0,3255	40	1360,41017147	
Новый вахтовый поселок Боранколь	0809	4	0,5425	1,541467	2,8	1578,08965972	0,5425		1578,08965972	0,434	20	1262,47172777	0,434	20	1262,47172777	

Новый вахтовый поселок Боранколь	0817	2,8	0,0777	0,115	0, 4	11,5930399 637	0,0777		11,5930399 637	0,06216	2 0	9,27443197 094	0,04662	40	6,95582397 821	
Новый вахтовый поселок Боранколь	6809	2	0,035	0,0884	0, 2		0,035			0,035			0,035			
КРС и ТРС	1101	4	0,4133	0,834159	2, 2	61,6655678 176	0,4133		61,6655678 176	0,33064	2 0	49,3324542 541	0,24798	40	36,9993406 905	
КРС и ТРС	1102	4	0,1722	0,698326	0, 9	41,8340055 998	0,1722		41,8340055 998	0,13776	2 0	33,4672044 798	0,10332	40	25,1004033 599	
КРС и ТРС	1103	4	0,06	0,241818	0, 3	23,1168521 154	0,06		23,1168521 154	0,048	2 0	18,4934816 923	0,036	40	13,8701112 692	
КРС и ТРС	1109	4	0,4133	4,867202	2, 2	294,264901 67	0,4133		294,264901 67	0,33064	2 0	235,411921 336	0,24798	40	176,558941 002	
КРС и ТРС	1110	4	0,1722	2,63328	0, 9	3484,61538 462	0,1722		3484,61538 462	0,13776	2 0	2787,69230 769	0,10332	40	2090,76923 077	
КРС и ТРС	1111	4	0,06	0,9072	0, 3		0,06			0,06			0,06			
	ВСЕ ГО:		19,109334 7	151,54098 242			19,109334 7			17,753382 66			16,448794 6			
В том числе по градациям высот																
	0-10		8,5617412	53,395319 42	44 ,4		8,5617412			7,2057891 6			5,9012011			
	10-20		1,8389474	3,5948268	9, 6		1,8389474			1,8389474			1,8389474			
	20-30		1,2764461	1,8205452	6, 7		1,2764461			1,2764461			1,2764461			
	30-50		7,4322	92,730291	39 ,3		7,4322			7,4322			7,4322			
***Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)(0342)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	0,000111	0,00017	2, 5		0,000111			0,0000666	4 0			10 0		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6021	2	0,00005	0,00036	1, 1	1,01179308 496	0,00005		1,01179308 496	0,00003	4 0	0,60707585 098		10 0		

Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	0,000111	0,00017	2,5		0,000111			0,0000666	40			100		
Групповая установка-1 ГУ-1	6120	2	0,00005	0,00036	1,1	1,01179308496	0,00005		1,01179308496	0,00003	40	0,60707585098		100		
Компрессорный цех	0914	4	0,000111	0,00017	2,5		0,000111			0,0000666	40			100		
Компрессорный цех	6929	2	0,00005	0,00036	1,1		0,00005			0,00005			0,00005			
Вахтовый поселок Боранколь	6805	2	0,00005	0,00036	1,1	0,14544605159	0,00005		0,14544605159	0,00003	40	0,08726763095		100		
Новый вахтовый поселок Боранколь	0817	2,8	0,00397	0,00592	88,1		0,00397			0,003176	20		0,002382	40		
	ВСЕ ГО:		0,004503	0,00787			0,004503			0,0035158			0,002432			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,004503	0,00787	100		0,004503			0,0035158			0,002432			
***Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды(0344))																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6021	2	0,00005	0,00039	25		0,00005			0,00003	40			100		
Групповая установка-1 ГУ-1	6120	2	0,00005	0,00039	25		0,00005			0,00003	40			100		
Компрессорный цех	6929	2	0,00005	0,00039	25		0,00005			0,00005			0,00005			
Вахтовый поселок Боранколь	6805	2	0,00005	0,00039	25	54,3530905921	0,00005		54,3530905921	0,00003	40	32,6118543552		100		
	ВСЕ ГО:		0,0002	0,00156			0,0002			0,00014			0,00005			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0002	0,00156	100		0,0002			0,00014			0,00005			

*****Метан (727*)(0410)**

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0001	28,5	0,0319111	0,0455186	3,7		0,0319111			0,0319111			0,0319111			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0002	9,2	0,0245	0,7663	2,9		0,0245			0,0245			0,0245			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0003	9,2	0,02515	0,7867	2,9		0,02515			0,02515			0,02515			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0016	9,2	0,0646	0,8276	7,5		0,0646			0,0646			0,0646			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0028	9,2	0,0833	1,3027	9,7		0,0833			0,0833			0,0833			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0029	9,2	0,0833	1,3027	9,7		0,0833			0,0833			0,0833			
Групповая установка-1 ГУ-1	0106	12,8	0,0229868	0,0449403	2,7		0,0229868			0,0229868			0,0229868			
Групповая установка-1 ГУ-1	0117	5	0,02676	0,4588	3,1		0,02676			0,02676			0,02676			
Групповая установка-2 ГУ-2	0205	12,7	0,0229868	0,0449403	2,7		0,0229868			0,0229868			0,0229868			
Групповая установка-2	0211	5	0,08426	0,5085	9,8		0,08426			0,08426			0,08426			

ГУ-2															
Групповая установка-2 ГУ-2	0213	5	0,08426	0,4599	9,8		0,08426			0,08426			0,08426		
ГСП	0401	5	0,02478	0,2424	2,9		0,02478			0,02478			0,02478		
ГСП	0406	5	0,02544	0,2424	3		0,02544			0,02544			0,02544		
Эксплуатационные скважины	0648	6,8													
Эксплуатационные скважины	0649	6,8													
Эксплуатационные скважины	0650	6,8													
Эксплуатационные скважины	0651	6,8													
Эксплуатационные скважины	0652	6,8													
Эксплуатационные скважины	0653	6,8	0,08426	0,341	9,8		0,08426			0,08426			0,08426		
Эксплуатационные скважины	0654	6,8	0,08426	0,341	9,8		0,08426			0,08426			0,08426		
Эксплуатационные скважины	0655	6,8	0,08426	0,341	9,8		0,08426			0,08426			0,08426		
Эксплуатационные скважины	0663	2	0,0018063	0,0039016	0,2		0,0018063			0,0018063			0,0018063		
	ВСЕ ГО:		0,858821	8,0603008			0,858821			0,858821			0,858821		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,7809363	7,9249016	90,9		0,7809363			0,7809363			0,7809363		
	10-20		0,0459736	0,0898806	5,		0,0459736			0,0459736			0,0459736		

					4										
	20-30		0,0319111	0,0455186	3,7		0,0319111			0,0319111			0,0319111		
***Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)(0415)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0004	3	3,595	0,0286	3,8		3,595			3,595			3,595		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0005	3	7,1899	0,0914	7,5		7,1899			7,1899			7,1899		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0009	4		0,0295											
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0012	5,5	7,1899	0,1371	7,5		7,1899			7,1899			7,1899		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0013	3,5	7,1899	0,1143	7,5		7,1899			7,1899			7,1899		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0017	15	0,9051	12,52457	0,9		0,9051			0,9051			0,9051		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0018	3	3,595	0,064	3,8		3,595			3,595			3,595		

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0022	8	6,9503	0,5757	7,3		6,9503			6,9503			6,9503			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0024	12	7,2938	0,5474	9,4		7,2938			7,2938			7,2938			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0025	4		11,217												
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0026	2	1,60907	24,82011	1,7		1,60907			1,60907			1,60907			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0030	2,6	0,200344	3,161916	0,2		0,200344			0,200344			0,200344			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0031	12	7,2938	0,5474	7,6		7,2938			7,2938			7,2938			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0032	12	6,9503	0,5757	7,3		6,9503			6,9503			6,9503			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0037	4		11,217												

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0038	4		11,217											
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0039	4		11,217											
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0040	4		11,217											
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0041	2	0,31427	3,52254	0,3		0,31427			0,31427		0,31427			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0042	2	0,31427	3,52254	0,3		0,31427			0,31427		0,31427			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0043	2	0,31427	3,52254	0,3		0,31427			0,31427		0,31427			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6001	2	0,00364	0,1149			0,00364			0,00364		0,00364			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6004	2	0,01334	0,4205			0,01334			0,01334		0,01334			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6007	2	0,008051	0,2539			0,008051			0,008051			0,008051			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6008	2	0,008051	0,2539			0,008051			0,008051			0,008051			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6009	2	0,004026	0,12695			0,004026			0,004026			0,004026			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6010	2	0,004026	0,12695			0,004026			0,004026			0,004026			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6011	2	0,008051	0,2539			0,008051			0,008051			0,008051			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6012	2	0,002283	0,072008			0,002283			0,002283			0,002283			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6014	2	0,047759	1,506122			0,047759			0,047759			0,047759			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6016	2	0,01343	0,4235			0,01343			0,01343			0,01343			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6017	2	0,01334	0,4205			0,01334			0,01334			0,01334			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6018	2	0,009788	0,30866			0,009788			0,009788			0,009788			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6020	2	0,009788	0,30866			0,009788			0,009788			0,009788			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6025	2	0,000856	0,027003			0,000856			0,000856			0,000856			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6026	2	0,014681	0,46299			0,014681			0,014681			0,014681			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6027	2	0,004026	0,12695			0,004026			0,004026			0,004026			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6029	2	0,026646	0,630812			0,026646			0,026646			0,026646			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6030	2	0,006271	0,14845			0,006271			0,006271			0,006271			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6031	2	0,008145	0,192819			0,008145			0,008145			0,008145			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6032	2	0,004905	0,116123			0,004905			0,004905			0,004905			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6033	2	0,004894	0,115853			0,004894			0,004894			0,004894			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6034	2	0,000666	0,021002			0,000666			0,000666			0,000666			
Групповая установка-1 ГУ-1	0102	4	0,719	0,0002	0,8		0,719			0,719			0,719			
Групповая установка-1 ГУ-1	0104	2,5	0,03608	1,1377			0,03608			0,03608			0,03608			
Групповая установка-1 ГУ-1	0105	2,5	0,03608	1,1377			0,03608			0,03608			0,03608			
Групповая установка-1 ГУ-1	0107	4	0,719	0,0221	0,8		0,719			0,719			0,719			
Групповая установка-1 ГУ-1	0113	3		5,149												
Групповая установка-1 ГУ-1	0119	5	0,010064	0,31737			0,010064			0,010064			0,010064			
Групповая установка-1 ГУ-1	0120	5	0,010064	0,31737			0,010064			0,010064			0,010064			

Групповая установка-1 ГУ-1	0121	2	0,6391	0,0114	0,7		0,6391			0,6391			0,6391			
Групповая установка-1 ГУ-1	0122	4,5	0,25142	2,28853	0,3		0,25142			0,25142			0,25142			
Групповая установка-1 ГУ-1	6101	2	0,008051	0,2539			0,008051			0,008051			0,008051			
Групповая установка-1 ГУ-1	6102	2	0,000951	0,030003			0,000951			0,000951			0,000951			
Групповая установка-1 ГУ-1	6103	2	0,008392	0,264656			0,008392			0,008392			0,008392			
Групповая установка-1 ГУ-1	6104	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571			
Групповая установка-1 ГУ-1	6105	2	0,003453	0,108887			0,003453			0,003453			0,003453			
Групповая установка-1 ГУ-1	6107	2	0,00691	0,2178			0,00691			0,00691			0,00691			
Групповая установка-1 ГУ-1	6108	2	0,00518	0,1633			0,00518			0,00518			0,00518			
Групповая установка-1 ГУ-1	6115	2	0,000381	0,012001			0,000381			0,000381			0,000381			
Групповая установка-1 ГУ-1	6116	2	0,0000951 4	0,0030003 3			0,0000951 4			0,0000951 4			0,0000951 4			
Групповая установка-1 ГУ-1	6117	2	0,0000951 4	0,0030003 3			0,0000951 4			0,0000951 4			0,0000951 4			
Групповая установка-1 ГУ-1	6118	2	0,000381	0,012001			0,000381			0,000381			0,000381			
Групповая установка-1 ГУ-1	6119	2	0,000381	0,012001			0,000381			0,000381			0,000381			

Групповая установка-2 ГУ-2	0202	4	0,719	0,0006	0,8		0,719			0,719			0,719			
Групповая установка-2 ГУ-2	0203	4	0,0313	0,9871			0,0313			0,0313			0,0313			
Групповая установка-2 ГУ-2	0204	4	0,05341	1,6842	0,1		0,05341			0,05341			0,05341			
Групповая установка-2 ГУ-2	0206	4	0,719	0,0641	0,8		0,719			0,719			0,719			
Групповая установка-2 ГУ-2	0212	5		5,149												
Групповая установка-2 ГУ-2	0214	5		5,149												
Групповая установка-2 ГУ-2	0216	4	0,6391	0,0114	0,7		0,6391			0,6391			0,6391			
Групповая установка-2 ГУ-2	0217	4	0,87996	3,84692	0,9		0,87996			0,87996			0,87996			
Групповая установка-2 ГУ-2	6201	2	0,008051	0,2539			0,008051			0,008051			0,008051			
Групповая установка-2 ГУ-2	6202	2	0,001142	0,036004			0,001142			0,001142			0,001142			
Групповая установка-2 ГУ-2	6203	2	0,000381	0,012001			0,000381			0,000381			0,000381			
Групповая установка-2 ГУ-2	6204	2	0,00152	0,048005			0,00152			0,00152			0,00152			
Групповая установка-2 ГУ-2	6205	2	0,003453	0,108887			0,003453			0,003453			0,003453			
Групповая установка-2 ГУ-2	6206	2	0,000856	0,027003			0,000856			0,000856			0,000856			

Групповая установка-2 ГУ-2	6208	2	0,00691	0,2178			0,00691			0,00691			0,00691		
Групповая установка-2 ГУ-2	6209	2	0,00518	0,1633			0,00518			0,00518			0,00518		
Групповая установка-2 ГУ-2	6210	2	0,008051	0,2539			0,008051			0,008051			0,008051		
Замерная установка-1 ЗУ-1	0109	4	0,719	0,0275	0,8		0,719			0,719			0,719		
Замерная установка-1 ЗУ-1	0110	1	0,01257	0,2105			0,01257			0,01257			0,01257		
Замерная установка-1 ЗУ-1	0111	4	0,0226	0,7126			0,0226			0,0226			0,0226		
Замерная установка-1 ЗУ-1	6110	2	0,004026	0,12695			0,004026			0,004026			0,004026		
Замерная установка-1 ЗУ-1	6111	2	0,000666	0,021002			0,000666			0,000666			0,000666		
Замерная установка-1 ЗУ-1	6112	2	0,000571	0,018002			0,000571			0,000571			0,000571		
Замерная установка-1 ЗУ-1	6113	2	0,000666	0,021002			0,000666			0,000666			0,000666		
Замерная установка-4 ЗУ-4	0208	4	0,719	0,0596	0,8		0,719			0,719			0,719		
Замерная установка-4 ЗУ-4	0210	4	0,03704	1,168045			0,03704			0,03704			0,03704		
Замерная установка-4 ЗУ-4	6212	2	0,004026	0,12695			0,004026			0,004026			0,004026		
Замерная установка-4 ЗУ-4	6214	2	0,000666	0,021002			0,000666			0,000666			0,000666		

Замерная установка-4 ЗУ-4	6215	2	0,001142	0,036004			0,001142			0,001142			0,001142			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6216	2	0,000666	0,021002			0,000666			0,000666			0,000666			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6217	2	0,000666	0,021002			0,000666			0,000666			0,000666			
ГСП	0402	5		0,7127												
ГСП	0403	4	1,74263	1,28377	1,8		1,74263			1,74263			1,74263			
ГСП	0404	3	4,33946	0,75449	4,5		4,33946			4,33946			4,33946			
ГСП	6403	2	0,081688	2,576112	0,1		0,081688			0,081688			0,081688			
ГСП	6407	2	0,003263	0,102887			0,003263			0,003263			0,003263			
ГСП	6408	2	0,0412	1,299287			0,0412			0,0412			0,0412			
ГСП	6409	2	0,009157	0,288784			0,009157			0,009157			0,009157			
ГСП	6410	2	0,001895	0,05976			0,001895			0,001895			0,001895			
Эксплуатационные скважины	0509	4	0,03394	1,57657			0,03394			0,03394			0,03394			
Эксплуатационные скважины	0510	4	0,03394	1,57657			0,03394			0,03394			0,03394			
Эксплуатационные скважины	0511	4	0,03394	1,57657			0,03394			0,03394			0,03394			
Эксплуатационные скважины	0512	4	0,03394	1,57657			0,03394			0,03394			0,03394			
Эксплуатационные скважины	0513	4	0,03394	1,57657			0,03394			0,03394			0,03394			
Эксплуатационные скважины	0514	4	0,03394	1,57657			0,03394			0,03394			0,03394			
Эксплуатационные скважины	0515	4	0,03394	1,57657			0,03394			0,03394			0,03394			

Эксплуатационные скважины	0516	4	0,03394	1,57657			0,03394			0,03394			0,03394			
Эксплуатационные скважины	0602	5		16,839												
Эксплуатационные скважины	0603	5		0,0679												
Эксплуатационные скважины	0604	4		0,0121												
Эксплуатационные скважины	0605	4		0,0121												
Эксплуатационные скважины	0606	4		0,0121												
Эксплуатационные скважины	0607	4		0,0121												
Эксплуатационные скважины	0608	4		0,0121												
Эксплуатационные скважины	0609	4		0,0121												
Эксплуатационные скважины	0610	4		0,0121												
Эксплуатационные скважины	0611	4		0,0121												
Эксплуатационные скважины	0612	4		0,0121												
Эксплуатационные скважины	0613	4		0,0121												
Эксплуатационные скважины	0614	4		0,0121												

Эксплуатационные скважины	0615	4		0,0121											
Эксплуатационные скважины	0616	4		0,0121											
Эксплуатационные скважины	0617	4		0,0121											
Эксплуатационные скважины	0618	4		0,0121											
Эксплуатационные скважины	0619	4		0,0121											
Эксплуатационные скважины	0625	4		2,7785											
Эксплуатационные скважины	0626	4		1,5845											
Эксплуатационные скважины	0627	5	0,016324	0,514792			0,016324		0,016324		0,016324				
Эксплуатационные скважины	0628	5	0,016324	0,514792			0,016324		0,016324		0,016324				
Эксплуатационные скважины	0629	5	0,016324	0,514792			0,016324		0,016324		0,016324				
Эксплуатационные скважины	0630	5	0,016324	0,514792			0,016324		0,016324		0,016324				
Эксплуатационные скважины	0631	5	0,016324	0,514792			0,016324		0,016324		0,016324				
Эксплуатационные скважины	0632	5	0,016324	0,514792			0,016324		0,016324		0,016324				
Эксплуатационные скважины	0633	5	0,016324	0,514792			0,016324		0,016324		0,016324				

Эксплуатационные скважины	0634	5	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	0635	5	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	0636	5	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	0637	5	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	0638	5	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	0639	5	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	0640	5	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	0641	5	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	0642	5	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	0656	0,4		16,839												
Эксплуатационные скважины	0657	0,4		16,839												
Эксплуатационные скважины	0658	0,4		16,839												
Эксплуатационные скважины	0659	0,4		16,839												
Эксплуатационные скважины	0660	0,4		16,839												

Эксплуатационные скважины	0661	0,4		16,839											
Эксплуатационные скважины	0662	0,4		16,839											
Эксплуатационные скважины	6501	2	0,010675	0,0336649			0,010675		0,010675		0,010675				
Эксплуатационные скважины	6502	2	0,010675	0,0336649			0,010675		0,010675		0,010675				
Эксплуатационные скважины	6503	2	0,010675	0,0336649			0,010675		0,010675		0,010675				
Эксплуатационные скважины	6504	2	0,010675	0,0336649			0,010675		0,010675		0,010675				
Эксплуатационные скважины	6505	2	0,010675	0,0336649			0,010675		0,010675		0,010675				
Эксплуатационные скважины	6506	2	0,010675	0,0336649			0,010675		0,010675		0,010675				
Эксплуатационные скважины	6507	2	0,010675	0,0336649			0,010675		0,010675		0,010675				
Эксплуатационные скважины	6508	2	0,010675	0,0336649			0,010675		0,010675		0,010675				
Эксплуатационные скважины	6516	2	0,234851	7,406269	0,2		0,234851		0,234851		0,234851				
Эксплуатационные скважины	6601	2	0,016324	0,514792			0,016324		0,016324		0,016324				
Эксплуатационные скважины	6602	2	0,016324	0,514792			0,016324		0,016324		0,016324				
Эксплуатационные скважины	6603	2	0,016324	0,514792			0,016324		0,016324		0,016324				

Эксплуатационные скважины	6604	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6605	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6606	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6607	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6608	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6609	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6610	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6611	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6612	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6613	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6614	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6615	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6616	2	0,016324	0,514792			0,016324			0,016324			0,016324			
Эксплуатационные скважины	6622	2	0,048938	1,543299	0,1		0,048938			0,048938			0,048938			

Эксплуатационные скважины	6623	2	0,020055	0,632443			0,020055			0,020055			0,020055			
Эксплуатационные скважины	6624	2	0,020055	0,632443			0,020055			0,020055			0,020055			
Эксплуатационные скважины	6625	2	0,020055	0,632443			0,020055			0,020055			0,020055			
Эксплуатационные скважины	6626	2	0,020055	0,632443			0,020055			0,020055			0,020055			
Эксплуатационные скважины	6627	2	0,032625	1,028866			0,032625			0,032625			0,032625			
Эксплуатационные скважины	6628	2	0,032625	1,028866			0,032625			0,032625			0,032625			
Эксплуатационные скважины	6629	2	0,092982	2,932268	0,1		0,092982			0,092982			0,092982			
Эксплуатационные скважины	6630	2	0,009788	0,30866			0,009788			0,009788			0,009788			
Эксплуатационные скважины	6631	2	0,024469	0,771649			0,024469			0,024469			0,024469			
Эксплуатационные скважины	6701	2	0,012464	0,39308			0,012464			0,012464			0,012464			
Эксплуатационные скважины	6702	2	0,012464	0,39308			0,012464			0,012464			0,012464			
Эксплуатационные скважины	6703	2	0,012464	0,39308			0,012464			0,012464			0,012464			
Эксплуатационные скважины	6704	2	0,012464	0,39308			0,012464			0,012464			0,012464			
Эксплуатационные скважины	6705	2	0,012464	0,39308			0,012464			0,012464			0,012464			

Эксплуатационные скважины	6706	2	0,012464	0,39308			0,012464			0,012464			0,012464			
Эксплуатационные скважины	6707	2	0,012464	0,39308			0,012464			0,012464			0,012464			
Эксплуатационные скважины	6708	2	0,012464	0,39308			0,012464			0,012464			0,012464			
Эксплуатационные скважины	6709	2	0,012464	0,39308			0,012464			0,012464			0,012464			
Компрессорный цех	0912	15		0,3781												
Компрессорный цех	6912	2	0,023373	0,737093			0,023373			0,023373			0,023373			
Компрессорный цех	6913	2	0,100708	3,175919	0,1		0,100708			0,100708			0,100708			
Компрессорный цех	6916	2	0,061272	1,932284	0,1		0,061272			0,061272			0,061272			
Компрессорный цех	6918	2	0,07727	2,43666	0,1		0,07727			0,07727			0,07727			
Компрессорный цех	6920	2	0,010162	0,307291			0,010162			0,010162			0,010162			
Компрессорный цех	6921	2	0,011345	0,343068			0,011345			0,011345			0,011345			
Компрессорный цех	6924	2	0,023373	0,737093			0,023373			0,023373			0,023373			
Компрессорный цех	6926	2	0,061272	1,852875	0,1		0,061272			0,061272			0,061272			
Газопроводы	8101	2	0,009788	0,30866			0,009788			0,009788			0,009788			
Газопроводы	8108	2	0,01305	0,411546			0,01305			0,01305			0,01305			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0804	2	2,1107	0,0915	2,2		2,1107			2,1107			2,1107			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0806	2	0,2653	0,1432	0,3	288397,498 6820	0,2653	288397,498 6820	0,21224	20	230717,998 9450	0,15918	40	173038,499 2090		

Новый вахтовый поселок Боранколь	6815	2	0,003596	0,113416			0,003596			0,003596			0,003596		
Новый вахтовый поселок Боранколь	6817	2	0,001798	0,056708			0,001798			0,001798			0,001798		
Система закачки в пласт Боранколь	2201	11,9	5,3046	0,3386	5, 5		5,3046			5,3046			5,3046		
Система закачки в пласт Боранколь	2202	11,9	5,3046	0,3386	5, 5		5,3046			5,3046			5,3046		
Система закачки в пласт Боранколь	2204	4	3,0917	0,0015	3, 2		3,0917			3,0917			3,0917		
Система закачки в пласт Боранколь	2206	4	3,0917	0,0015	3, 2		3,0917			3,0917			3,0917		
Система закачки в пласт Боранколь	8201	2	0,020128	0,31737			0,020128			0,020128			0,020128		
Система закачки в пласт Боранколь	8202	2	0,020128	0,31737			0,020128			0,020128			0,020128		
Система закачки в пласт Боранколь	8204	2	0,034096	1,075238			0,034096			0,034096			0,034096		
Система закачки в пласт Боранколь	8206	2	0,020128	0,31737			0,020128			0,020128			0,020128		
Система закачки в	8208	2	0,034096	1,136631			0,034096			0,034096			0,034096		

пласт Боранколь															
Система закачки в пласт Боранколь	8210	2	0,032123	1,013033			0,032123			0,032123			0,032123		
Система закачки в пласт Боранколь	8212	2	0,032123	1,013033			0,032123			0,032123			0,032123		
КРС и ТРС	7001	2	0,016118	0,184871			0,016118			0,016118			0,016118		
КРС и ТРС	7003	2	0,008289	0,095076			0,008289			0,008289			0,008289		
КРС и ТРС	7004	2	0,00691	0,0792			0,00691			0,00691			0,00691		
КРС и ТРС	7008	2	0,016118	0,278525			0,016118			0,016118			0,016118		
КРС и ТРС	7009	2	0,008289	0,143241			0,008289			0,008289			0,008289		
Замерная установка-2 ЗУ-2	0301	3	0,002283	0,072008			0,002283			0,002283			0,002283		
Замерная установка-2 ЗУ-2	6301	2	0,003362	0,106035			0,003362			0,003362			0,003362		
Замерная установка-2 ЗУ-2	6302	2	0,010159	0,320375			0,010159			0,010159			0,010159		
Замерная установка-3 ЗУ-3	0701	3	0,00863	0,2722			0,00863			0,00863			0,00863		
Замерная установка-3 ЗУ-3	6741	2	0,003362	0,106035			0,003362			0,003362			0,003362		
Замерная установка-3 ЗУ-3	6742	2	0,010159	0,320375			0,010159			0,010159			0,010159		
	ВСЕ ГО:		95,797518 28	366,11745 186			95,797518 28			95,744458 28			95,691398 28		
В том числе по градациям высот															
	0-10		62,745318 28	350,86708 186	63 ,8		62,745318 28			62,692258 28			62,639198 28		
	10-20		33,0522	15,25037	36 ,2		33,0522			33,0522			33,0522		
***Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)(0416)															

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0004	3	1,3296	0,0106	3,9		1,3296			1,3296			1,3296			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0005	3	2,6593	0,0338	7,8		2,6593			2,6593			2,6593			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0009	4		0,0001												
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0012	5,5	2,6593	0,0507	7,8		2,6593			2,6593			2,6593			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0013	3,5	2,6593	0,0423	7,8		2,6593			2,6593			2,6593			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0017	15	0,33476	4,63233	1		0,33476			0,33476			0,33476			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0018	3	1,3296	0,0237	3,9		1,3296			1,3296			1,3296			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0022	8	2,5706	0,2129	7,6		2,5706			2,5706			2,5706			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0024	12	2,6977	0,2024	9		2,6977			2,6977			2,6977			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0025	4		0,0414												
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0026	2	0,59513	9,17995	1,7		0,59513			0,59513			0,59513			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0030	2,6	0,00098	0,015466			0,00098			0,00098			0,00098			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0031	12	2,6977	0,2024	7,9		2,6977			2,6977			2,6977			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0032	12	2,5706	0,2129	7,6		2,5706			2,5706			2,5706			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0037	4		0,0414												
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0038	4		0,0414												

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0039	4		0,0414											
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0040	4		0,0414											
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0041	2	0,11624	1,30284	0,3		0,11624		0,11624		0,11624				
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0042	2	0,11624	1,30284	0,3		0,11624		0,11624		0,11624				
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0043	2	0,11624	1,30284	0,3		0,11624		0,11624		0,11624				
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6001	2	0,00015	0,0048			0,00015		0,00015		0,00015				
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6004	2	0,00015	0,0048			0,00015		0,00015		0,00015				
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6007	2	0,002978	0,09391			0,002978		0,002978		0,002978				

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6008	2	0,002978	0,09391			0,002978			0,002978			0,002978			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6009	2	0,001489	0,04695			0,001489			0,001489			0,001489			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6010	2	0,001489	0,04695			0,001489			0,001489			0,001489			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6011	2	0,002978	0,09391			0,002978			0,002978			0,002978			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6012	2	0,000845	0,026633			0,000845			0,000845			0,000845			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6014	2	0,004956	0,1563			0,004956			0,004956			0,004956			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6016	2	0,00019	0,006			0,00019			0,00019			0,00019			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6017	2	0,00015	0,0048			0,00015			0,00015			0,00015			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6018	2	0,000036	0,001139			0,000036			0,000036			0,000036			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6020	2	0,000036	0,001139			0,000036			0,000036			0,000036			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6025	2	0,000317	0,009987			0,000317			0,000317			0,000317			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6026	2	0,000054	0,001709			0,000054			0,000054			0,000054			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6027	2	0,001489	0,04695			0,001489			0,001489			0,001489			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6029	2	0,00058	0,013739			0,00058			0,00058			0,00058			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6030	2	0,00008	0,001887			0,00008			0,00008			0,00008			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6031	2	0,00003	0,000712			0,00003			0,00003			0,00003			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6032	2	0,000018	0,000429			0,000018			0,000018			0,000018			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6033	2	0,000018	0,000429			0,000018			0,000018			0,000018			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6034	2	0,000246	0,007768			0,000246			0,000246			0,000246			
Групповая установка-1 ГУ-1	0102	4	0,2659	0,0001	0,8		0,2659			0,2659			0,2659			
Групповая установка-1 ГУ-1	0104	2,5	0,01036	0,3266			0,01036			0,01036			0,01036			
Групповая установка-1 ГУ-1	0105	2,5	0,01036	0,3266			0,01036			0,01036			0,01036			
Групповая установка-1 ГУ-1	0107	4	0,2659	0,0082	0,8		0,2659			0,2659			0,2659			
Групповая установка-1 ГУ-1	0113	3		0,019												
Групповая установка-1 ГУ-1	0119	5	0,003722	0,11738			0,003722			0,003722			0,003722			
Групповая установка-1 ГУ-1	0120	5	0,003722	0,11738			0,003722			0,003722			0,003722			
Групповая установка-1 ГУ-1	0121	2	0,2364	0,0042	0,7		0,2364			0,2364			0,2364			
Групповая установка-1 ГУ-1	0122	4,5	0,09299	0,84643	0,3		0,09299			0,09299			0,09299			

Групповая установка-1 ГУ-1	6101	2	0,002978	0,09391			0,002978			0,002978			0,002978			
Групповая установка-1 ГУ-1	6102	2	0,000352	0,011097			0,000352			0,000352			0,000352			
Групповая установка-1 ГУ-1	6103	2	0,003104	0,097885			0,003104			0,003104			0,003104			
Групповая установка-1 ГУ-1	6104	2	0,000211	0,006658			0,000211			0,000211			0,000211			
Групповая установка-1 ГУ-1	6105	2	0,000082	0,002599			0,000082			0,000082			0,000082			
Групповая установка-1 ГУ-1	6107	2	0,00016	0,0052			0,00016			0,00016			0,00016			
Групповая установка-1 ГУ-1	6108	2	0,00012	0,0039			0,00012			0,00012			0,00012			
Групповая установка-1 ГУ-1	6115	2	0,000141	0,004439			0,000141			0,000141			0,000141			
Групповая установка-1 ГУ-1	6116	2	0,0000351 9	0,0011097			0,0000351 9			0,0000351 9			0,0000351 9			
Групповая установка-1 ГУ-1	6117	2	0,0000351 9	0,0011097			0,0000351 9			0,0000351 9			0,0000351 9			
Групповая установка-1 ГУ-1	6118	2	0,000141	0,004439			0,000141			0,000141			0,000141			
Групповая установка-1 ГУ-1	6119	2	0,000141	0,004439			0,000141			0,000141			0,000141			
Групповая установка-2 ГУ-2	0202	4	0,2659	0,0002	0, 8		0,2659			0,2659			0,2659			
Групповая установка-2 ГУ-2	0203	4	0,00859	0,2709			0,00859			0,00859			0,00859			

Групповая установка-2 ГУ-2	0204	4	0,01677	0,5287			0,01677			0,01677			0,01677		
Групповая установка-2 ГУ-2	0206	4	0,2659	0,0237	0,8		0,2659			0,2659			0,2659		
Групповая установка-2 ГУ-2	0212	5		0,019											
Групповая установка-2 ГУ-2	0214	5		0,019											
Групповая установка-2 ГУ-2	0216	4	0,2364	0,0042	0,7		0,2364			0,2364			0,2364		
Групповая установка-2 ГУ-2	0217	4	0,32546	1,42282	1		0,32546			0,32546			0,32546		
Групповая установка-2 ГУ-2	6201	2	0,002978	0,09391			0,002978			0,002978			0,002978		
Групповая установка-2 ГУ-2	6202	2	0,000422	0,013316			0,000422			0,000422			0,000422		
Групповая установка-2 ГУ-2	6203	2	0,000141	0,004439			0,000141			0,000141			0,000141		
Групповая установка-2 ГУ-2	6204	2	0,000563	0,017755			0,000563			0,000563			0,000563		
Групповая установка-2 ГУ-2	6205	2	0,000082	0,002599			0,000082			0,000082			0,000082		
Групповая установка-2 ГУ-2	6206	2	0,000317	0,009987			0,000317			0,000317			0,000317		
Групповая установка-2 ГУ-2	6208	2	0,00016	0,0052			0,00016			0,00016			0,00016		
Групповая установка-2 ГУ-2	6209	2	0,00012	0,0039			0,00012			0,00012			0,00012		

Групповая установка-2 ГУ-2	6210	2	0,002978	0,09391			0,002978			0,002978			0,002978			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0109	4	0,2659	0,0102	0,8		0,2659			0,2659			0,2659			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0110	1	0,00465	0,07785			0,00465			0,00465			0,00465			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0111	4	0,00537	0,1694			0,00537			0,00537			0,00537			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6110	2	0,001489	0,04695			0,001489			0,001489			0,001489			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6111	2	0,000246	0,007768			0,000246			0,000246			0,000246			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6112	2	0,000211	0,006658			0,000211			0,000211			0,000211			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6113	2	0,000246	0,007768			0,000246			0,000246			0,000246			
Замерная установка-4 ЗУ-4	0208	4	0,2659	0,022	0,8		0,2659			0,2659			0,2659			
Замерная установка-4 ЗУ-4	0210	4	0,01071	0,3378			0,01071			0,01071			0,01071			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6212	2	0,001489	0,04695			0,001489			0,001489			0,001489			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6214	2	0,000246	0,007768			0,000246			0,000246			0,000246			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6215	2	0,000422	0,013316			0,000422			0,000422			0,000422			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6216	2	0,000246	0,007768			0,000246			0,000246			0,000246			

Замерная установка-4 ЗУ-4	6217	2	0,000246	0,007768			0,000246			0,000246			0,000246			
ГСП	0402	5		0,0026												
ГСП	0403	4	0,4244	0,31265	1, 2		0,4244			0,4244			0,4244			
ГСП	0404	3	1,05684	0,18375	3, 1		1,05684			1,05684			1,05684			
ГСП	6403	2	0,000301	0,009508			0,000301			0,000301			0,000301			
ГСП	6407	2	0,000012	0,00038			0,000012			0,000012			0,000012			
ГСП	6408	2	0,003766	0,118752			0,003766			0,003766			0,003766			
ГСП	6409	2	0,00223	0,07033			0,00223			0,00223			0,00223			
ГСП	6410	2	0,000462	0,01456			0,000462			0,000462			0,000462			
Эксплуатационные скважины	0509	4	0,01255	0,58311			0,01255			0,01255			0,01255			
Эксплуатационные скважины	0510	4	0,01255	0,58311			0,01255			0,01255			0,01255			
Эксплуатационные скважины	0511	4	0,01255	0,58311			0,01255			0,01255			0,01255			
Эксплуатационные скважины	0512	4	0,01255	0,58311			0,01255			0,01255			0,01255			
Эксплуатационные скважины	0513	4	0,01255	0,58311			0,01255			0,01255			0,01255			
Эксплуатационные скважины	0514	4	0,01255	0,58311			0,01255			0,01255			0,01255			
Эксплуатационные скважины	0515	4	0,01255	0,58311			0,01255			0,01255			0,01255			
Эксплуатационные скважины	0516	4	0,01255	0,58311			0,01255			0,01255			0,01255			
Эксплуатационные скважины	0602	5		0,06215												

Эксплуатационные скважины	0603	5		0,0003												
Эксплуатационные скважины	0604	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0605	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0606	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0607	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0608	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0609	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0610	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0611	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0612	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0613	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0614	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0615	4		0,00004												
Эксплуатационные скважины	0616	4		0,00004												

Эксплуатационные скважины	0617	4		0,00004											
Эксплуатационные скважины	0618	4		0,00004											
Эксплуатационные скважины	0619	4		0,00004											
Эксплуатационные скважины	0625	4		0,0103											
Эксплуатационные скважины	0626	4		0,0058											
Эксплуатационные скважины	0627	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	0628	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	0629	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	0630	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	0631	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	0632	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	0633	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	0634	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	0635	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		

Эксплуатационные скважины	0636	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	0637	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	0638	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	0639	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	0640	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	0641	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	0642	5	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	0656	0,4		0,06215												
Эксплуатационные скважины	0657	0,4		0,06215												
Эксплуатационные скважины	0658	0,4		0,06215												
Эксплуатационные скважины	0659	0,4		0,06215												
Эксплуатационные скважины	0660	0,4		0,06215												
Эксплуатационные скважины	0661	0,4		0,06215												
Эксплуатационные скважины	0662	0,4		0,06215												

Эксплуатационные скважины	6501	2	0,003948	0,124513			0,003948			0,003948			0,003948			
Эксплуатационные скважины	6502	2	0,003948	0,124513			0,003948			0,003948			0,003948			
Эксплуатационные скважины	6503	2	0,003948	0,124513			0,003948			0,003948			0,003948			
Эксплуатационные скважины	6504	2	0,003948	0,124513			0,003948			0,003948			0,003948			
Эксплуатационные скважины	6505	2	0,003948	0,124513			0,003948			0,003948			0,003948			
Эксплуатационные скважины	6506	2	0,003948	0,124513			0,003948			0,003948			0,003948			
Эксплуатационные скважины	6507	2	0,003948	0,124513			0,003948			0,003948			0,003948			
Эксплуатационные скважины	6508	2	0,003948	0,124513			0,003948			0,003948			0,003948			
Эксплуатационные скважины	6516	2	0,086862	2,739277	0,3		0,086862			0,086862			0,086862			
Эксплуатационные скважины	6601	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	6602	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	6603	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	6604	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			
Эксплуатационные скважины	6605	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006			

Эксплуатационные скважины	6606	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6607	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6608	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6609	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6610	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6611	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6612	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6613	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6614	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6615	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6616	2	0,00006	0,0019			0,00006			0,00006			0,00006		
Эксплуатационные скважины	6622	2	0,000181	0,005696			0,000181			0,000181			0,000181		
Эксплуатационные скважины	6623	2	0,004884	0,154026			0,004884			0,004884			0,004884		
Эксплуатационные скважины	6624	2	0,004884	0,154026			0,004884			0,004884			0,004884		

Эксплуатационные скважины	6625	2	0,004884	0,154026			0,004884			0,004884			0,004884			
Эксплуатационные скважины	6626	2	0,004884	0,154026			0,004884			0,004884			0,004884			
Эксплуатационные скважины	6627	2	0,00012	0,003797			0,00012			0,00012			0,00012			
Эксплуатационные скважины	6628	2	0,00012	0,003797			0,00012			0,00012			0,00012			
Эксплуатационные скважины	6629	2	0,000343	0,010822			0,000343			0,000343			0,000343			
Эксплуатационные скважины	6630	2	0,000036	0,001139			0,000036			0,000036			0,000036			
Эксплуатационные скважины	6631	2	0,00009	0,002848			0,00009			0,00009			0,00009			
Эксплуатационные скважины	6701	2	0,00461	0,145384			0,00461			0,00461			0,00461			
Эксплуатационные скважины	6702	2	0,00461	0,145384			0,00461			0,00461			0,00461			
Эксплуатационные скважины	6703	2	0,00461	0,145384			0,00461			0,00461			0,00461			
Эксплуатационные скважины	6704	2	0,00461	0,145384			0,00461			0,00461			0,00461			
Эксплуатационные скважины	6705	2	0,00461	0,145384			0,00461			0,00461			0,00461			
Эксплуатационные скважины	6706	2	0,00461	0,145384			0,00461			0,00461			0,00461			
Эксплуатационные скважины	6707	2	0,00461	0,145384			0,00461			0,00461			0,00461			

Эксплуатационные скважины	6708	2	0,00461	0,145384			0,00461			0,00461			0,00461			
Эксплуатационные скважины	6709	2	0,00461	0,145384			0,00461			0,00461			0,00461			
Компрессорный цех	0912	15		0,0014												
Компрессорный цех	6912	2	0,005692	0,179512			0,005692			0,005692			0,005692			
Компрессорный цех	6913	2	0,00599	0,188903			0,00599			0,00599			0,00599			
Компрессорный цех	6916	2	0,014922	0,470589			0,014922			0,014922			0,014922			
Компрессорный цех	6918	2	0,00027	0,00848			0,00027			0,00027			0,00027			
Компрессорный цех	6920	2	0,000519	0,01568			0,000519			0,000519			0,000519			
Компрессорный цех	6921	2	0,000042	0,001266			0,000042			0,000042			0,000042			
Компрессорный цех	6924	2	0,005692	0,179512			0,005692			0,005692			0,005692			
Компрессорный цех	6926	2	0,014922	0,45125			0,014922			0,014922			0,014922			
Газопроводы	8101	2	0,000036	0,001139			0,000036			0,000036			0,000036			
Газопроводы	8108	2	0,000048	0,001519			0,000048			0,000048			0,000048			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0804	2	0,7801	0,0338	2,3		0,7801			0,7801			0,7801			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0806	2	0,098	0,0529	0,3	106532,0575600	0,098		106532,0575600	0,0784	20	85225,6460484	0,0588	40	63919,2345363	
Новый вахтовый поселок Боранколь	6815	2	0,001329	0,041917			0,001329			0,001329			0,001329			

Новый вахтовый поселок Боранколь	6817	2	0,000665	0,020959			0,000665			0,000665			0,000665			
Система закачки в пласт Боранколь	2201	11,9	1,9619	0,1252	5, 8		1,9619			1,9619			1,9619			
Система закачки в пласт Боранколь	2202	11,9	1,9619	0,1252	5, 8		1,9619			1,9619			1,9619			
Система закачки в пласт Боранколь	2204	4	1,1435	0,0006	3, 4		1,1435			1,1435			1,1435			
Система закачки в пласт Боранколь	2206	4	1,1435	0,0006	3, 4		1,1435			1,1435			1,1435			
Система закачки в пласт Боранколь	8201	2	0,007444	0,11738			0,007444			0,007444			0,007444			
Система закачки в пласт Боранколь	8202	2	0,007444	0,11738			0,007444			0,007444			0,007444			
Система закачки в пласт Боранколь	8204	2	0,008304	0,261864			0,008304			0,008304			0,008304			
Система закачки в пласт Боранколь	8206	2	0,007444	0,11738			0,007444			0,007444			0,007444			
Система закачки в пласт Боранколь	8208	2	0,008304	0,261864			0,008304			0,008304			0,008304			
Система закачки в	8210	2	0,000359	0,011323			0,000359			0,000359			0,000359			

пласт Боранколь														
Система закачки в пласт Боранколь	8212	2	0,000359	0,011323			0,000359			0,000359			0,000359	
КРС и ТРС	7001	2	0,005962	0,068376			0,005962			0,005962			0,005962	
КРС и ТРС	7003	2	0,003066	0,035165			0,003066			0,003066			0,003066	
КРС и ТРС	7004	2	0,00016	0,0019			0,00016			0,00016			0,00016	
КРС и ТРС	7008	2	0,005962	0,103015			0,005962			0,005962			0,005962	
КРС и ТРС	7009	2	0,003066	0,052979			0,003066			0,003066			0,003066	
Замерная установка-2 ЗУ-2	0301	3	0,000845	0,026633			0,000845			0,000845			0,000845	
Замерная установка-2 ЗУ-2	6301	2	0,001244	0,039218			0,001244			0,001244			0,001244	
Замерная установка-2 ЗУ-2	6302	2	0,003757	0,118494			0,003757			0,003757			0,003757	
Замерная установка-3 ЗУ-3	0701	3	0,00021	0,0065			0,00021			0,00021			0,00021	
Замерная установка-3 ЗУ-3	6741	2	0,001244	0,039218			0,001244			0,001244			0,001244	
Замерная установка-3 ЗУ-3	6742	2	0,003757	0,118494			0,003757			0,003757			0,003757	
	ВСЕ ГО:		34,034204 38	39,955514 4			34,034204 38			34,014604 38			33,995004 38	
В том числе по градациям высот														
	0-10		21,809644 38	34,453684 4	62 ,9		21,809644 38			21,790044 38			21,770444 38	
	10-20		12,22456	5,50183	37 ,1		12,22456			12,22456			12,22456	
***Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)(0501)														
Новый вахтовый поселок Боранколь	0804	2	0,078	0,0034	88 ,6		0,078			0,078			0,078	

Новый вахтовый поселок Боранколь	0806	2	0,0098	0,0053	11 ,1	10653,2057 560	0,0098		10653,2057 560	0,00784	2 0	8522,56460 484	0,00588	40	6391,92345 363	
Новый вахтовый поселок Боранколь	6815	2	0,000133	0,00419	0, 2		0,000133			0,000133			0,000133			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6817	2	0,000066	0,002095	0, 1		0,000066			0,000066			0,000066			
	ВСЕ ГО:		0,087999	0,014985			0,087999			0,086039			0,084079			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,087999	0,014985	10 0		0,087999			0,086039			0,084079			
***Бензол (64)(0602)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0004	3	0,0174	0,0001	2, 6		0,0174			0,0174			0,0174			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0005	3	0,0347	0,0004	5, 2		0,0347			0,0347			0,0347			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0012	5,5	0,0347	0,0007	5, 2		0,0347			0,0347			0,0347			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0013	3,5	0,0347	0,0006	5, 2		0,0347			0,0347			0,0347			
Центральный пункт подготовки нефти	0017	15	0,00437	0,0605	0, 7		0,00437			0,00437			0,00437			

(ЦППН)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0018	3	0,0174	0,0003	2,6		0,0174			0,0174			0,0174		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0022	8	0,0336	0,002781	5,1		0,0336			0,0336			0,0336		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0024	12	0,0352	0,002644	5,3		0,0352			0,0352			0,0352		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0026	2	0,00777	0,11989	1,2		0,00777			0,00777			0,00777		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0030	2,6	0,000027	0,000419			0,000027			0,000027			0,000027		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0031	12	0,0352	0,002644	5,3		0,0352			0,0352			0,0352		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0032	12	0,0336	0,002781	5,1		0,0336			0,0336			0,0336		
Центральный пункт подготовки нефти	0041	2	0,00152	0,01701	0,2		0,00152			0,00152			0,00152		

(ЦППН)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0042	2	0,00152	0,01701	0,2		0,00152			0,00152			0,00152		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0043	2	0,00152	0,01701	0,2		0,00152			0,00152			0,00152		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6001	2	0,0000018	0,000058			0,0000018			0,0000018			0,0000018		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6004	2	0,0000014	0,000043			0,0000014			0,0000014			0,0000014		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6007	2	0,000039	0,00123			0,000039			0,000039			0,000039		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6008	2	0,000039	0,00123			0,000039			0,000039			0,000039		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6009	2	0,000019	0,00061			0,000019			0,000019			0,000019		
Центральный пункт подготовки нефти	6010	2	0,000019	0,00061			0,000019			0,000019			0,000019		

(ЦППН)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6011	2	0,000039	0,00123			0,000039			0,000039			0,000039		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6012	2	0,000011	0,000348			0,000011			0,000011			0,000011		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6014	2	0,000063	0,001988			0,000063			0,000063			0,000063		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6016	2	0,0000018	0,000058			0,0000018			0,0000018			0,0000018		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6017	2	0,0000014	0,000043			0,0000014			0,0000014			0,0000014		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6025	2	0,000004	0,00013			0,000004			0,000004			0,000004		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6027	2	0,000019	0,00061			0,000019			0,000019			0,000019		
Центральный пункт подготовки нефти	6029	2	0,000053	0,001261			0,000053			0,000053			0,000053		

(ЦППН)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6030	2	0,000006	0,000142			0,000006			0,000006			0,000006		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6034	2	0,000003	0,000101			0,000003			0,000003			0,000003		
Групповая установка-1 ГУ-1	0102	4	0,0035	0,000001	0,5		0,0035			0,0035			0,0035		
Групповая установка-1 ГУ-1	0104	2,5	0,0001349	0,004253			0,0001349			0,0001349			0,0001349		
Групповая установка-1 ГУ-1	0105	2,5	0,0001349	0,004253			0,0001349			0,0001349			0,0001349		
Групповая установка-1 ГУ-1	0107	4	0,0035	0,000107	0,5		0,0035			0,0035			0,0035		
Групповая установка-1 ГУ-1	0119	5	0,000049	0,00153			0,000049			0,000049			0,000049		
Групповая установка-1 ГУ-1	0120	5	0,000049	0,00153			0,000049			0,000049			0,000049		
Групповая установка-1 ГУ-1	0121	2	0,0031	0,000055	0,5		0,0031			0,0031			0,0031		
Групповая установка-1 ГУ-1	0122	4,5	0,00121	0,01105	0,2		0,00121			0,00121			0,00121		
Групповая установка-1 ГУ-1	6101	2	0,000039	0,00123			0,000039			0,000039			0,000039		

Групповая установка-1 ГУ-1	6102	2	0,000005	0,000145			0,000005			0,000005			0,000005			
Групповая установка-1 ГУ-1	6103	2	0,000041	0,001278			0,000041			0,000041			0,000041			
Групповая установка-1 ГУ-1	6104	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			
Групповая установка-1 ГУ-1	6105	2	0,000001	0,000029			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-1 ГУ-1	6107	2	0,0000018	0,000058			0,0000018			0,0000018			0,0000018			
Групповая установка-1 ГУ-1	6108	2	0,0000014	0,000043			0,0000014			0,0000014			0,0000014			
Групповая установка-1 ГУ-1	6115	2	0,000002	0,000058			0,000002			0,000002			0,000002			
Групповая установка-1 ГУ-1	6116	2	0,0000004 6	0,0000144 9			0,0000004 6			0,0000004 6			0,0000004 6			
Групповая установка-1 ГУ-1	6117	2	0,0000004 6	0,0000144 9			0,0000004 6			0,0000004 6			0,0000004 6			
Групповая установка-1 ГУ-1	6118	2	0,000002	0,000058			0,000002			0,000002			0,000002			
Групповая установка-1 ГУ-1	6119	2	0,000002	0,000058			0,000002			0,000002			0,000002			
Групповая установка-2 ГУ-2	0202	4	0,0035	0,000003	0, 5		0,0035			0,0035			0,0035			
Групповая установка-2 ГУ-2	0203	4	0,0001118	0,003526			0,0001118			0,0001118			0,0001118			
Групповая установка-2 ГУ-2	0204	4	0,0002186	0,006893			0,0002186			0,0002186			0,0002186			

Групповая установка-2 ГУ-2	0206	4	0,0035	0,00031	0,5		0,0035			0,0035			0,0035			
Групповая установка-2 ГУ-2	0216	4	0,0031	0,000055	0,5		0,0031			0,0031			0,0031			
Групповая установка-2 ГУ-2	0217	4	0,00425	0,01858	0,6		0,00425			0,00425			0,00425			
Групповая установка-2 ГУ-2	6201	2	0,000039	0,00123			0,000039			0,000039			0,000039			
Групповая установка-2 ГУ-2	6202	2	0,000006	0,000174			0,000006			0,000006			0,000006			
Групповая установка-2 ГУ-2	6203	2	0,000002	0,000058			0,000002			0,000002			0,000002			
Групповая установка-2 ГУ-2	6204	2	0,000007	0,000232			0,000007			0,000007			0,000007			
Групповая установка-2 ГУ-2	6205	2	0,00001	0,000029			0,00001			0,00001			0,00001			
Групповая установка-2 ГУ-2	6206	2	0,000004	0,00013			0,000004			0,000004			0,000004			
Групповая установка-2 ГУ-2	6208	2	0,0000018	0,000058			0,0000018			0,0000018			0,0000018			
Групповая установка-2 ГУ-2	6209	2	0,0000014	0,000043			0,0000014			0,0000014			0,0000014			
Групповая установка-2 ГУ-2	6210	2	0,000039	0,00123			0,000039			0,000039			0,000039			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0109	4	0,0035	0,000133	0,5		0,0035			0,0035			0,0035			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0110	1	0,00006	0,00102			0,00006			0,00006			0,00006			

Замерная установка-1 ЗУ-1	0111	4	0,0000698	0,0022			0,0000698			0,0000698			0,0000698			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6110	2	0,000019	0,00061			0,000019			0,000019			0,000019			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6111	2	0,000003	0,000101			0,000003			0,000003			0,000003			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6112	2	0,000003	0,000087			0,000003			0,000003			0,000003			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6113	2	0,000003	0,000101			0,000003			0,000003			0,000003			
Замерная установка-4 ЗУ-4	0208	4	0,0035	0,000288	0,5		0,0035			0,0035			0,0035			
Замерная установка-4 ЗУ-4	0210	4	0,0001395	0,0044			0,0001395			0,0001395			0,0001395			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6212	2	0,000019	0,00061			0,000019			0,000019			0,000019			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6214	2	0,000003	0,000101			0,000003			0,000003			0,000003			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6215	2	0,000006	0,000174			0,000006			0,000006			0,000006			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6216	2	0,000003	0,000101			0,000003			0,000003			0,000003			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6217	2	0,000003	0,000101			0,000003			0,000003			0,000003			
ГСП	0403	4	0,04618	0,03402	7		0,04618			0,04618			0,04618			
ГСП	0404	3	0,115	0,01999	18,1		0,115			0,115			0,115			
ГСП	6408	2	0,000399	0,012591	0,1		0,000399			0,000399			0,000399			
ГСП	6409	2	0,000243	0,007653			0,000243			0,000243			0,000243			

ГСП	6410	2	0,00005	0,00158			0,00005			0,00005			0,00005			
Эксплуатационные скважины	0509	4	0,00016	0,00762			0,00016			0,00016			0,00016			
Эксплуатационные скважины	0510	4	0,00016	0,00762			0,00016			0,00016			0,00016			
Эксплуатационные скважины	0511	4	0,00016	0,00762			0,00016			0,00016			0,00016			
Эксплуатационные скважины	0512	4	0,00016	0,00762			0,00016			0,00016			0,00016			
Эксплуатационные скважины	0513	4	0,00016	0,00762			0,00016			0,00016			0,00016			
Эксплуатационные скважины	0514	4	0,00016	0,00762			0,00016			0,00016			0,00016			
Эксплуатационные скважины	0515	4	0,00016	0,00762			0,00016			0,00016			0,00016			
Эксплуатационные скважины	0516	4	0,00016	0,00762			0,00016			0,00016			0,00016			
Эксплуатационные скважины	6501	2	0,000052	0,001626			0,000052			0,000052			0,000052			
Эксплуатационные скважины	6502	2	0,000052	0,001626			0,000052			0,000052			0,000052			
Эксплуатационные скважины	6503	2	0,000052	0,001626			0,000052			0,000052			0,000052			
Эксплуатационные скважины	6504	2	0,000052	0,001626			0,000052			0,000052			0,000052			
Эксплуатационные скважины	6505	2	0,000052	0,001626			0,000052			0,000052			0,000052			
Эксплуатационные скважины	6506	2	0,000052	0,001626			0,000052			0,000052			0,000052			

скважины															
Эксплуатационные скважины	6507	2	0,000052	0,001626			0,000052			0,000052			0,000052		
Эксплуатационные скважины	6508	2	0,000052	0,001626			0,000052			0,000052			0,000052		
Эксплуатационные скважины	6516	2	0,001134	0,035774	0,2		0,001134			0,001134			0,001134		
Эксплуатационные скважины	6623	2	0,000531	0,01676	0,1		0,000531			0,000531			0,000531		
Эксплуатационные скважины	6624	2	0,000531	0,01676	0,1		0,000531			0,000531			0,000531		
Эксплуатационные скважины	6625	2	0,000531	0,01676	0,1		0,000531			0,000531			0,000531		
Эксплуатационные скважины	6626	2	0,000531	0,01676	0,1		0,000531			0,000531			0,000531		
Компрессорный цех	6912	2	0,000619	0,019533	0,1		0,000619			0,000619			0,000619		
Компрессорный цех	6913	2	0,000621	0,019576	0,1		0,000621			0,000621			0,000621		
Компрессорный цех	6916	2	0,001624	0,051207	0,2		0,001624			0,001624			0,001624		
Компрессорный цех	6920	2	0,000053	0,001607			0,000053			0,000053			0,000053		
Компрессорный цех	6924	2	0,000619	0,019533	0,1		0,000619			0,000619			0,000619		
Компрессорный цех	6926	2	0,001624	0,049102	0,2		0,001624			0,001624			0,001624		
Новый вахтовый поселок Боранколь	0804	2	0,0717	0,0031	10,8		0,0717			0,0717			0,0717		

Новый вахтовый поселок Боранколь	0806	2	0,009	0,0049	1, 4	9783,55630 657	0,009		9783,55630 657	0,0072	2 0	7826,84504 526	0,0054	40	5870,13378 394	
Новый вахтовый поселок Боранколь	6815	2	0,000122	0,003855			0,000122			0,000122			0,000122			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6817	2	0,000061	0,001927			0,000061			0,000061			0,000061			
Система закачки в пласт Боранколь	2201	11,9	0,0256	0,001635	3, 9		0,0256			0,0256			0,0256			
Система закачки в пласт Боранколь	2202	11,9	0,0256	0,001635	3, 9		0,0256			0,0256			0,0256			
Система закачки в пласт Боранколь	2204	4	0,0149	0,000007	2, 2		0,0149			0,0149			0,0149			
Система закачки в пласт Боранколь	2206	4	0,0149	0,000007	2, 2		0,0149			0,0149			0,0149			
Система закачки в пласт Боранколь	8201	2	0,000097	0,00153			0,000097			0,000097			0,000097			
Система закачки в пласт Боранколь	8202	2	0,000097	0,00153			0,000097			0,000097			0,000097			
Система закачки в пласт Боранколь	8204	2	0,000904	0,028494	0, 1		0,000904			0,000904			0,000904			
Система закачки в	8206	2	0,000097	0,00153			0,000097			0,000097			0,000097			

пласт Боранколь														
Система закачки в пласт Боранколь	8208	2	0,000904	0,028494	0, 1		0,000904		0,000904		0,000904			
Система закачки в пласт Боранколь	8210	2	0,000027	0,000838			0,000027		0,000027		0,000027			
Система закачки в пласт Боранколь	8212	2	0,000027	0,000838			0,000027		0,000027		0,000027			
КРС и ТРС	7001	2	0,000078	0,000893			0,000078		0,000078		0,000078			
КРС и ТРС	7003	2	0,00004	0,000459			0,00004		0,00004		0,00004			
КРС и ТРС	7004	2	0,0000018	0,000021			0,0000018		0,0000018		0,0000018			
КРС и ТРС	7008	2	0,000078	0,001345			0,000078		0,000078		0,000078			
КРС и ТРС	7009	2	0,00004	0,000692			0,00004		0,00004		0,00004			
Замерная установка-2 ЗУ-2	0301	3	0,000011	0,000348			0,000011		0,000011		0,000011			
Замерная установка-2 ЗУ-2	6301	2	0,000016	0,000512			0,000016		0,000016		0,000016			
Замерная установка-2 ЗУ-2	6302	2	0,000049	0,001547			0,000049		0,000049		0,000049			
Замерная установка-3 ЗУ-3	0701	3	0,0000023	0,000072			0,0000023		0,0000023		0,0000023			
Замерная установка-3 ЗУ-3	6741	2	0,000016	0,000512			0,000016		0,000016		0,000016			
Замерная установка-3 ЗУ-3	6742	2	0,000049	0,001547			0,000049		0,000049		0,000049			
	ВСЕ ГО:		0,6638493 2	0,8243529 8			0,6638493 2		0,6620493 2		0,6602493 2			
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,5042793	0,7525139	75		0,5042793		0,5024793		0,5006793			

			2	8	,8		2			2			2			
	10-20		0,15957	0,071839	24,2		0,15957			0,15957			0,15957			
***Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)(0616)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0004	3	0,0055	0,00004	3,4		0,0055			0,0055			0,0055			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0005	3	0,0109	0,0001	6,8		0,0109			0,0109			0,0109			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0012	5,5	0,0109	0,0002	6,8		0,0109			0,0109			0,0109			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0013	3,5	0,0109	0,0002	6,8		0,0109			0,0109			0,0109			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0017	15	0,00275	0,03803	1,7		0,00275			0,00275			0,00275			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0018	3	0,0055	0,0001	3,4		0,0055			0,0055			0,0055			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0022	8	0,0106	0,000874	6,6		0,0106			0,0106			0,0106			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0024	12	0,0111	0,000831	7,4		0,0111			0,0111			0,0111			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0026	2	0,00489	0,07536	3,1		0,00489			0,00489			0,00489			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0030	2,6	0,000002	0,000031			0,000002			0,000002			0,000002			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0031	12	0,0111	0,000831	6,9		0,0111			0,0111			0,0111			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0032	12	0,0106	0,000874	6,6		0,0106			0,0106			0,0106			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0041	2	0,00095	0,01069	0,6		0,00095			0,00095			0,00095			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0042	2	0,00095	0,01069	0,6		0,00095			0,00095			0,00095			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0043	2	0,00095	0,01069	0,6		0,00095			0,00095			0,00095			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6001	2	0,0000006	0,000018			0,0000006			0,0000006			0,0000006			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6004	2	0,0000004	0,000014			0,0000004			0,0000004			0,0000004			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6007	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6008	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6009	2	0,000006	0,00019			0,000006			0,000006			0,000006			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6010	2	0,000006	0,00019			0,000006			0,000006			0,000006			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6011	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6012	2	0,000003	0,000109			0,000003			0,000003			0,000003			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6014	2	0,00002	0,000625			0,00002			0,00002			0,00002			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6016	2	0,0000006	0,000018			0,0000006			0,0000006			0,0000006			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6017	2	0,0000004	0,000014			0,0000004			0,0000004			0,0000004			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6025	2	0,000001	0,000041			0,000001			0,000001			0,000001			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6027	2	0,000006	0,00019			0,000006			0,000006			0,000006			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6029	2	0,000004	0,000095			0,000004			0,000004			0,000004			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6030	2	0,000058	0,001368			0,000058			0,000058			0,000058			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6034	2	0,000001	0,000032			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-1	0102	4	0,0011	0,0000003	0,7		0,0011			0,0011			0,0011			

ГУ-1																
Групповая установка-1 ГУ-1	0104	2,5	0,0000424	0,001337			0,0000424			0,0000424			0,0000424			
Групповая установка-1 ГУ-1	0105	2,5	0,0000424	0,001337			0,0000424			0,0000424			0,0000424			
Групповая установка-1 ГУ-1	0107	4	0,0011	0,0000336	0,7		0,0011			0,0011			0,0011			
Групповая установка-1 ГУ-1	0119	5	0,000015	0,00048			0,000015			0,000015			0,000015			
Групповая установка-1 ГУ-1	0120	5	0,000015	0,00048			0,000015			0,000015			0,000015			
Групповая установка-1 ГУ-1	0121	2	0,001	0,0000173	0,6		0,001			0,001			0,001			
Групповая установка-1 ГУ-1	0122	4,5	0,00076	0,00695	0,5		0,00076			0,00076			0,00076			
Групповая установка-1 ГУ-1	6101	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Групповая установка-1 ГУ-1	6102	2	0,000001	0,000046			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-1 ГУ-1	6103	2	0,000013	0,000402			0,000013			0,000013			0,000013			
Групповая установка-1 ГУ-1	6104	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-1 ГУ-1	6105	2	0,0000001	0,000009			0,0000001			0,0000001			0,0000001			
Групповая установка-1 ГУ-1	6107	2	0,0000006	0,000018			0,0000006			0,0000006			0,0000006			

Групповая установка-1 ГУ-1	6108	2	0,0000004	0,000014			0,0000004			0,0000004			0,0000004			
Групповая установка-1 ГУ-1	6115	2	0,0000001	0,000018			0,0000001			0,0000001			0,0000001			
Групповая установка-1 ГУ-1	6116	2	0,00000001 4	0,00000045 5			0,00000001 4			0,00000001 4			0,00000001 4			
Групповая установка-1 ГУ-1	6117	2	0,00000001 4	0,00000045 5			0,00000001 4			0,00000001 4			0,00000001 4			
Групповая установка-1 ГУ-1	6118	2	0,0000001	0,000018			0,0000001			0,0000001			0,0000001			
Групповая установка-1 ГУ-1	6119	2	0,0000001	0,000018			0,0000001			0,0000001			0,0000001			
Групповая установка-2 ГУ-2	0202	4	0,0011	0,0000001	0, 7		0,0011			0,0011			0,0011			
Групповая установка-2 ГУ-2	0203	4	0,0000351	0,001108			0,0000351			0,0000351			0,0000351			
Групповая установка-2 ГУ-2	0204	4	0,0000687	0,002166			0,0000687			0,0000687			0,0000687			
Групповая установка-2 ГУ-2	0206	4	0,0011	0,0000973	0, 7		0,0011			0,0011			0,0011			
Групповая установка-2 ГУ-2	0216	4	0,001	0,0000173	0, 6		0,001			0,001			0,001			
Групповая установка-2 ГУ-2	0217	4	0,00267	0,01168	1, 7		0,00267			0,00267			0,00267			
Групповая установка-2 ГУ-2	6201	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Групповая установка-2 ГУ-2	6202	2	0,0000002	0,000055			0,0000002			0,0000002			0,0000002			

Групповая установка-2 ГУ-2	6203	2	0,000001	0,000018			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-2 ГУ-2	6204	2	0,000002	0,000073			0,000002			0,000002			0,000002			
Групповая установка-2 ГУ-2	6205	2	0,0000002 9	0,000009			0,0000002 9			0,0000002 9			0,0000002 9			
Групповая установка-2 ГУ-2	6206	2	0,000001	0,000041			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-2 ГУ-2	6208	2	0,0000006	0,000018			0,0000006			0,0000006			0,0000006			
Групповая установка-2 ГУ-2	6209	2	0,0000004	0,000014			0,0000004			0,0000004			0,0000004			
Групповая установка-2 ГУ-2	6210	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0109	4	0,0011	0,0000417	0, 7		0,0011			0,0011			0,0011			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0110	1	0,00004	0,00064			0,00004			0,00004			0,00004			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0111	4	0,0000219	0,000691			0,0000219			0,0000219			0,0000219			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6110	2	0,000006	0,00019			0,000006			0,000006			0,000006			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6111	2	0,000001	0,000032			0,000001			0,000001			0,000001			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6112	2	0,000001	0,000027			0,000001			0,000001			0,000001			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6113	2	0,000001	0,000032			0,000001			0,000001			0,000001			

Замерная установка-4 ЗУ-4	0208	4	0,0011	0,0000904	0,7		0,0011			0,0011			0,0011			
Замерная установка-4 ЗУ-4	0210	4	0,0000438	0,001383			0,0000438			0,0000438			0,0000438			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6212	2	0,000006	0,00019			0,000006			0,000006			0,000006			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6214	2	0,000001	0,000032			0,000001			0,000001			0,000001			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6215	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6216	2	0,000001	0,000032			0,000001			0,000001			0,000001			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6217	2	0,000001	0,000032			0,000001			0,000001			0,000001			
ГСП	0403	4	0,0035	0,00255	2,2		0,0035			0,0035			0,0035			
ГСП	0404	3	0,00862	0,0015	5,4		0,00862			0,00862			0,00862			
ГСП	6408	2	0,00003	0,000944			0,00003			0,00003			0,00003			
ГСП	6409	2	0,000018	0,000574			0,000018			0,000018			0,000018			
ГСП	6410	2	0,000004	0,00012			0,000004			0,000004			0,000004			
Эксплуатационные скважины	0509	4	0,0001	0,00479	0,1		0,0001			0,0001			0,0001			
Эксплуатационные скважины	0510	4	0,0001	0,00479	0,1		0,0001			0,0001			0,0001			
Эксплуатационные скважины	0511	4	0,0001	0,00479	0,1		0,0001			0,0001			0,0001			
Эксплуатационные скважины	0512	4	0,0001	0,00479	0,1		0,0001			0,0001			0,0001			

Эксплуатационные скважины	0513	4	0,0001	0,00479	0,1		0,0001			0,0001			0,0001			
Эксплуатационные скважины	0514	4	0,0001	0,00479	0,1		0,0001			0,0001			0,0001			
Эксплуатационные скважины	0515	4	0,0001	0,00479	0,1		0,0001			0,0001			0,0001			
Эксплуатационные скважины	0516	4	0,0001	0,00479	0,1		0,0001			0,0001			0,0001			
Эксплуатационные скважины	6501	2	0,000016	0,000511			0,000016			0,000016			0,000016			
Эксплуатационные скважины	6502	2	0,000016	0,000511			0,000016			0,000016			0,000016			
Эксплуатационные скважины	6503	2	0,000016	0,000511			0,000016			0,000016			0,000016			
Эксплуатационные скважины	6504	2	0,000016	0,000511			0,000016			0,000016			0,000016			
Эксплуатационные скважины	6505	2	0,000016	0,000511			0,000016			0,000016			0,000016			
Эксплуатационные скважины	6506	2	0,000016	0,000511			0,000016			0,000016			0,000016			
Эксплуатационные скважины	6507	2	0,000016	0,000511			0,000016			0,000016			0,000016			
Эксплуатационные скважины	6508	2	0,000016	0,000511			0,000016			0,000016			0,000016			
Эксплуатационные скважины	6516	2	0,000357	0,011243	0,2		0,000357			0,000357			0,000357			
Эксплуатационные скважины	6623	2	0,00004	0,001257			0,00004			0,00004			0,00004			

Эксплуатационные скважины	6624	2	0,00004	0,001257			0,00004			0,00004			0,00004			
Эксплуатационные скважины	6625	2	0,00004	0,001257			0,00004			0,00004			0,00004			
Эксплуатационные скважины	6626	2	0,00004	0,001257			0,00004			0,00004			0,00004			
Компрессорный цех	6912	2	0,000046	0,0014162			0,000046			0,000046			0,000046			
Компрессорный цех	6913	2	0,000047	0,001468			0,000047			0,000047			0,000047			
Компрессорный цех	6916	2	0,000122	0,003841	0,1		0,000122			0,000122			0,000122			
Компрессорный цех	6920	2	0,000004	0,000121			0,000004			0,000004			0,000004			
Компрессорный цех	6924	2	0,000046	0,001465			0,000046			0,000046			0,000046			
Компрессорный цех	6926	2	0,000122	0,003683	0,1		0,000122			0,000122			0,000122			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0804	2	0,009	0,00039	5,6		0,009			0,009			0,009			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0806	2	0,0011	0,00061	0,7	1195,76799303	0,0011	1195,76799303	0,00088	20	956,61439442	0,00066	40	717,460795815		
Новый вахтовый поселок Боранколь	6815	2	0,000015	0,000486			0,000015			0,000015			0,000015			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6817	2	0,000008	0,000243			0,000008			0,000008			0,000008			
Система закачки в пласт Боранколь	2201	11,9	0,0081	0,000514	5,1		0,0081			0,0081			0,0081			

Система закачки в пласт Боранколь	2202	11,9	0,0081	0,000514	5, 1		0,0081			0,0081			0,0081			
Система закачки в пласт Боранколь	2204	4	0,0047	0,000002	2, 9		0,0047			0,0047			0,0047			
Система закачки в пласт Боранколь	2206	4	0,0047	0,000002	2, 9		0,0047			0,0047			0,0047			
Система закачки в пласт Боранколь	8201	2	0,000031	0,00048			0,000031			0,000031			0,000031			
Система закачки в пласт Боранколь	8202	2	0,000031	0,00048			0,000031			0,000031			0,000031			
Система закачки в пласт Боранколь	8204	2	0,000068	0,002137			0,000068			0,000068			0,000068			
Система закачки в пласт Боранколь	8206	2	0,000031	0,00048			0,000031			0,000031			0,000031			
Система закачки в пласт Боранколь	8208	2	0,000068	0,002137			0,000068			0,000068			0,000068			
Система закачки в пласт Боранколь	8210	2	0,000002	0,000063			0,000002			0,000002			0,000002			
Система закачки в пласт Боранколь	8212	2	0,000002	0,000063			0,000002			0,000002			0,000002			
КРС и ТРС	7001	2	0,000024	0,000281			0,000024			0,000024			0,000024			
КРС и ТРС	7003	2	0,000013	0,000144			0,000013			0,000013			0,000013			

КРС и ТРС	7004	2	0,0000006	0,000007			0,0000006			0,0000006			0,0000006			
КРС и ТРС	7008	2	0,000024	0,000423			0,000024			0,000024			0,000024			
КРС и ТРС	7009	2	0,000013	0,000217			0,000013			0,000013			0,000013			
Замерная установка-2 ЗУ-2	0301	3	0,000003	0,000109			0,000003			0,000003			0,000003			
Замерная установка-2 ЗУ-2	6301	2	0,000005	0,000161			0,000005			0,000005			0,000005			
Замерная установка-2 ЗУ-2	6302	2	0,000015	0,000486			0,000015			0,000015			0,000015			
Замерная установка-3 ЗУ-3	0701	3	0,0000007	0,000023			0,0000007			0,0000007			0,0000007			
Замерная установка-3 ЗУ-3	6741	2	0,000005	0,000161			0,000005			0,000005			0,000005			
Замерная установка-3 ЗУ-3	6742	2	0,000015	0,000486			0,000015			0,000015			0,000015			
	ВСЕ ГО:		0,1602502 7	0,2722252			0,1602502 7			0,1600302 7			0,1598102 7			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,1085002 7	0,2306312	67 ,2		0,1085002 7			0,1082802 7			0,1080602 7			
	10-20		0,05175	0,041594	32 ,8		0,05175			0,05175			0,05175			
***Метилбензол (349)(0621)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0004	3	0,0109	0,0001	2, 4		0,0109			0,0109			0,0109			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0005	3	0,0218	0,0003	4, 8		0,0218			0,0218			0,0218			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0012	5,5	0,0218	0,0004	4,8		0,0218			0,0218			0,0218			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0013	3,5	0,0218	0,0003	4,8		0,0218			0,0218			0,0218			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0017	15	0,00137	0,01901	0,3		0,00137			0,00137			0,00137			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0018	3	0,0109	0,0002	2,4		0,0109			0,0109			0,0109			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0022	8	0,0211	0,001748	4,7		0,0211			0,0211			0,0211			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0024	12	0,0221	0,001662	4,9		0,0221			0,0221			0,0221			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0026	2	0,00244	0,03768	0,5		0,00244			0,00244			0,00244			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0030	2,6	0,000019	0,000304			0,000019			0,000019			0,000019			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0031	12	0,0221	0,001662	4,9		0,0221			0,0221			0,0221			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0032	12	0,0211	0,001748	4,7		0,0211			0,0211			0,0211			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0041	2	0,00048	0,00535	0,1		0,00048			0,00048			0,00048			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0042	2	0,00048	0,00535	0,1		0,00048			0,00048			0,00048			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0043	2	0,00048	0,00535	0,1		0,00048			0,00048			0,00048			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6001	2	0,0000012	0,000036			0,0000012			0,0000012			0,0000012			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6004	2	0,0000009	0,000027			0,0000009			0,0000009			0,0000009			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6007	2	0,000024	0,00077			0,000024			0,000024			0,000024			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6008	2	0,000024	0,00077			0,000024			0,000024			0,000024			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6009	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6010	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6011	2	0,000024	0,00077			0,000024			0,000024			0,000024			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6012	2	0,000007	0,000219			0,000007			0,000007			0,000007			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6014	2	0,00004	0,00125			0,00004			0,00004			0,00004			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6016	2	0,0000012	0,000036			0,0000012			0,0000012			0,0000012			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6017	2	0,0000009	0,000027			0,0000009			0,0000009			0,0000009			

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6025	2	0,000003	0,000082			0,000003			0,000003			0,000003			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6027	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6029	2	0,000039	0,000914			0,000039			0,000039			0,000039			
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6030	2														
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6034	2	0,000002	0,000064			0,000002			0,000002			0,000002			
Групповая установка-1 ГУ-1	0102	4	0,0022	0,0000007	0,5		0,0022			0,0022			0,0022			
Групповая установка-1 ГУ-1	0104	2,5	0,0000848	0,002673			0,0000848			0,0000848			0,0000848			
Групповая установка-1 ГУ-1	0105	2,5	0,0000848	0,002673			0,0000848			0,0000848			0,0000848			
Групповая установка-1 ГУ-1	0107	4	0,0022	0,0000671	0,5		0,0022			0,0022			0,0022			
Групповая установка-1 ГУ-1	0119	5	0,000031	0,00096			0,000031			0,000031			0,000031			
Групповая установка-1	0120	5	0,000031	0,00096			0,000031			0,000031			0,000031			

ГУ-1															
Групповая установка-1 ГУ-1	0121	2	0,0019	0,0000346	0,4		0,0019		0,0019		0,0019				
Групповая установка-1 ГУ-1	0122	4,5	0,00038	0,00347	0,1		0,00038		0,00038		0,00038				
Групповая установка-1 ГУ-1	6101	2	0,000024	0,00077			0,000024		0,000024		0,000024				
Групповая установка-1 ГУ-1	6102	2	0,000003	0,000025			0,000003		0,000003		0,000003				
Групповая установка-1 ГУ-1	6103	2	0,000025	0,000804			0,000025		0,000025		0,000025				
Групповая установка-1 ГУ-1	6104	2	0,000002	0,000055			0,000002		0,000002		0,000002				
Групповая установка-1 ГУ-1	6105	2	0,000001	0,000018			0,000001		0,000001		0,000001				
Групповая установка-1 ГУ-1	6107	2	0,0000012	0,000036			0,0000012		0,0000012		0,0000012				
Групповая установка-1 ГУ-1	6108	2	0,0000009	0,000027			0,0000009		0,0000009		0,0000009				
Групповая установка-1 ГУ-1	6115	2	0,000001	0,000036			0,000001		0,000001		0,000001				
Групповая установка-1 ГУ-1	6116	2	0,0000002 9	0,0000091 1			0,0000002 9		0,0000002 9		0,0000002 9				
Групповая установка-1 ГУ-1	6117	2	0,0000002 9	0,0000091 1			0,0000002 9		0,0000002 9		0,0000002 9				
Групповая установка-1 ГУ-1	6118	2	0,000001	0,000036			0,000001		0,000001		0,000001				

Групповая установка-1 ГУ-1	6119	2	0,000001	0,000036			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-2 ГУ-2	0202	4	0,0022	0,000002	0,5		0,0022			0,0022			0,0022			
Групповая установка-2 ГУ-2	0203	4	0,0000703	0,002216			0,0000703			0,0000703			0,0000703			
Групповая установка-2 ГУ-2	0204	4	0,0001374	0,004332			0,0001374			0,0001374			0,0001374			
Групповая установка-2 ГУ-2	0206	4	0,0022	0,0001946	0,5		0,0022			0,0022			0,0022			
Групповая установка-2 ГУ-2	0216	4	0,0019	0,0000346	0,4		0,0019			0,0019			0,0019			
Групповая установка-2 ГУ-2	0217	4	0,00134	0,00584	0,3		0,00134			0,00134			0,00134			
Групповая установка-2 ГУ-2	6201	2	0,000024	0,00077			0,000024			0,000024			0,000024			
Групповая установка-2 ГУ-2	6202	2	0,000003	0,000109			0,000003			0,000003			0,000003			
Групповая установка-2 ГУ-2	6203	2	0,000001	0,000036			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-2 ГУ-2	6204	2	0,000005	0,000146			0,000005			0,000005			0,000005			
Групповая установка-2 ГУ-2	6205	2	0,000001	0,000018			0,000001			0,000001			0,000001			
Групповая установка-2 ГУ-2	6206	2	0,000003	0,000022			0,000003			0,000003			0,000003			
Групповая установка-2 ГУ-2	6208	2	0,0000012	0,000036			0,0000012			0,0000012			0,0000012			

Групповая установка-2 ГУ-2	6209	2	0,0000009	0,000027			0,0000009			0,0000009			0,0000009			
Групповая установка-2 ГУ-2	6210	2	0,000024	0,00077			0,000024			0,000024			0,000024			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0109	4	0,0022	0,0000835	0,5		0,0022			0,0022			0,0022			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0110	1	0,00002	0,00032			0,00002			0,00002			0,00002			
Замерная установка-1 ЗУ-1	0111	4	0,0000438	0,001383			0,0000438			0,0000438			0,0000438			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6110	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6111	2	0,000002	0,000064			0,000002			0,000002			0,000002			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6112	2	0,000002	0,000055			0,000002			0,000002			0,000002			
Замерная установка-1 ЗУ-1	6113	2	0,000002	0,000064			0,000002			0,000002			0,000002			
Замерная установка-4 ЗУ-4	0208	4	0,0022	0,0001809	0,5		0,0022			0,0022			0,0022			
Замерная установка-4 ЗУ-4	0210	4	0,0000877	0,002765			0,0000877			0,0000877			0,0000877			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6212	2	0,000012	0,00039			0,000012			0,000012			0,000012			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6214	2	0,000002	0,000064			0,000002			0,000002			0,000002			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6215	2	0,000003	0,000109			0,000003			0,000003			0,000003			

Замерная установка-4 ЗУ-4	6216	2	0,000002	0,000064			0,000002			0,000002			0,000002			
Замерная установка-4 ЗУ-4	6217	2	0,000002	0,000064			0,000002			0,000002			0,000002			
ГСП	0403	4	0,03348	0,02467	7,4		0,03348			0,03348			0,03348			
ГСП	0404	3	0,08337	0,0145	18,8		0,08337			0,08337			0,08337			
ГСП	6408	2	0,000289	0,009128	0,1		0,000289			0,000289			0,000289			
ГСП	6409	2	0,000176	0,005548			0,000176			0,000176			0,000176			
ГСП	6410	2	0,000036	0,00115			0,000036			0,000036			0,000036			
Эксплуатационные скважины	0509	4	0,00005	0,00239			0,00005			0,00005			0,00005			
Эксплуатационные скважины	0510	4	0,00005	0,00239			0,00005			0,00005			0,00005			
Эксплуатационные скважины	0511	4	0,00005	0,00239			0,00005			0,00005			0,00005			
Эксплуатационные скважины	0512	4	0,00005	0,00239			0,00005			0,00005			0,00005			
Эксплуатационные скважины	0513	4	0,00005	0,00239			0,00005			0,00005			0,00005			
Эксплуатационные скважины	0514	4	0,00005	0,00239			0,00005			0,00005			0,00005			
Эксплуатационные скважины	0515	4	0,00005	0,00239			0,00005			0,00005			0,00005			
Эксплуатационные скважины	0516	4	0,00005	0,00239			0,00005			0,00005			0,00005			
Эксплуатационные скважины	6501	2	0,000032	0,001022			0,000032			0,000032			0,000032			

Эксплуатационные скважины	6502	2	0,000032	0,001022			0,000032			0,000032			0,000032			
Эксплуатационные скважины	6503	2	0,000032	0,001022			0,000032			0,000032			0,000032			
Эксплуатационные скважины	6504	2	0,000032	0,001022			0,000032			0,000032			0,000032			
Эксплуатационные скважины	6505	2	0,000032	0,001022			0,000032			0,000032			0,000032			
Эксплуатационные скважины	6506	2	0,000032	0,001022			0,000032			0,000032			0,000032			
Эксплуатационные скважины	6507	2	0,000032	0,001022			0,000032			0,000032			0,000032			
Эксплуатационные скважины	6508	2	0,000032	0,001022			0,000032			0,000032			0,000032			
Эксплуатационные скважины	6516	2	0,000713	0,022487	0,2		0,000713			0,000713			0,000713			
Эксплуатационные скважины	6623	2	0,000385	0,012151	0,1		0,000385			0,000385			0,000385			
Эксплуатационные скважины	6624	2	0,000385	0,012151	0,1		0,000385			0,000385			0,000385			
Эксплуатационные скважины	6625	2	0,000385	0,012151	0,1		0,000385			0,000385			0,000385			
Эксплуатационные скважины	6626	2	0,000385	0,012151	0,1		0,000385			0,000385			0,000385			
Компрессорный цех	6912	2	0,000449	0,014162	0,1		0,000449			0,000449			0,000449			
Компрессорный цех	6913	2	0,00045	0,014193	0,1		0,00045			0,00045			0,00045			

Компрессорный цех	6916	2	0,001177	0,037125	0,3		0,001177			0,001177			0,001177			
Компрессорный цех	6920	2	0,000039	0,001165			0,000039			0,000039			0,000039			
Компрессорный цех	6924	2	0,000449	0,014162	0,1		0,000449			0,000449			0,000449			
Компрессорный цех	6926	2	0,001177	0,035599	0,3		0,001177			0,001177			0,001177			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0804	2	0,0677	0,0029	15		0,0677			0,0677			0,0677			
Новый вахтовый поселок Боранколь	0806	2	0,0085	0,0046	1,9	9240,02540065	0,0085		9240,02540065	0,0068	20	7392,02032052	0,0051	40	5544,01524039	
Новый вахтовый поселок Боранколь	6815	2	0,000115	0,003637			0,000115			0,000115			0,000115			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6817	2	0,000058	0,001818			0,000058			0,000058			0,000058			
Система заправки в пласт Боранколь	2201	11,9	0,0161	0,001028	3,6		0,0161			0,0161			0,0161			
Система заправки в пласт Боранколь	2202	11,9	0,0161	0,001028	3,6		0,0161			0,0161			0,0161			
Система заправки в пласт Боранколь	2204	4	0,0094	0,000005	2,1		0,0094			0,0094			0,0094			
Система заправки в пласт Боранколь	2206	4	0,0094	0,000005	2,1		0,0094			0,0094			0,0094			

Система закачки в пласт Боранколь	8201	2	0,000061	0,00096			0,000061			0,000061			0,000061			
Система закачки в пласт Боранколь	8202	2	0,000061	0,00096			0,000061			0,000061			0,000061			
Система закачки в пласт Боранколь	8204	2	0,000655	0,020658	0, 1		0,000655			0,000655			0,000655			
Система закачки в пласт Боранколь	8206	2	0,000061	0,00096			0,000061			0,000061			0,000061			
Система закачки в пласт Боранколь	8208	2	0,000655	0,020658	0, 1		0,000655			0,000655			0,000655			
Система закачки в пласт Боранколь	8210	2	0,000019	0,000608			0,000019			0,000019			0,000019			
Система закачки в пласт Боранколь	8212	2	0,000019	0,000608			0,000019			0,000019			0,000019			
КРС и ТРС	7001	2	0,000049	0,000561			0,000049			0,000049			0,000049			
КРС и ТРС	7003	2	0,000025	0,000289			0,000025			0,000025			0,000025			
КРС и ТРС	7004	2	0,0000012	0,000013			0,0000012			0,0000012			0,0000012			
КРС и ТРС	7008	2	0,000049	0,000846			0,000049			0,000049			0,000049			
КРС и ТРС	7009	2	0,000025	0,000435			0,000025			0,000025			0,000025			
Замерная установка-2 ЗУ-2	0301	3	0,000003	0,000109			0,000003			0,000003			0,000003			
Замерная установка-2 ЗУ-2	6301	2	0,00001	0,000322			0,00001			0,00001			0,00001			
Замерная установка-2	6302	2	0,000031	0,000973			0,000031			0,000031			0,000031			

ЗУ-2															
Замерная установка-3 ЗУ-3	0701	3	0,0000014	0,000046			0,0000014			0,0000014			0,0000014		
Замерная установка-3 ЗУ-3	6741	2	0,00001	0,000322			0,00001			0,00001			0,00001		
Замерная установка-3 ЗУ-3	6742	2	0,000031	0,000973			0,000031			0,000031			0,000031		
	ВСЕ ГО:		0,4516863 8	0,4556592 2			0,4516863 8			0,4499863 8			0,4482863 8		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,3528163 8	0,4295212 2	78		0,3528163 8			0,3511163 8			0,3494163 8		
	10-20		0,09887	0,026138	22		0,09887			0,09887			0,09887		
***Этилбензол (675)(0627)															
Новый вахтовый поселок Боранколь	0804	2	0,0019	0,00008	90 ,3		0,0019			0,0019			0,0019		
Новый вахтовый поселок Боранколь	0806	2	0,0002	0,00013	9, 5	0,11959140 431	0,0002		0,11959140 431	0,00016	2 0	0,09567312 344	0,00012	40	0,07175484 258
Новый вахтовый поселок Боранколь	6815	2	0,000003	0,000101	0, 1		0,000003			0,000003			0,000003		
Новый вахтовый поселок Боранколь	6817	2	0,000002	0,00005	0, 1		0,000002			0,000002			0,000002		
	ВСЕ ГО:		0,002105	0,000361			0,002105			0,002065			0,002025		
В том числе по градациям высот															
	0-10		0,002105	0,000361	10 0		0,002105			0,002065			0,002025		
***Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)(0703)															

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0011	4	0,0000011	0,0000087	9,1	3,09913490765	0,0000011	3,09913490765	0,00000088	20	2,47930792612	0,00000066	40	1,85948094459	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0034	4	0,0000022	0,0000174	18,2	0,04451889574	0,0000022	0,04451889574	0,00000176	20	0,03561511659	0,00000132	40	0,02671133744	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	1,34E-08	0,00000011	0,1	0,00027116055	1,34E-08	0,00027116055	8,04E-09	40	0,00016269633		100		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0044	4	0,00000105	0,00000613	8,6		0,00000105		0,00000105			0,00000105			
Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	1,34E-08	0,00000011	0,1	0,00007785063	1,34E-08	0,00007785063	8,04E-09	40	0,00004671038		100		
Групповая установка-2 ГУ-2	0215	5	0,000000717	0,0000012	5,9	0,01450911284	0,000000717	0,01450911284	0,0000005736	20	0,01160729027	0,0000004302	40	0,0087054677	
Компрессорный цех	0910	35	0,00000024	0,00000273	2		0,00000024		0,00000024			0,00000024			
Компрессорный цех	0911	35	0,00000024	0,00000273	2		0,00000024		0,00000024			0,00000024			
Компрессорный цех	0914	4	1,34E-08	0,00000011	0,1	0,0000560046	1,34E-08	0,0000560046	8,04E-09	40	0,00003360276		100		
Компрессорный цех	0915	4	0,000000907	0,00000596	7,5		0,000000907		0,000000907			0,000000907			
Компрессорный цех	0916	35	0,00000004	0,000000937	0,3		0,00000004		0,00000004			0,00000004			
Компрессорный цех	0917	35	0,00000004	0,000000937	0,3		0,00000004		0,00000004			0,00000004			
Компрессорный цех	0918	35	0,00000004	0,000000937	0,3		0,00000004		0,00000004			0,00000004			

Компрессорный цех	0919	35	0,0000002 4	0,0000027 3	2		0,0000002 4		0,0000002 4		0,0000002 4			
Вахтовый поселок Боранколь	0801	4	0,0000009 07	0,0000115	7, 5	0,00379075 891	0,0000009 07	0,00379075 891	0,0000007 256	2 0	0,00303260 713	0,0000005 442	40	0,00227445 535
Новый вахтовый поселок Боранколь	0808	4	0,0000010 5	0,0000115	8, 6	0,00438841 991	0,0000010 5	0,00438841 991	0,0000008 4	2 0	0,00351073 593	0,0000006 3	40	0,00263305 194
Новый вахтовый поселок Боранколь	0809	4	0,0000010 5	0,0000032 6	8, 6	0,00015666 27	0,0000010 5	0,00015666 27	0,0000008 4	2 0	0,00012533 016	0,0000008 4	20	0,00012533 016
КРС и ТРС	1101	4	0,0000008	0,0000017 6	6, 6	0,00011936 234	0,0000008	0,00011936 234	0,0000006 4	2 0	0,00009548 987	0,0000004 8	40	0,00007161 74
КРС и ТРС	1102	4	0,0000003 33	0,0000014 8	2, 7	0,00008089 851	0,0000003 33	0,00008089 851	0,0000002 664	2 0	0,00006471 881	0,0000001 998	40	0,00004853 911
КРС и ТРС	1103	4	1,08E-08	0,0000004 43	0, 1	0,00000416 103	1,08E-08	0,00000416 103	8,64E-09	2 0	0,00000332 883	6,48E-09	40	0,00000249 662
КРС и ТРС	1109	4	0,0000008	0,0000103	6, 6	0,00056959 091	0,0000008	0,00056959 091	0,0000006 4	2 0	0,00045567 272	0,0000004 8	40	0,00034175 454
КРС и ТРС	1110	4	0,0000003 33	0,0000055 7	2, 7	0,00019911 969	0,0000003 33	0,00019911 969	0,0000002 664	2 0	0,00015929 575	0,0000001 998	40	0,00011947 181
КРС и ТРС	1111	4	1,08E-08	0,0000016 6	0, 1		1,08E-08		1,08E-08			1,08E-08		
	ВСЕ ГО:		0,0000121 488	0,0000981 94			0,0000121 488		0,0000102 7256			0,0000085 9828		
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,0000113 088	0,0000871 93	93 ,1		0,0000113 088		0,0000094 3256			0,0000077 5828		
	30-50		0,0000008 4	0,0000110 01	6, 9		0,0000008 4		0,0000008 4			0,0000008 4		
***Метанол (Метиловый спирт) (338)(1052)														
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0010	3,2	0,0002	0,00413			0,0002		0,0002			0,0002		
Центральный пункт подготовки	0020	3,2	0,0002	0,00413			0,0002		0,0002			0,0002		

нефти (ЦППН)															
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0033	3,2	0,00019	0,02952			0,00019			0,00019			0,00019		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6019	2	0,011111	0,3504	0, 8		0,011111			0,011111			0,011111		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6023	2	0,002363	0,074532	0, 2		0,002363			0,002363			0,002363		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6024	2	0,011111	0,3504	0, 8		0,011111			0,011111			0,011111		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6035	2	0,000788	0,024844	0, 1		0,000788			0,000788			0,000788		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6036	2	0,000131	0,004141			0,000131			0,000131			0,000131		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6037	2	0,001257	0,01982	0, 1		0,001257			0,001257			0,001257		
ГСП	0405	3	1,18691	0,01645	86 ,5		1,18691			1,18691			1,18691		
ГСП	6410	2	0,0000000 82	0,0000013			0,0000000 82			0,0000000 82			0,0000000 82		

ГСП	6411	2	0,002511	0,07919	0, 2		0,002511			0,002511			0,002511			
ГСП	6412	2	0,002511	0,07919	0, 2		0,002511			0,002511			0,002511			
Система закачки в пласт Боранколь	2208	9,2	0,1486	0,00199	10 ,8		0,1486			0,1486			0,1486			
Система закачки в пласт Боранколь	8210	2	0,0014474 3	0,0456462 6	0, 1		0,0014474 3			0,0014474 3			0,0014474 3			
Система закачки в пласт Боранколь	8212	2	0,0014474 3	0,0456462 6	0, 1		0,0014474 3			0,0014474 3			0,0014474 3			
Система закачки в пласт Боранколь	8213	2	0,000526	0,000908			0,000526			0,000526			0,000526			
Система закачки в пласт Боранколь	8216	2	0,001256	0,000014	0, 1		0,001256			0,001256			0,001256			
	ВСЕ ГО:		1,3725599 42	1,1309528 2			1,3725599 42			1,3725599 42			1,3725599 42			
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,3725599 42	1,1309528 2	10 0		1,3725599 42			1,3725599 42			1,3725599 42			
***Этанол (Этиловый спирт) (667)(1061)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0015	3,5	0,00167	0,016461	10 0		0,00167			0,00167			0,00167			
	ВСЕ ГО:		0,00167	0,016461			0,00167			0,00167			0,00167			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00167	0,016461	10 0		0,00167			0,00167			0,00167			
***Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)(1078)																

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0030	2,6	0,0465119 7	0,1770885 8	41 ,6		0,0465119 7			0,0465119 7			0,0465119 7			
Компрессорный цех	6911	2	0,016018	0,505151	14 ,4		0,016018			0,016018			0,016018			
Компрессорный цех	6914	2	0,015511	0,489154	13 ,9		0,015511			0,015511			0,015511			
Компрессорный цех	6915	2	0,009008	0,284082	8, 1		0,009008			0,009008			0,009008			
Компрессорный цех	6925	2	0,009008	0,272408	8, 1		0,009008			0,009008			0,009008			
Компрессорный цех	6927	2	0,015506	0,489004	13 ,9		0,015506			0,015506			0,015506			
	Всего:		0,1115629 7	2,2168875 8			0,1115629 7			0,1115629 7			0,1115629 7			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,1115629 7	2,2168875 8	10 0		0,1115629 7			0,1115629 7			0,1115629 7			
***Формальдегид (Метаналь) (609)(1325)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0011	4	0,0114	0,0787	8, 5	32118,3072 247	0,0114		32118,3072 247	0,00912	2 0	25694,6457 798	0,00684	40	19270,9843 348	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0034	4	0,0228	0,1574	16 ,9	461,377646 744	0,0228		461,377646 744	0,01824	2 0	369,102117 395	0,01368	40	276,826588 046	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	0,0015	0,001199	1, 1	30,3537925 489	0,0015		30,3537925 489	0,0009	4 0	18,2122755 293		10 0		
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0044	4	0,0105	0,055721	7, 9		0,0105			0,0105			0,0105			

Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	0,0015	0,001199	1,1	8,71462232772	0,0015	8,71462232772	0,0009	40	5,22877339663		100		
Групповая установка-2 ГУ-2	0215	5	0,0072	0,010937	5,4	145,698204235	0,0072	145,698204235	0,00576	20	116,558563388	0,00432	40	87,4189225409	
Компрессорный цех	0910	35	0,00372222	0,039710415	2,8		0,00372222		0,00372222			0,00372222			
Компрессорный цех	0911	35	0,00372222	0,039710415	2,8		0,00372222		0,00372222			0,00372222			
Компрессорный цех	0914	4	0,0015	0,001199	1,1	6,26917129708	0,0015	6,26917129708	0,0009	40	3,76150277825		100		
Компрессорный цех	0915	4	0,0091	0,054215	6,8		0,0091		0,0091			0,0091			
Компрессорный цех	0916	35	0,00053778	0,01135232	0,4		0,00053778		0,00053778			0,00053778			
Компрессорный цех	0917	35	0,00053778	0,01135232	0,4		0,00053778		0,00053778			0,00053778			
Компрессорный цех	0918	35	0,00053778	0,01135232	0,4		0,00053778		0,00053778			0,00053778			
Компрессорный цех	0919	35	0,00372222	0,039710415	2,8		0,00372222		0,00372222			0,00372222			
Вахтовый поселок Боранколь	0801	4	0,0091	0,104698	6,8	38,0329725356	0,0091	38,0329725356	0,00728	20	30,4263780285	0,00546	40	22,8197835214	
Новый вахтовый поселок Боранколь	0808	4	0,0105	0,104793	7,9	43,8841990796	0,0105	43,8841990796	0,0084	20	35,1073592636	0,0063	40	26,3305194477	
Новый вахтовый поселок Боранколь	0809	4	0,0105	0,029644	7,9	1,56662702212	0,0105	1,56662702212	0,0084	20	1,2533016177	0,0084	20	1,2533016177	
КРС и ТРС	1101	4	0,008	0,016042	6	1,193623379	0,008	1,193623379	0,0064	20	0,9548987032	0,0048	40	0,7161740274	
КРС и ТРС	1102	4	0,0033	0,013429	2,5	0,80169697142	0,0033	0,80169697142	0,00264	20	0,64135757714	0,00198	40	0,48101818285	
КРС и ТРС	1103	4	0,0013	0,004836	1	0,50086512917	0,0013	0,50086512917	0,00104	20	0,40069210333	0,00078	40	0,3005190775	
КРС и ТРС	1109	4	0,008	0,0936	6	5,69590905	0,008	5,69590905	0,0064	2	4,55672724	0,0048	40	3,41754543	

						725			725		0		58		435	
КРС и ТРС	1110	4	0,0033	0,05064	2,5	24,4413230894	0,0033		24,4413230894	0,00264	20	19,5530584715	0,00198	40	14,6647938536	
КРС и ТРС	1111	4	0,0013	0,0181144	1		0,0013			0,0013			0,0013			
	ВСЕ ГО:		0,13358	0,949554605			0,13358			0,1127			0,09302			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,1208	0,7963664	90,4		0,1208			0,09992			0,08024			
	30-50		0,01278	0,153188205	9,6		0,01278			0,01278			0,01278			
***Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)(1555)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0015	3,5	0,000192	0,001893	100		0,000192			0,000192			0,000192			
	ВСЕ ГО:		0,000192	0,001893			0,000192			0,000192			0,000192			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,000192	0,001893	100		0,000192			0,000192			0,000192			
***Метантиол (Метилмеркаптан) (339)(1715)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0030	2,6	0,00000004	0,00000068			0,00000004			0,00000004			0,00000004			
ГСП	0403	4	0,000075	0,00006	1,9		0,000075			0,000075			0,000075			
ГСП	0404	3	0,00019	0,00003	4,8		0,00019			0,00019			0,00019			
Компрессорный цех	6912	2	0,000001	0,000032			0,000001			0,000001			0,000001			
Компрессорный цех	6913	2	0,00000101	0,00003191			0,00000101			0,00000101			0,00000101			
Компрессорный цех	6916	2	0,000003	0,000083	0,1		0,000003			0,000003			0,000003			
Компрессорный цех	6918	2	0,00365	0,11522	93,1		0,00365			0,00365			0,00365			

Компрессорный цех	6920	2	0,0000000 9	0,0000026 2			0,0000000 9			0,0000000 9			0,0000000 9			
Компрессорный цех	6924	2	0,000001	0,000032			0,000001			0,000001			0,000001			
Компрессорный цех	6926	2	0,000003	0,00008	0, 1		0,000003			0,000003			0,000003			
Система заправки в пласт Боранколь	8204	2	0,000001	0,000046			0,000001			0,000001			0,000001			
Система заправки в пласт Боранколь	8208	2	0,000001	0,000046			0,000001			0,000001			0,000001			
Система заправки в пласт Боранколь	8210	2	0,0000000 4	0,0000013 7			0,0000000 4			0,0000000 4			0,0000000 4			
Система заправки в пласт Боранколь	8212	2	0,0000000 4	0,0000013 7			0,0000000 4			0,0000000 4			0,0000000 4			
	ВСЕ ГО:		0,0039262 2	0,1156669 5			0,0039262 2			0,0039262 2			0,0039262 2			
В том числе по грациям высот																
	0-10		0,0039262 2	0,1156669 5	10 0		0,0039262 2			0,0039262 2			0,0039262 2			
***Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)(2704)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0015	3,5	0,00315	0,03101	23		0,00315			0,00315			0,00315			
Вахтовый поселок Боранколь	0811	5	0,0027	0,0009	19 ,6		0,0027			0,00162	4 0			10 0		
Вахтовый поселок Боранколь	6806	2	0,003	0,0024	21 ,8		0,003			0,003			0,003			
Вахтовый поселок	6810	2	0,0019	0,00297	13 ,8	1,13611834 09	0,0019		1,13611834 09	0,00114	4 0	0,68167100 454		10 0		

Боранколь																
Новый вахтовый поселок Боранколь	6809	2	0,003	0,0024	21 ,8		0,003			0,003			0,003			
	ВСЕ ГО:		0,01375	0,03968			0,01375			0,01191			0,00915			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,01375	0,03968	10 0		0,01375			0,01191			0,00915			
***Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)(2735)																
Компрессорн ый цех	0913	3	0,00013	0,000731	20		0,00013			0,00013			0,00013			
КРС и ТРС	1105	4	0,00013	0,000735	20		0,00013			0,00013			0,00013			
КРС и ТРС	1106	4	0,00013	0,000729	20		0,00013			0,00013			0,00013			
КРС и ТРС	1113	4	0,00013	0,000735	20		0,00013			0,00013			0,00013			
КРС и ТРС	1114	4	0,00013	0,00073	20		0,00013			0,00013			0,00013			
	ВСЕ ГО:		0,00065	0,00366			0,00065			0,00065			0,00065			
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,00065	0,00366	10 0		0,00065			0,00065			0,00065			
***Алканы C12-19/в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)(2754)																
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0011	4	0,5156	1,906	6, 1	1452649,05 30700	0,5156		1452649,05 30700	0,41248	2 0	1162119,24 24600	0,30936	40	871589,431 8450	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0034	4	1,0312	3,812	12 ,2	20867,2205 843	1,0312		20867,2205 843	0,82496	2 0	16693,7764 674	0,61872	40	12520,3323 506	
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0036	4	0,037	0,029974	0, 4	748,726882 873	0,037		748,726882 873	0,0222	4 0	449,236129 724		10 0		

Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	0044	4	0,2538	1,337312	3		0,2538			0,2538			0,2538			
Групповая установка-1 ГУ-1	0114	4	0,037	0,029974	0,4	214,960684084	0,037		214,960684084	0,0222	40	128,97641045		100		
Групповая установка-2 ГУ-2	0215	5	0,1732	0,262496	2	3504,85124631	0,1732		3504,85124631	0,13856	20	2803,88099705	0,10392	40	2102,91074779	
Компрессорный цех	0910	35	1,34	14,891406	15,8		1,34			1,34			1,34			
Компрессорный цех	0911	35	1,34	14,891406	15,8		1,34			1,34			1,34			
Компрессорный цех	0914	4	0,037	0,029974	0,4	154,639558661	0,037		154,639558661	0,0222	40	92,7837351968		100		
Компрессорный цех	0915	4	0,2191	1,30116	2,6		0,2191			0,2191			0,2191			
Компрессорный цех	0916	35	0,1949	4,086835	2,3		0,1949			0,1949			0,1949			
Компрессорный цех	0917	35	0,1949	4,086835	2,3		0,1949			0,1949			0,1949			
Компрессорный цех	0918	35	0,1949	4,086835	2,3		0,1949			0,1949			0,1949			
Компрессорный цех	0919	35	1,34	14,891406	15,8		1,34			1,34			1,34			
Вахтовый поселок Боранколь	0801	4	0,2191	2,512743	2,6	825,658002129	0,2191		825,658002129	0,17528	20	660,526401703	0,13146	40	495,394801277	
Вахтовый поселок Боранколь	0802	4	0,01564	0,00221	0,2		0,01564			0,01564			0,01564			
Вахтовый поселок Боранколь	0812	8	0,014	0,00003	0,2		0,014			0,0084	40			100		
Вахтовый поселок Боранколь	6806	2	0,001	0,0116			0,001			0,001			0,001			

Вахтовый посёлок Боранколь	6810	2	0,000246	0,000455		267,417205 713	0,000246		267,417205 713	0,0001476	4 0	160,450323 428		10 0		
Вахтовый посёлок Боранколь	6811	2	0,03601	0,00519	0, 4		0,03601			0,03601			0,03601			
Вахтовый посёлок Боранколь	6812	2	0,00265	0,083566			0,00265			0,00265			0,00265			
Вахтовый посёлок Боранколь	6813	2	0,001325	0,041783			0,001325			0,001325			0,001325			
Новый вахтовый посёлок Боранколь	0805	2	0,009972	0,03352	0, 1		0,009972			0,009972			0,009972			
Новый вахтовый посёлок Боранколь	0807	2	0,0013	0,03484		5,43328179 08	0,0013		5,43328179 08	0,00104	2 0	4,34662543 264	0,00078	40	3,25996907 448	
Новый вахтовый посёлок Боранколь	0808	4	0,2538	2,51504	3	1060,74378 347	0,2538		1060,74378 347	0,20304	2 0	848,595026 773	0,15228	40	636,446270 08	
Новый вахтовый посёлок Боранколь	0809	4	0,2538	0,711446	3	37,8676131 632	0,2538		37,8676131 632	0,20304	2 0	30,2940905 306	0,20304	20	30,2940905 306	
Новый вахтовый посёлок Боранколь	0810	4	0,05994	0,013694	0, 7		0,05994			0,05994			0,05994			
Новый вахтовый посёлок Боранколь	6807	2	0,03601	0,00519	0, 4		0,03601			0,03601			0,03601			
Новый вахтовый посёлок Боранколь	6808	2	0,000262	0,008258			0,000262			0,000262			0,000262			

Новый вахтовый поселок Боранколь	6809	2	0,001	0,0116			0,001		0,001		0,001			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6814	2	0,000131	0,004129			0,000131		0,000131		0,000131			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6816	2	0,000524	0,016516			0,000524		0,000524		0,000524			
Новый вахтовый поселок Боранколь	6818	2	0,000262	0,008258			0,000262		0,000262		0,000262			
КРС и ТРС	1101	4	0,1933	0,384996	2, 3	28,8409248 951	0,1933	28,8409248 951	0,15464	2 0	23,0727399 161	0,11598	40	17,3045549 371
КРС и ТРС	1102	4	0,0806	0,322304	1	19,5808411 809	0,0806	19,5808411 809	0,06448	2 0	15,6646729 447	0,04836	40	11,7485047 085
КРС и ТРС	1103	4	0,03	0,120909	0, 4	11,5584260 577	0,03	11,5584260 577	0,024	2 0	9,24674084 614	0,018	40	6,93505563 461
КРС и ТРС	1104	4	0,01737	0,000965	0, 2		0,01737		0,01737			0,01737		
КРС и ТРС	1109	4	0,1933	2,246401	2, 3	137,627402 596	0,1933	137,627402 596	0,15464	2 0	110,101922 077	0,11598	40	82,5764415 575
КРС и ТРС	1110	4	0,0806	1,21536	1		0,0806		0,06448	2 0		0,04836	40	
КРС и ТРС	1111	4	0,03	0,4536	0, 4		0,03		0,03			0,03		
КРС и ТРС	1112	4	0,01737	0,001656	0, 2		0,01737		0,01737			0,01737		
КРС и ТРС	7006	2	0,01385	0,00125	0, 2		0,01385		0,01385			0,01385		
	ВСЕ ГО:		8,471962	76,411122			8,471962		7,8167036			7,187156		
В том числе по градациям высот														
	0-10		3,867262	19,476399	45 ,7		3,867262		3,2120036			2,582456		
	30-50		4,6047	56,934723	54 ,3		4,6047		4,6047			4,6047		

***Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)(2868)														
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6022	2	0,0000015	0,00000778	100	0,00436338155	0,0000015		0,00436338155	0,00000094	0,00261802893		100	
	ВСЕ ГО:		0,0000015	0,00000778			0,0000015			0,0000009				
В том числе по градациям высот														
	0-10		0,0000015	0,00000778	100		0,0000015			0,0000009				
***Взвешенные частицы (116)(2902)														
Новый вахтовый поселок Боранколь	0817	2,8	1,03	1,535	100		1,03			0,8242		0,61840		
	ВСЕ ГО:		1,03	1,535			1,03			0,824		0,618		
В том числе по градациям высот														
	0-10		1,03	1,535	100		1,03			0,824		0,618		
***Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина,(2908)														
Центральный пункт подготовки нефти (ЦППН)	6021	2	0,00005	0,00039			0,00005			0,000034			100	
Групповая установка-1 ГУ-1	6120	2	0,00005	0,00039			0,00005			0,000034			100	
Компрессорный цех	6929	2	0,00005	0,00039			0,00005			0,00005		0,00005		
Вахтовый поселок Боранколь	6805	2	0,00005	0,00039		0,37032307711	0,00005		0,37032307711	0,000034	0,22219384627		100	
КРС и ТРС	7002	2	0,133	1,119485	10,5		0,133			0,133		0,133		
Внутриплощадочные дороги	8058	2	1,136	0,646	89,5		1,136			1,136		1,136		
	ВСЕ		1,2692	1,767045			1,2692			1,26914		1,26905		

	ГО:															
В том числе по градациям высот																
	0-10		1,2692	1,767045	10 0		1,2692			1,26914			1,26905			
***Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)(2978)																
Вахтовый поселок Боранколь	0811	5	0,0226	0,0594	10 0		0,0226			0,01356	4 0			10 0		
	ВСЕ ГО:		0,0226	0,0594			0,0226			0,01356						
В том числе по градациям высот																
	0-10		0,0226	0,0594	10 0		0,0226			0,01356						
Всего по предприятию:																
			185,60112 9946	844,34451 2265			185,60112 9946			181,11869 3609	2		176,81488 8645	5		

7. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

7.1. Контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выбросов

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять производственный экологический контроль, составной частью которого является производственный мониторинг.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14 июля 2021 года № 250

Контроль выбросов осуществляется экологической службой предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах.

План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов оформляется в виде таблицы по форме, согласно приложению 11 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

Таблица 3.10 - План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов ЗВ

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,1203428	44626,152	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0195557	7251,748	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,1002857	37188,472	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1,0028568	371884,646	Силами предприятия	0003
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0250714	9297,109	Силами предприятия	0003
0002	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0414	157,239	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00673	25,561	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0245	93,052	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0245	93,052	Аккредитованная лаборатория	0004
0003	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,04587	164,073	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00745	26,648	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0252	90,138	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0252	90,138	Аккредитованная лаборатория	0004
0004	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,003	324,713	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	3,595	389114,211	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	1,3296	143912,727	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0174	1883,334	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0055	595,307	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (549)	1 раз/кварт	0,0109	1179,79	Силами предприятия	0003
0005	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,006	649,426	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	7,1899	778217,599	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	2,6593	287836,279	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0347	3755,845	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0109	1179,79	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (549)	1 раз/кварт	0,0218	2359,58	Силами предприятия	0003
0008	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,01506	194,888	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00245	31,705	Аккредитованная лаборатория	0004

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,05668	733,482	Аккредитованная лаборатория	0004
0009	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0010	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (558)	1 раз/кварт	0,0002	314,016158	Аккредитованная лаборатория	0004
0011	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,6827	1918355,87	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1109	311620,569	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0444	124/60,544	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,1067	299818,696	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5511	1548548,11	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (5,4-бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,000011	3,091	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0107	30066,167	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,25778	724341,738	Аккредитованная лаборатория	0004
0012	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (516)	1 раз/кварт	0,000	413,632102	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	7,1899	498058,875	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	2,6593	184215,075	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0347	2405,75899	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0109	755,064985	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (549)	1 раз/кварт	0,0218	1510,12997	Силами предприятия	0003
0013	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (516)	1 раз/кварт	0,006	413,632102	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	7,1899	498058,875	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	2,6593	184215,075	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0347	2405,75899	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0109	755,064985	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (549)	1 раз/кварт	0,0218	1510,12997	Силами предприятия	0003
0015	м-р. Боранколь	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз/кварт	0,0000131	0,10470759	Силами предприятия	0003
		Азотная кислота (5)	1 раз/кварт	0,0005	3,99647507	Силами предприятия	0003
		Аммиак (52)	1 раз/кварт	0,0000492	0,39325295	Силами предприятия	0003
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/кварт	0,000132	1,05506889	Силами предприятия	0003
		Серная кислота (517)	1 раз/кварт	0,0000267	0,21341166	Силами предприятия	0003

		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз/кварт	0,00167	13,3482201	Силами предприятия	0003
		Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	1 раз/кварт	0,000192	1,53464566	Силами предприятия	0003
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кварт	0,00315	25,1777803	Силами предприятия	0003
0016	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,04715	96,028	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0077	15,682	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0265	53,971	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0265	53,971	Аккредитованная лаборатория	0004
0017	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00075	49,584	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,9051	59838,428	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,33476	22131,822	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00437	288,912	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0014	92,558	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00275	181,809	Силами предприятия	0003
0018	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,003	831,27458	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	3,595	996144,038	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	1,3296	368420,894	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0174	4821,39256	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0055	1524,0034	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0109	3020,29764	Силами предприятия	0003
0020	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0,0002	314,016158	Силами предприятия	0003
0022	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0058	493,754	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	6,9503	591678,624	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	2,5706	218835,025	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0336	2860,366	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0106	902,377	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0211	1796,242	Силами предприятия	0003
0024	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,006	1662,549	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	7,2938	2021050,18	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	2,6977	747509,811	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0352	9753,622	Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0111	3075,716	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0221	6123,723	Силами предприятия	0003
0025	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0026	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00133	335,627	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	1,60907	406050,402	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,59513	150181,643	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00777	1960,767	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0024	605,642	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00489	1233,996	Силами предприятия	0003
0028	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,03917	193,181	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,02486	31,387	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0833	105,17	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0833	105,17	Аккредитованная лаборатория	0004
0029	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,04441	203,972	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,02853	33,147	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0833	96,781	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0833	96,781	Аккредитованная лаборатория	0004
0030	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000000003	0,0001	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,20034	6354,917	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00098	31,086	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00003	0,952	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000002	0,063	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00002	0,634	Силами предприятия	0003
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0,04651	1475,328	Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000004	0,001	Силами предприятия	0003
0031	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,006	1662,549	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	7,2938	2021050,18	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	2,6977	747509,811	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0352	9753,622	Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0111	3075,716	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0221	6123,723	Силами предприятия	0003
0032	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0058	1607,131	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	6,9503	1925869,24	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	2,5706	712291,478	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0336	9310,275	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0106	2937,17	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0211	5846,631	Силами предприятия	0003
0033	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0,00019	132,595021	Силами предприятия	0003
0034	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	2,048	1918333,87	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1109	311620,369	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0444	124760,544	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,1067	299818,696	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5511	1548548,11	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000011	3,091	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0107	30066,167	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,25778	724341,738	Аккредитованная лаборатория	0004
0036	м-р. Боранколь	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,002714	36,737	Силами предприятия	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0,000481	6,511	Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0847	1146,497	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0138	186,796	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0072	97,459	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0113	152,956	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,074	1001,662	Силами предприятия	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0,000111	1,502	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000001	0,001	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0015	20,304	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт	0,037	500,831	Силами предприятия	0003

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
0037	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0038	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0039	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0040	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0041	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00026	72,044	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,31427	87081,554	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0,11624	32209,119	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00152	421,179	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0005	138,546	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00095	263,237	Силами предприятия	0003
0042	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00026	72,044	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,31427	87081,554	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0,11624	32209,119	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00152	421,179	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0005	138,546	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00095	263,237	Силами предприятия	0003
0043	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00026	72,044	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз/кварт	0,31427	87081,554	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз/кварт	0,11624	32209,119	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00152	421,179	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0005	138,546	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00095	263,237	Силами предприятия	0003

0044	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,672	1336,76906	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1092	211,224912	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0438	81,1286918	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,105	208,870166	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,5425	1079,16252	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000105	0,0020881	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0105	20,8810166	Силами предприятия	0003
0102	м-р. Боранколь	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,2538	504,869029	Силами предприятия	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000	220,100589	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,719	270943,873	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,2659	100200,245	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0035	1318,9201	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0011	414,517747	Силами предприятия	0003
0104	м-р. Боранколь	Метилбензол (549)	1 раз/кварт	0,0022	829,035494	Силами предприятия	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00002513	0,401	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03609	625,01	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01036	179,415	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00013	2,251	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000424	0,734	Силами предприятия	0003
0105	м-р. Боранколь	Метилбензол (549)	1 раз/кварт	0,00008	1,385	Силами предприятия	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00002513	0,401	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03609	625,01	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01036	179,415	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00013	2,251	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000424	0,734	Силами предприятия	0003
0106	м-р. Боранколь	Метилбензол (549)	1 раз/кварт	0,00008	1,385	Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,1203428	10625,269	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0195551	1126,606	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,1002851	8854,594	Силами предприятия	0003
	м-р. Боранколь	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1,0028568	88543,919	Силами предприятия	0003

		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0250714	2213,596	Силами предприятия	0003
0107	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0006	47,5673985	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,719	57001,5992	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,2659	21080,2854	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0035	277,476491	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0011	87,2068973	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0022	174,413795	Силами предприятия	0003
0109	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0006	60,1365457	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,719	72063,6272	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,2659	26650,5125	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0035	350,796516	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0011	110,250334	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0022	220,500668	Силами предприятия	0003
0110	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00001	1,983	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01257	2493,088	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00465	922,264	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00006	11,9	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000019	3,768	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004	7,933	Силами предприятия	0003
0111	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00001196	0,207	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02261	391,562	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00537	92,998	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00007	1,212	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00002193	0,38	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004386	0,76	Силами предприятия	0003
0113	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0114	м-р. Боранколь	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,002714	36,737	Силами предприятия	0003

		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0,000481	6,511	Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0847	1146,497	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0138	186,796	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0072	97,459	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0113	152,956	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,074	1001,662	Силами предприятия	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0,000111	1,502	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000001	0,001	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0015	20,304	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,037	500,831	Силами предприятия	0003
0117	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,02623	66,859	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0043	10,915	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0147	37,313	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0147	37,313	Аккредитованная лаборатория	0004
0119	м-р. Боранколь	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,000008	11,305	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,010072	14233,274	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,003725	5263,994	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000049	69,244	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000015	21,197	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000031	43,808	Силами предприятия	0003
0120	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000008	11,305	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,010072	14233,274	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,003725	5263,994	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000049	69,244	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000015	21,197	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000031	43,808	Силами предприятия	0003
0121	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0005	39,6953566	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,6391	50738,6048	Силами предприятия	0003

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,2364	18767,9646	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0031	246,111211	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,001	79,3907132	Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0019	150,842355	Силами предприятия	0003
0122	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00021	16,672	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,25141	19959,619	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,09299	7382,542	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00121	96,063	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0004	31,756	Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,00076	60,337	Силами предприятия	0003
		Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0006	26,2261069	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,719	67737,1182	Силами предприятия	0003
0202	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,2659	25050,4864	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0035	329,735624	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0011	103,631196	Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0022	207,262392	Силами предприятия	0003
	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00001917	0,332	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03131	542,229	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00859	148,762	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00011	1,905	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00003515	0,609	Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,00007	1,212	Силами предприятия	0003
0204	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003748	0,649	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,05343	925,305	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01677	290,424	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00022	3,81	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00006872	1,19	Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,00014	2,425	Силами предприятия	0003
	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,1203428	34706,323	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0195557	2059,770	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (202)	1 раз/кварт	0,1002037	20721,773	Силами предприятия	0003

		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	1,0028568	289219,396	Силами предприятия	0003
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0250714	7230,479	Силами предприятия	0003
0206	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0006	47,5673985	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,719	57001,5992	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,2659	21080,2854	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0035	277,476491	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0011	87,2068973	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0022	174,413795	Силами предприятия	0003
0208	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0006	47,5673985	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,719	57001,5992	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,2659	21080,2854	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0035	277,476491	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0011	87,2068973	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0022	174,413795	Силами предприятия	0003
0210	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00002393	0,414	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03705	641,634	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01072	185,65	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00014	2,425	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00004386	0,76	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00008773	1,519	Силами предприятия	0003
0211	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,03167	116,703	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0042	19,006	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0147	66,519	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0147	66,519	Аккредитованная лаборатория	0004
0212	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0213	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,02656	128,57	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0051	21,057	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0163	67,299	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0163	67,299	Аккредитованная лаборатория	0004

0214	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0215	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,458 /	10659,749	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0745	1751,309	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, углерод черный) (585)	1 раз/кварт	0,0299	694,847	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0717	1666,239	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,3703	8605,418	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз[а]пирен (5,4-бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000007	0,016	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0072	167,321	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,17319	4024,77	Аккредитованная лаборатория	0004
0216	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0003	150,76202	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,6391	202955,871	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,2364	75072,3954	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0031	984,451886	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,001	317,565124	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (549)	1 раз/кварт	0,0019	603,375736	Силами предприятия	0003
0217	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00073	57,955	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,87996	69860,652	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,32546	25838,502	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00425	357,411	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0013	103,208	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (549)	1 раз/кварт	0,00267	211,973	Силами предприятия	0003
0301	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000189	0,06	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00229	72,64	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00085	26,963	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000011	0,349	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000347	0,11	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (549)	1 раз/кварт	0,0000069	0,219	Силами предприятия	0003
0401	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0717	255,471	Аккредитованная лаборатория	0004

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00589	41,487	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0109	76,775	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,0109	76,775	Аккредитованная лаборатория	0004
0402	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0403	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000005	7,85	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	1,74263	2736069,89	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,4244	666342,287	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,04618	72506,331	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0035	5495,283	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,03348	52566,305	Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,000075	117,756	Силами предприятия	0003
0404	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00001	1,963	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	4,33946	851708,03	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	1,05684	207426,526	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,115	22571,109	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00862	1691,852	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,08337	16363,072	Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00019	37,291	Силами предприятия	0003
0405	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	1,18691	236239,024	Силами предприятия	0003
0406	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0717	13190,1556	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,01165	2143,17033	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,02544	4680,02174	Силами предприятия	0003
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,02544	4680,02174	Силами предприятия	0003
0509	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	28,263	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03394	31974,934	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01255	11823,377	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00016	150,736	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000052	48,989	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0001	94,21	Силами предприятия	0003
0510	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	28,263	Силами предприятия	0003

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03394	31974,934	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01255	11823,377	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00016	150,736	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000052	48,989	Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0001	94,21	Силами предприятия	0003
0511	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	28,263	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03394	31974,934	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01255	11823,377	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00016	150,736	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000052	48,989	Силами предприятия	0003
0512	м-р. Боранколь	Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0001	94,21	Силами предприятия	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	28,263	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03394	31974,934	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01255	11823,377	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00016	150,736	Силами предприятия	0003
0513	м-р. Боранколь	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000052	48,989	Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0001	94,21	Силами предприятия	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	28,263	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03394	31974,934	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01255	11823,377	Силами предприятия	0003
0514	м-р. Боранколь	Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00016	150,736	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000052	48,989	Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0001	94,21	Силами предприятия	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	28,263	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03394	31974,934	Силами предприятия	0003
0515	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01255	11823,377	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00016	150,736	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000052	48,989	Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0001	94,21	Силами предприятия	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	28,263	Силами предприятия	0003

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03394	31974,934	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01255	11823,377	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00016	150,736	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000052	48,989	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0001	94,21	Силами предприятия	0003
0516	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	28,263	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03394	31974,934	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01255	11823,377	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00016	150,736	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000052	48,989	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0001	94,21	Силами предприятия	0003
0602	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0603	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0604	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0605	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0606	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0607	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0608	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003

[illegible]

[illegible]

0636	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633	155,047	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006	0,57	Силами предприятия	0003
0637	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633	155,047	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006	0,57	Силами предприятия	0003
0638	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633	155,047	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006	0,57	Силами предприятия	0003
0639	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633	155,047	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006	0,57	Силами предприятия	0003
0640	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633	155,047	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006	0,57	Силами предприятия	0003
0641	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633	155,047	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006	0,57	Силами предприятия	0003
0642	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633	155,047	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006	0,57	Силами предприятия	0003
0653	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,03627	255,483	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00589	41,489	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,08426	76,779	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,08426	76,779	Аккредитованная лаборатория	0004
0654	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,03627	255,483	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00589	41,489	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,08426	76,779	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,08426	76,779	Аккредитованная лаборатория	0004
0655	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,03627	306,484	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00589	49,794	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,08426	55,724	Аккредитованная лаборатория	0004
		Метан (727*)	1 раз/кварт	0,08426	55,724	Аккредитованная лаборатория	0004
0656	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0657	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0658	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0659	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0660	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0661	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0662	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003
0701	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000039	0,003	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00864	68,517	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00021	1,665	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000023	0,018	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000072	0,006	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000014	0,011	Силами предприятия	0003
0801	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,5803	3209,823	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1248	521,596	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,05	208,973	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,12	501,535	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,62	2591,264	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000012	0,005	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,012	50,153	Аккредитованная лаборатория	0004

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,29	1212,043	Аккредитованная лаборатория	0004
0802	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,00017	184,801	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,05994	65158,485	Силами предприятия	0003
0803	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0,01525	199,927	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0,00248	32,513	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0,05618	736,517	Аккредитованная лаборатория	0004
0804	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	2,1107	2294461,37	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,78	847908,213	Силами предприятия	0003
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,078	84790,821	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0717	77942,332	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00905	9837,909	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0677	73594,085	Силами предприятия	0003
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00187	2032,806	Силами предприятия	0003
0805	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000028	30,438	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,009972	10840,18	Силами предприятия	0003
0806	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,2653	288397,499	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,098	106532,058	Силами предприятия	0003
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,0098	10653,206	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,009016	9800,949	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00114	1239,25	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00851	9250,896	Силами предприятия	0003
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,0002352	255,677	Силами предприятия	0003
0807	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000037	0,0402205	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00131	14,2402308	Силами предприятия	0003

0808	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,5803	3209,816	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1248	521,595	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,05	208,972	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,12	501,534	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,62	2591,257	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000012	0,005	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,012	50,153	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,29	1212,04	Аккредитованная лаборатория	0004
0809	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,672	3209,823	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,1248	521,596	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,05	208,973	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,12	501,535	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,62	2591,264	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000012	0,005	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,012	50,153	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,29	1212,043	Аккредитованная лаборатория	0004
0810	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00017	47,17	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,05994	16631,703	Силами предприятия	0003
0811	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000015	0,00001111	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0000001	0,00000741	Силами предприятия	0003
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кварт	0,0027	0,19997443	Силами предприятия	0003
		Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1090*)	1 раз/кварт	0,0226	1,67386009	Силами предприятия	0003
0812	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,018	6,78313283	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0071	2,67556906	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0093	3,50461863	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,0457	17,2216206	Силами предприятия	0003

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал	0,014	5,27576998	Силами предприятия	0003
0817	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	0,101	293,801	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,016	46,543	Силами предприятия	0003
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/ квартал	0,00191	5,556	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,124	360,706	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	0,077	223,987	Силами предприятия	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ квартал	0,00397	11,548	Силами предприятия	0003
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/ квартал	1,03	2996,189	Силами предприятия	0003
0910	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	1,608	13660,857	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,2613	2219,889	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0149	126,584	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,4467	3794,966	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	2,144	18214,476	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000024	0,002	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0037	31,434	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		1,34	Аккредитованная лаборатория	0004
0911	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ квартал	1,608	13660,857	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ квартал	0,2613	2219,889	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ квартал	0,0149	126,584	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ квартал	0,4467	3794,966	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ квартал	2,144	18214,476	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ квартал	0,00000024	0,002	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ квартал	0,0037	31,434	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ квартал		1,34	Аккредитованная лаборатория	0004
0912	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ квартал			Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ квартал			Силами предприятия	0003

0913	м-р. Боранколь	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,035	5783,553	Силами предприятия	0003
0914	м-р. Боранколь	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид (274)	1 раз/кварт	0,002714	36,737	Силами предприятия	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0,000481	6,511	Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0847	1146,497	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0138	186,796	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0072	97,459	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0113	152,956	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,074	1001,662	Силами предприятия	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0,000111	1,502	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000001	0,001	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0015	20,304	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,037	500,831	Силами предприятия	0003
0915	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,5803	4022,951	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0943	653,738	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0378	262,05	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0907	628,781	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,4684	3247,2	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000091	0,006	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0091	63,086	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,2191	1518,919	Аккредитованная лаборатория	0004
0916	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2581	6163,719	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0419	1000,619	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0022	52,538	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0807	1927,207	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,3334	7961,968	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000004	0,001	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0005	11,941	Аккредитованная лаборатория	0004

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,19494	4655,387	Аккредитованная лаборатория	0004
0917	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2581	1138,239	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0419	184,782	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0022	9,702	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0807	355,893	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,3334	1470,318	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000004	0,0002	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0005	2,205	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,19494	859,699	Аккредитованная лаборатория	0004
0918	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2581	1138,239	Аккредитованная лаборатория	0004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0419	184,782	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0022	9,702	Аккредитованная лаборатория	0004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0807	355,893	Аккредитованная лаборатория	0004
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,3334	1470,318	Аккредитованная лаборатория	0004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000004	0,0002	Аккредитованная лаборатория	0004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0005	2,205	Аккредитованная лаборатория	0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,19494	859,699	Аккредитованная лаборатория	0004
0919	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	1,608	131,042883	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,2613	21,2944685	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0149	1,21426552	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,4467	36,4035173	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	2,144	174,723844	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000024	0,00001956	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,00000024	0,00001956	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	1,34	109,202403	Силами предприятия	0003
1101	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,512	7639,189	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0832	1241,368	Силами предприятия	0003

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0333	496,846	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,08	1193,623	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,4133	6166,556	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,0000008	0,012	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,008	119,362	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,1933	2884,092	Силами предприятия	0003
1102	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2133	2757,84	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0347	448,65	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0139	179,719	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0333	430,549	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,1722	2226,442	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000033	0,004	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0033	42,667	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,0806	1042,109	Силами предприятия	0003
1103	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0687	2967,087	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0112	483,717	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0058	250,496	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0092	397,339	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,06	2591,342	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000011	0,005	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0013	56,146	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,03	1295,671	Силами предприятия	0003
1104	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	3,338	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00997	1109,378	Силами предприятия	0003
1105	м-р. Боранколь	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,000533	59,308	Силами предприятия	0003

1106	м-р. Боранколь	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/кварт	0,00008	8,902	Силами предприятия	0003
1107	м-р. Боранколь	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/кварт	0,0984	109,491514	Силами предприятия	0003
1109	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,3755	1446,733	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,061	235,022	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0244	94,009	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0587	226,16	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,3031	1167,789	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000059	0,002	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0059	22,732	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,1418	546,33	Силами предприятия	0003
1110	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,2133	1518,675	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0347	247,061	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0139	98,967	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0333	237,093	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,1722	1226,047	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000033	0,002	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0033	23,496	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,0806	573,864	Силами предприятия	0003
1111	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,0687	489,137	Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,0112	79,743	Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0058	41,295	Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0092	65,503	Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,06	427,194	Силами предприятия	0003
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/кварт	0,00000011	0,0008	Силами предприятия	0003
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0,0013	9,256	Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,03	213,597	Силами предприятия	0003
1112	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00003	8,313	Силами предприятия	0003

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00997	2762,603	Силами предприятия	0003
1113	м-р. Боранколь	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,000533	59,308	Силами предприятия	0003
1114	м-р. Боранколь	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз/ кварт	0,00008	8,902	Силами предприятия	0003
2201	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0044	710,619	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,3046	856715,91	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,9619	316855,36	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0256	4134,511	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0081	1308,185	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0161	2600,22	Силами предприятия	0003
2202	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0044	710,619	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	5,3046	856715,91	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,9619	316855,36	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0256	4134,511	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0081	1308,185	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0161	2600,22	Силами предприятия	0003
2204	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0026	747,711	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	3,0917	889114,176	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,1435	328848,873	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0149	4284,957	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0047	1351,631	Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,0094	2703,261	Силами предприятия	0003
2206	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0026	0,07476998	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	3,0917	88,9101368	Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	1,1435	32,8844136	Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,0149	0,42848952	Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,0047	0,13516112	Силами предприятия	0003

		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0094	0,27032225	Силами предприятия	0003
2208	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0,1486	5249,86218	Силами предприятия	0003
6001	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000032		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00364		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00015		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000018		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000058		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000012		Силами предприятия	0003
6004	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000024		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01335		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00016		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000014		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000043		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000009		Силами предприятия	0003
6007	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000007		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,008043		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,002975		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000039		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000012		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000024		Силами предприятия	0003
6008	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000007		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,008043		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,002975		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000039		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000012		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000024		Силами предприятия	0003
6009	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000003		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,004058		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,001501		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000006		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000012		Силами предприятия	0003
6010	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,004058		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,001501		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000002		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000006		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000012		Силами предприятия	0003
6011	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000003/58		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00916		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00339		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000004		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000139		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
6012	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000189		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00229		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00085		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000001		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000347		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000001		Силами предприятия	0003
6014	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000108		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,04778		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00496		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000006		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000198		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000004		Силами предприятия	0003
6016	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000032		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01344		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00019		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000018		Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000058		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000012		Силами предприятия	0003
6017	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000024		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01335		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00016		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000014		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000043		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000009		Силами предприятия	0003
6018	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00979		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
6019	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0,0111		Силами предприятия	0003
6020	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00979		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
6021	м-р. Боранколь	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,000691		Силами предприятия	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0,000054		Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,000498		Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,000661		Силами предприятия	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0,000046		Силами предприятия	0003
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003

6022	м-р. Боранколь	Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная - 0.2%, масло минеральное - 2%) (1435*)	1 раз/кварт	0,0000015		Силами предприятия	0003
6023	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (358)	1 раз/кварт	0,00237		Силами предприятия	0003
6024	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (358)	1 раз/кварт	0,0111		Силами предприятия	0003
6025	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (318)	1 раз/кварт	0,00000071		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00086		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00032		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000041		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000013		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000026		Силами предприятия	0003
6026	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01469		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
6027	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (318)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,004058		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,001501		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000006		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000012		Силами предприятия	0003
6029	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (318)	1 раз/кварт	0,00000005		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02665		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00058		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000004		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
6030	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (318)	1 раз/кварт	0,00000008		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00627		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00074		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00008		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000006		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт			Силами предприятия	0003

6031	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00815		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00003		Силами предприятия	0003
6032	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00491		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00002		Силами предприятия	0003
6033	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0049		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00002		Силами предприятия	0003
6034	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000055		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00067		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00025		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000032		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000101		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000002		Силами предприятия	0003
6035	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (538)	1 раз/кварт	0,00019		Силами предприятия	0003
6036	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (538)	1 раз/кварт	0,00013		Силами предприятия	0003
6037	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (538)	1 раз/кварт	0,00013		Силами предприятия	0003
6101	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000007		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,008043		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,002975		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000039		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000012		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000024		Силами предприятия	0003
6102	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000079		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00095		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00035		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000145		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
6103	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000881		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01064		Силами предприятия	0003

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00393		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00001615		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
6104	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000047		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00057		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00021		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000028		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000087		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000002		Силами предприятия	0003
		Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000016		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00345		Силами предприятия	0003
6105	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00008		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000009		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000029		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000006		Силами предприятия	0003
		Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000032		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00691		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00016		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000018		Силами предприятия	0003
6107	м-р. Боранколь	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000058		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000012		Силами предприятия	0003
		Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000024		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00519		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00013		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000014		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000043		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000009		Силами предприятия	0003
6110	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,004058		Силами предприятия	0003

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,001501		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000002		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000006		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000012		Силами предприятия	0003
6111	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000055		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00067		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00025		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000101		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00000203		Силами предприятия	0003
		Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000047		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00057		Силами предприятия	0003
6112	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00021		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000087		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00000174		Силами предприятия	0003
		Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000055		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00067		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00025		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
6113	м-р. Боранколь	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000101		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00000203		Силами предприятия	0003
		Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000052		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00038		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00014		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000002		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000058		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000001		Силами предприятия	0003
6116	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000008		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0001		Силами предприятия	0003

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000014		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00000029		Силами предприятия	0003
6117	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000008		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0001		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000014		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00000029		Силами предприятия	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000032		Силами предприятия	0003
6118	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00038		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00014		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000018		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000058		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00000116		Силами предприятия	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000032		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00038		Силами предприятия	0003
6119	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01202		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000018		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000058		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00000116		Силами предприятия	0003
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000032		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00038		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01202		Силами предприятия	0003
6120	м-р. Боранколь	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,000691		Силами предприятия	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0,000054		Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,000498		Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,000661		Силами предприятия	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0,000046		Силами предприятия	0003
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003

		кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)					
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
6201	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000007		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,008043		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,002975		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000039		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000012		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000024		Силами предприятия	0003
6202	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000095		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00114		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00042		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00001		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000174		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
6203	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000032		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00038		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00014		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000002		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000058		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000001		Силами предприятия	0003
6204	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000126		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00152		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00056		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00001		Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000231		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000005		Силами предприятия	0003
6205	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000016		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00345		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00008		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000009		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000029		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000006		Силами предприятия	0003
6206	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000071		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00086		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00032		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000041		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000013		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000005		Силами предприятия	0003
6208	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000052		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00691		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00016		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000018		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000058		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000012		Силами предприятия	0003
6209	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000024		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00519		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00013		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000014		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000043		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000009		Силами предприятия	0003
6210	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0000007		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,008043		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,002975		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000039		Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000012		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000024		Силами предприятия	0003
6212	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,004058		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,001501		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00002		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000006		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000012		Силами предприятия	0003
6214	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000055		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00067		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00025		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000101		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,00000203		Силами предприятия	0003
6215	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000095		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00114		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00042		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00001		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000174		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000035		Силами предприятия	0003
6216	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000055		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00067		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00025		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000101		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,00000203		Силами предприятия	0003
6217	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000055		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00067		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00025		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000101		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00000203		Силами предприятия	0003
6301	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000279		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00337		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00125		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000163		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000511		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000102		Силами предприятия	0003
6302	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000841		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01016		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00376		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000491		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000154		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000308		Силами предприятия	0003
6403	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,08173		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0003		Силами предприятия	0003
6407	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00326		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00001		Силами предприятия	0003
6408	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000004		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,04122		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00377		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0004		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00003		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00029		Силами предприятия	0003
6409	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000003		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01149		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0028		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0003		Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000228		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,00022		Силами предприятия	0003
6410	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000005		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,001894		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000461		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000004		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000036		Силами предприятия	0003
		Метантиол (метилмеркаптан) (539)	1 раз/кварт	0,000000082		Силами предприятия	0003
6411	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (538)	1 раз/кварт	0,00251		Силами предприятия	0003
6412	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (538)	1 раз/кварт	0,00251		Силами предприятия	0003
6501	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000882		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01065		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00394		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000162		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000032		Силами предприятия	0003
6502	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000882		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01065		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00394		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000162		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000032		Силами предприятия	0003
6503	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000882		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01065		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00394		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000162		Силами предприятия	0003
		Метиленбензол (349)	1 раз/кварт	0,000032		Силами предприятия	0003
6504	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000882		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01065		Силами предприятия	0003

[illegible]

[illegible]

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006		Силами предприятия	0003
6611	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006		Силами предприятия	0003
6612	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006		Силами предприятия	0003
6613	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006		Силами предприятия	0003
6614	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006		Силами предприятия	0003
6615	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006		Силами предприятия	0003
6616	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01633		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00006		Силами предприятия	0003
6622	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,04897		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00018		Силами предприятия	0003
6623	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000000053		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02006		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00489		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00053		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000399		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00039		Силами предприятия	0003
6624	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000000053		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02006		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00489		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00053		Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000399		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00039		Силами предприятия	0003
6625	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000000053		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02006		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00489		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00053		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000399		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00039		Силами предприятия	0003
6626	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000000053		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02006		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00489		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00053		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000399		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00039		Силами предприятия	0003
6627	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03264		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00012		Силами предприятия	0003
6628	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03264		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00012		Силами предприятия	0003
6629	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,09303		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00034		Силами предприятия	0003
6630	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00979		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
6631	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,02448		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00009		Силами предприятия	0003
6701	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01247		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00461		Силами предприятия	0003

6702	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01247		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00461		Силами предприятия	0003
6703	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01247		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00461		Силами предприятия	0003
6704	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01247		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00461		Силами предприятия	0003
6705	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01247		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00461		Силами предприятия	0003
6706	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01247		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00461		Силами предприятия	0003
6707	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01247		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00461		Силами предприятия	0003
6708	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01247		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00461		Силами предприятия	0003
6709	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01247		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00461		Силами предприятия	0003
6741	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000279		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00337		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00125		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000163		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000511		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000102		Силами предприятия	0003
6742	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000841		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01016		Силами предприятия	0003

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00376		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000491		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000154		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000308		Силами предприятия	0003
6805	м-р. Боранколь	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,000691		Силами предприятия	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0,000054		Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,000498		Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,000661		Силами предприятия	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0,000046		Силами предприятия	0003
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/кварт	0,0000497		Силами предприятия	0003
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0,0000497		Силами предприятия	0003
6806	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00848		Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00678		Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00479		Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,000928		Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,035		Силами предприятия	0003
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кварт	0,003		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,001		Силами предприятия	0003
6807	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000101		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	1 раз/кварт	0,036		Силами предприятия	0003

		пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
6808	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000001		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,00026		Силами предприятия	0003
6809	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,00848		Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,00678		Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,00479		Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,000928		Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,035		Силами предприятия	0003
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кварт	0,003		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,001		Силами предприятия	0003
6810	м-р. Боранколь	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,000423		Силами предприятия	0003
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0,000299		Силами предприятия	0003
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0,0000292		Силами предприятия	0003
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0,0000292		Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,016		Силами предприятия	0003
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/кварт	0,0019		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,000246		Силами предприятия	0003
6811	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000101		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,036		Силами предприятия	0003
6812	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000256		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,09127		Силами предприятия	0003
6813	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,0001281		Силами предприятия	0003

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,04563		Силами предприятия	0003
6814	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000004		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00013		Силами предприятия	0003
6815	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0036		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00133		Силами предприятия	0003
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,00013		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00012		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00002		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00012		Силами предприятия	0003
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,00000319		Силами предприятия	0003
6816	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000015		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00052		Силами предприятия	0003
6817	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/ кварт	0,0018		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/ кварт	0,00066		Силами предприятия	0003
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз/ кварт	0,00007		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/ кварт	0,00006		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/ кварт	0,00001		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/ кварт	0,00006		Силами предприятия	0003
		Этилбензол (675)	1 раз/ кварт	0,000001595		Силами предприятия	0003
6818	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,0000007		Силами предприятия	0003
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0,00026		Силами предприятия	0003
6911	м-р. Боранколь	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/ кварт	0,016018		Силами предприятия	0003
6912	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/ кварт	0,000000062		Силами предприятия	0003

		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0234		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0057		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00062		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000465		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00045		Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000101		Силами предприятия	0003
6913	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000062		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,10071		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00599		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00062		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000466		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00045		Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000101		Силами предприятия	0003
6914	м-р. Боранколь	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0,0133		Силами предприятия	0003
6915	м-р. Боранколь	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0,009		Силами предприятия	0003
6916	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000000162		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,06128		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01492		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00162		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000122		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00118		Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000265		Силами предприятия	0003
6918	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,07727		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00029		Силами предприятия	0003
		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0,0037		Силами предприятия	0003
6920	м-р. Боранколь	Сероводород (дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000005		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0102		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00053		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000041		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000009		Силами предприятия	0003
6921	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01135		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
6924	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000000062		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0234		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,0057		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00062		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000465		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00045		Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000101		Силами предприятия	0003
6925	м-р. Боранколь	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0,009		Силами предприятия	0003
6926	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,06128		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,01492		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00162		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000122		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00118		Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000265		Силами предприятия	0003
6927	м-р. Боранколь	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	1 раз/кварт	0,0133		Силами предприятия	0003
6929	м-р. Боранколь	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0,000691		Силами предприятия	0003
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0,000054		Силами предприятия	0003
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0,000498		Силами предприятия	0003
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0,000661		Силами предприятия	0003
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0,000046		Силами предприятия	0003
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды	1 раз/кварт	0,0000497		Силами предприятия	0003

		неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)					
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0,0000497		Силами предприятия	0003
7001	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000048		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00058		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00021		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000003		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000088		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000018		Силами предприятия	0003
7002	м-р. Боранколь	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	1,1195		Силами предприятия	0003
7003	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000684		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00826		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00306		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000125		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00003		Силами предприятия	0003
7004	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000032		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00691		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000164		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0000018		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000058		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,0000012		Силами предприятия	0003
7006	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000039		Силами предприятия	0003

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0,01386		Силами предприятия	0003
7007	м-р. Боранколь	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз/кварт	0,0027		Силами предприятия	0003
7008	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000108		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,0013		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00048		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00001		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,00000198		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000004		Силами предприятия	0003
7009	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000684		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00826		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00306		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000125		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00003		Силами предприятия	0003
8058	м-р. Боранколь	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	1,136		Силами предприятия	0003
8101	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,00979		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00004		Силами предприятия	0003
8108	м-р. Боранколь	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,01305		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00005		Силами предприятия	0003
8201	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000017		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,020144		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00745		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000097		Силами предприятия	0003

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000031		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000061		Силами предприятия	0003
8202	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000017		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,020144		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00745		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000097		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000031		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000061		Силами предприятия	0003
8204	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000009		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03411		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00831		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0009		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000678		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00066		Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000147		Силами предприятия	0003
8206	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000017		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,020144		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00745		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,000097		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000031		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,000061		Силами предприятия	0003
8208	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,00000009		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03411		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,00831		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,0009		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,0000678		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00066		Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000147		Силами предприятия	0003
8210	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000000003		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03208		Силами предприятия	0003

		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000355		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00003		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000002		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00002		Силами предприятия	0003
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0,0014		Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000004		Силами предприятия	0003
8212	м-р. Боранколь	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0,000000003		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0,03208		Силами предприятия	0003
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз/кварт	0,000355		Силами предприятия	0003
		Бензол (64)	1 раз/кварт	0,00003		Силами предприятия	0003
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0,000002		Силами предприятия	0003
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0,00002		Силами предприятия	0003
		Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0,0014		Силами предприятия	0003
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз/кварт	0,00000004		Силами предприятия	0003
8213	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0,00053		Силами предприятия	0003
8216	м-р. Боранколь	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1 раз/кварт	0,001256		Силами предприятия	0003
ПРИМЕЧАНИЕ:							
Методики проведения контроля:							
0003 - Расчетным методом.							
0004 - Инструментальным методом.							

8. РАСЧЁТ ПЛАТЕЖЕЙ ЗА ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ВОЗДУШНУЮ СРЕДУ ОТ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан для каждого предприятия органами охраны природы устанавливаются лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на основе нормативов НДВ.

На период достижения нормативов НДВ устанавливаются лимиты природопользования с учетом экологической обстановки в регионе, видов используемого сырья, технического уровня, применяемого природоохранного оборудования, проектных показателей и особенностей технологического режима работы предприятия. В случае достижения предприятием норм НДВ, лимит выбросов загрязняющих веществ на последующие годы устанавливается на уровне НДВ и не меняется до их очередного пересмотра.

Плата за эмиссии в окружающую среду устанавливается Кодексом Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (налоговым кодексом) глава 71 «Плата за эмиссии в окружающую среду» (статьи 573 576). Согласно «Налогового Кодекса РК» гл. 71, ст. 576 «Ставки платы» ставки платы определяются исходя из размера месячного расчетного показателя (МРП), установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете, с учетом положений п. 7 настоящей статьи.

Платежи взимаются как за установленные лимиты выбросов загрязняющих веществ, так и за их превышения. Плата за выбросы загрязняющих веществ в пределах установленного лимита рассматривается как плата за использование природного ресурса (способности природной среды к нейтрализации вредных веществ).

Плата за эмиссии в окружающую среду взимается за эмиссии в окружающую среду в порядке специального природопользования. Специальное природопользование осуществляется на основании экологического разрешения, выдаваемого уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды или местными исполнительными органами областей, города республиканского значения, столицы. Эмиссии в окружающую среду без оформления в установленном порядке разрешительного документа рассматриваются как эмиссии в окружающую среду сверх установленных нормативов эмиссий в окружающую среду, за исключением выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников.

Плата за выбросы загрязняющих веществ сверх установленных лимитов применяется в случаях невыполнения предприятием обязательств по соблюдению согласованных лимитов выбросов загрязняющих веществ. Величина платежей за превышение лимитов загрязняющих веществ определяется в кратном размере по отношению к нормативу платы за допустимое загрязнение среды. Местные представительные органы имеют право повышать ставки, установленные настоящей статьей, не более чем в два раза.

Расчет платы за эмиссии в окружающую среду производится в соответствии с «Методикой расчета платы за эмиссии в окружающую среду», утвержденной приказом Министра ООС РК от 8 апреля 2009 года № 68 п и осуществляется по следующей формуле:

$$C_{выб}^I = H_{выб}^i \times \sum M_{выб}^i$$

где: $C_{выб}^I$ – плата за выброс i го загрязняющего вещества от стационарных

источников (МРП);

$H_{выб}^i$ – ставка платы за выбросы i го загрязняющего вещества, установленная в

соответствии с налоговым законодательством РК (МРП/тонна);

$\sum M_{выб}^i$ – суммарная масса всех разновидностей выброса i го загрязняющего вещества, выброшенного в окружающую среду за отчетный период (тонна).
Размер месячного расчетного показателя (МРП) на 2025 год 3932 тенге.

9. СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года.
2. Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Утверждена приказом и. о. Министра природных ресурсов и охраны окружающей среды РК №61 П от 24.02.2004 г.
3. Правила инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, вредных физических воздействий на атмосферный воздух и их источников. Утверждены приказом и. о. Министра охраны окружающей среды РК № 217 п от 4 августа 2005 г.
4. Санитарные правила «Санитарно эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, почвам и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека», утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 января 2012 года № 168.
5. Санитарные правила «Санитарно эпидемиологические требования по установлению санитарно защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 237.
6. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду №63 от 10.03.2021 года.
7. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненное и переработанное), СПб, НИИ Атмосфера, 2005 г.