Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.

Товарищество с ограниченной ответственностью «ЭКО-Астана НР»

«Утверждаю»

Генеральный директор

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.

Марко Марсили

Marco Marselli
General Director

«_____» _____ 2026 г.

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (НДВ) В АТМОСФЕРУ

ДЛЯ ОБЪЕКТОВ КАРАЧАГАНАКСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ НА 2027 ГОД

КНИГА 2

ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Разработчик

ТОО «ЭКО-Астана НР»

Директор

Шаихов Ранит Оразбаевич

ЭКО Астана
БИН 060940002386

Астана, 2026

СОСТАВ ПРОЕКТА

Книга 1 Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Книга 2 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Книга 3 Приложения

Книга 4 Приложения

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Менеджер проекта	Киченко Ю. (Разделы: 1-6)
Технический эксперт	Жусупеков Т. (Разделы: 1-6)
Технический эксперт	Кимбаев К. (Разделы: 1-6)
Технический специалист	Паленов А. (Разделы: 1-6)
Технический специалист	Турлубаева А. (Разделы: 1-6)
Главный специалист по охране атмосферного воздуха	Борщенко С. (Разделы: 1-6)
Главный специалист по охране атмосферного воздуха	Абишева А. (Разделы: 1-6)
Главный специалист по охране атмосферного воздуха	Мустафина С. (Разделы: 1-6)
Главный специалист по охране атмосферного воздуха	Айсаханова А. (Разделы: 1-6)
Главный специалист по охране окружающей среды	Мырзабай Т. (Разделы: 1-6)
Главный специалист по охране окружающей среды	Шокашева А. (Разделы: 1-6)
Главный специалист по охране окружающей среды	Сарбасов Б. (Разделы: 1-6)
Ведущий специалист по охране атмосферного воздуха	Акижанов Т. (Разделы: 1-6)
Ведущий специалист по охране атмосферного воздуха	Ансариева А. (Разделы: 1-6)
Ведущий специалист по охране атмосферного воздуха	Темиргалиев Н. (Разделы: 1-6)
Ведущий специалист по охране атмосферного воздуха	Турсунбекова Ж. (Разделы: 1-6)
Ведущий специалист по охране окружающей среды	Узакбаева А. (Разделы: 1-6)
Ведущий специалист по охране окружающей среды	Ташимова А. (Разделы: 1-6)
Ведущий специалист по охране окружающей среды	Джур О.
Ведущий специалист по охране окружающей среды	Кадочникова С. (Разделы: 1-6)
Юрист	Кайратов К.

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АГК – Административно-гостиничный комплекс

АО – Акционерное общество

БВМ – Блок входных манифольдов

БРВО – Буровой раствор на водной основе

БРНО – Буровой раствор на нефтяной основе

ВД – Высокое давление

ВМС – Водометанольная смесь

ВНИИГаз – Всероссийский научно-исследовательский институт газа

ВСГ – Высокосернистый газ

ГВС – Газовоздушная смесь

ГГО – Главная геофизическая обсерватория

ГНС – Головная насосная станция

ГОСТ – Государственный стандарт

ГП – Газоподготовка

ГТУ – Газотурбинная установка

ГТЭС – Газотурбинная электростанция

ГФУ – Горизонтальная факельная установка

ДЭГ – Диэтиленгликоль

ДЭС – Дизельная электростанция

EPA – Классификация химических веществ по степени доказанностиканцерогенности для человека U.S. EPA

ЗАО – Закрытое акционерное общество

ЗБР – Завод буровых растворов

ЗВ – Загрязняющее вещество

ЗКО – Западно-Казахстанская область

ИЗА – Источник загрязнения атмосферы

КГВ – Компрессорная газов выветривания

КИПиА – Контрольно-измерительные приборы и автоматика

КНГКМ – Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение

КОТС – Карачаганакско-Оренбургская транспортная система

КПК – Карачаганакский перерабатывающий комплекс

КПО – КарачаганакПетролиумОперейтинг Б.В.

КТК – Каспийский трубопроводный консорциум

КУО – Комплекс утилизации отходов

МВт – Мегаватт

МООС – Министерство охраны окружающей среды

МОСВР – Министерство окружающей среды и водных ресурсов

НД – Низкое давление

НИПИнефтегаз – Научно-исследовательский проектный институт нефти и газа

ОБУВ – Ориентировочные безопасные уровни воздействия

ОВОС – Оценка воздействия на окружающую среду

ОГПЗ – Оренбургский газоперерабатывающий завод

ОС – Окружающая среда

ОСО – Отдел скважинных операций

ОСРП – Окончательное Соглашение о разделе продукции

НДВ – Нормативно допустимые выбросы

ПДК – Предельно допустимая концентрация

ПДК м.р. – Максимально разовая предельно допустимая концентрация

ПДК р.з. – Предельно допустимая концентрация вещества для рабочей зоны

ПДК с.с. – Среднесуточная предельно допустимая концентрация

ППБР – Предварительная подготовка буровых растворов

ПРК 1 – Проект расширения Карачаганака 1

ППР – Планово предупредительный ремонт

ПЭК – Программа экологического контроля

РГП – Республиканское государственное предприятие

РК – Республика Казахстан

РМЦ – Ремонтно-механический цех

РНД, НД – Республиканский нормативный документ, нормативный документ

РНТП – Республиканская норма технологического проектирования

РСЗЗ – Расчетная санитарно-защитная зона

СП – Санитарные правила

СД – Среднее давление

СДРН – Сателлит добычи ранней нефти

СЗЗ – Санитарно-защитная зона

СКО – Солянокислая обработка

СНиП – Строительные нормы и правила

СП – Совместное предприятие

ССПФ – Смесь, содержащая пластовый флюид с промывочной жидкостью, продуктами интенсификации притока скважины (водный раствор соляной кислоты, соли кальция, магния, механические примеси), образующаяся при освоении скважины. Газ - газовая фаза в составе ССПФ, жидкость - жидкая фаза в составе ССПФ

СССФ – Система сбора скважинного флюида

СТ – Стандарт

СУМ – Станция удаленных манифольдов

СЭМ – Станции экологического мониторинга

СЭС – Санитарно-эпидемиологическая станция

ТОО – Товарищество с ограниченной ответственностью

ТПО – Твердые промышленные отходы

ТЭГ – Триэтиленгликоль

ТЭС – Теплоэлектростанция

УВ – Углеводороды

УКПГ – Установка комплексной подготовки газа

УОЖО – Участок по обработке жидких отходов

УТОШ – Установка термомеханической обработки шлама

ФВД – Факел высокого давления

ФНД – Факел низкого давления

ФСД – Факел среднего давления

ФОЗ – Факел обратной закачки

КОЗГ – Компрессор обратной закачки газа

УНК – Установка нейтрализации каустика

РС – Ремонт на скважинах – внутрискважинные операции по увеличению производительности (перфорация, кислотная интенсификация и использование койлтюбинга)

ТВА – Временное обозначение бизнес-партнёра, который не определён на момент подачи заявки, т.к. ведутся переговоры с потенциальными контрагентами или проводятся тендерные процедуры (to be Announced)

АННОТАЦИЯ

Основанием разработки «Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения на 2027 год» являются:

- Контракт №AP/D/22/0731 от 20.12.2022 г.;
- Экологический Кодекс Республики Казахстан № 400-VI от 02.01.2021г.;
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду № 63 Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года;
- Программа развития переработки попутного газа КНГКМ КПО на 2027 год;
- Действующий «Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферу для Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения на 2026 год»;
- Заключения ГЭЭ (ОВОС/Скрининг) и Мотивированные отказы по проектам строительных и ремонтных работ бизнес-партнёров, осуществляющих строительные и ремонтные работы на КНГКМ по контракту с КПО.

Необходимость разработки проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу вызвана:

- окончанием срока действия проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год;
- разработкой Программы развития переработки попутного газа КНГКМ КПО на 2027 год с учетом скорректированных планов по освоению скважин и планируемыми изменениями объёмов технологически неизбежного сжигания газа на факелах технологических установок, ССПФ при проведении скважинных операций в целях реализации мер по поддержанию добычи газа и жидких углеводородов в период нормирования;
- эксплуатацией новых скважин в период отжигов при очистке и сбросах давления;
- планируемыми изменениями производственных показателей по расходу топливного газа и дизтоплива на собственные нужды КНГКМ.

В настоящем Проекте определены, проанализированы и систематизированы характеристики источников выделений и выбросов загрязняющих веществ для производственных подразделений КНГКМ на момент проведения инвентаризации (книга 1) и на перспективу развития предприятия – 2027 год (книга 2), проведен расчет выбросов на нормируемый период с учетом планируемых работ по всем объектам Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ).

На первом этапе разработки проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух проведена инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников (по состоянию на 01.01.2026 г.) с целью:

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

– оценки эффективности работы пылегазоочистного оборудования.

По результатам проведенной инвентаризации выбросов составлены бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников (Книга 1).

Сведения об источниках загрязнения атмосферы, количестве и составе выбросов вредных веществ в атмосферу от источников предприятия получены на основании обследования промышленных площадок, технической и отчетной документации предприятия, анализа технологических процессов и расчетов, проведенных в соответствии с методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу.

В книге 2 представлены материалы по всем объектам Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ) КПО с учетом планируемых показателей разработки месторождения:

– краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферного воздуха, описание основных технологических процессов, характеристика существующих источников выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятия;
– характеристика источников выбросов вредных веществ в атмосферу на перспективу;
– оценка уровня загрязнения атмосферы выбросами всех веществ и групп суммации, имеющихся в выбросах предприятия;
– предложения по нормативам допустимых выбросов;
– план мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на нормируемый период;
– мероприятия по регулированию выбросов в период неблагоприятных метеоусловий (НМУ);
– план-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов допустимых выбросов (НДВ) на источниках выбросов и контрольных точках.

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) является одним из крупнейших в мире месторождений нефти и газоконденсата. КНГКМ расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области, вблизи г. Аксай и занимает площадь 290 кв. км. В непосредственной близости от месторождения расположено 8 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка, Аксай.

Месторождение открыто в 1979 году. Добыча на КНГКМ осуществляется с 1984 года.

Оператором месторождения Карачаганак является компания «КАРАЧАГАНАК ПЕТРОЛИУМ ОПЕРЕЙТИНГ Б.В.» (КПО). Задачей КПО является разработка Карачаганакского месторождения и реализация добытой продукции.

Основополагающим при принятии технико-технологических решений по сбору, транспорту и подготовке нефти, газа и конденсата на предприятии является необходимость достижения максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу за счет реализации следующих основных мер:

– технология подготовки газа на КПК обеспечивает остаточное содержание сероводорода в топливном газе не более 0,02 г/м^3 газа и меркаптанов – не более 0,036 г/м^3;
– демеркаптанизация стабильного конденсата обеспечивает содержание сероводорода в товарной нефти не более 20 ppm, легколетучих меркаптанов – не более 40 ppm.

В настоящее время производственный комплекс КНГКМ КПО условно разделен на площадки:

- Установка Комплексной Подготовки Газа – 3 (УКПГ-3, ГП-3);
- Установка Комплексной Подготовки Газа – 2 (УКПГ-2, ГП-2);
- Сателлит Добычи Ранней Нефти (СДРН);
- Административно-гостиничный комплекс (АГК);
- Площадка хранения твердых промышленных отходов (ТПО);
- Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК);
- Комплекс утилизации отходов КУО (Экоцентр);
- Грифон;
- Система сбора скважинного флюида (СССФ);
- Карачаганакско-Оренбургская транспортная система (КОТС);
- Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр).

Производственная деятельность предприятия Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. по решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 23.08.2021 г. относится к I категории (объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду).

Всего в результате инвентаризации на всех промышленных площадках Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. выявлено стационарных источников выбросов ЗВ - 619 из них: 376 организованных и 243 неорганизованных.

За исходный период (2025 г.) выбросы загрязняющих веществ от источников КНГКМ составили:

№ производства	Наименование	Выбросы	
		г/с	т/год
	КПО, в целом	**22046,1330**	**6250,6693**
	Из них:		
1	УКПГ-3	4599,2352	214,6763
2	УКПГ-2	6082,6981	1284,0765
3	Сателлит Добычи Ранней Нефти	1185,0930	56,6557
4	Административно-гостиничный комплекс	5,2882	1,6093
5	Площадка хранения ТПО	0,6542	6,2179
	КПК, в т.ч.:	6797,7536	3576,9603
6	*КПК Красная зона*	6688,1098	2576,1811
7	*КПК Зеленая зона*	107,4395	996,1648
8	*КПК Административная площадка*	2,2043	4,6144
9	КУО (Экоцентр)	38,2835	236,6774
10	Грифон	0,02	0,6307
11	Система сбора скважинного флюида	193,1226	51,2490
12	КОТС	2720,3699	33,4701
13	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	0,7510	5,5229
14	Буровая установка №1	18,9095	86,6849
15	Буровая установка №2	17,2990	80,6423
16	База бурения	4,9211	2,5848
17	Бизнес-партнёры	381,7341	613,0112

При этом в атмосферу выделяются загрязняющие вещества 63 наименований 1-4 класса опасности, из них 10 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 9 групп суммации.

В 2027 году в связи с реализацией мер по поддержанию добычи углеводородного сырья, а также с включением в данный проект источников выбросов бизнес-партнёров, выполняющих работы по контракту на территории КНГКМ, количество нормируемых выбросов от стационарных источников объектов КНГКМ КПО возрастет и составит:

№ пр-ва	Наименование	Выбросы		% вклада от суммарного валового выброса
		г/с	т/год	
	КПО, в целом	**42091,38**	**11296,55**	100
1	УКПГ-3	4599,81	468,05	4,14
2	УКПГ-2	6103,49	2567,37	22,73
3	Сателлит Добычи Ранней Нефти	1185,90	151,02	1,34
4	Административно-гостиничный комплекс	7,04	34,77	0,31
5	Площадка хранения ТПО	0,65	6,22	0,06
	КПК, в т.ч.	7366,32	5312,11	47,02
6	*КПК, Красная зона*	7233,58	3961,16	35,07
7	*КПК, Зеленая зона*	130,48	1325,70	11,74
8	*КПК, Административная площадка*	2,26	25,25	0,22
9	КУО (Экоцентр)	38,86	333,87	2,96
10	Грифон	0,02	0,63	0,006
11	Система сбора скважинного флюида	18522,45	1067,22	9,45
12	КОТС	3998,51	267,44	2,37
13	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	0,75	5,52	0,05
14	Буровая установка № 1	20,23	196,96	1,74
15	Буровая установка № 2	19,65	194,45	1,72
16	База бурения	4,93	53,12	0,47
17	Бизнес-партнёры	148,90	502,72	4,45
	Проекты РООС	73,87	135,08	1,2

Наибольшая доля вклада в суммарный валовый выброс КНГКМ будет приходиться на выбросы источников КПК (47,02%), УКПГ-2 (22,73%), СССФ (9,45%), Бизнес-партнёры (4,45%), УКПГ-3 (4,14%). При этом вклад новых источников составляет 1125,3779 тонн (10,0%), вклад существующих источников – 10171,1761 тонн (90,0%).

Количество источников выбросов вредных веществ в 2027 году увеличится за счет реализации проектов:

- Расширение Карачаганака 1. 2-ая очередь строительства;
- Ввод в эксплуатацию газовых турбин Solar Centaur 50 (ГТГ-1, ГТГ-2) после консервации;
- 25 новых проектов планируемой деятельности;
- 5 новых источников на Буровой установке №1 и 4 новых источников на Буровой установке №2;
- Очистка после бурения добывающих скважин 9882 (MBU_PT5), 9898 (PT_09), 98100 (C2_05), 98101 (C3_15), 98102 (E2_05), 98103 (C2_13), 98104 (PC_02);
- И учета источников бизнес-партнеров, осуществляющих строительные и ремонтные работы на КНГКМ по контракту с КПО.

В целом в 2027 году на площадках КНГКМ будет 693 стационарных источников выбросов, из них 417 – организованных и 276 – неорганизованных источников. При этом в атмосферу выделяются загрязняющие вещества ***64**-х* наименований 1-4 класса опасности, из них 10 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 9 групп суммации.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками КПО в целом:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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
0101	Алюминий оксид		0,01		2	0,0011	0,0028	0,28
0108	Барий сульфат			0,1		0,0752	0,2239	2,239
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		3	0,5281	1,0920	27,2992
0143	Марганец и его	0,01	0,001		2	0,0279	0,0433	43,329

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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
	соединения							
0150	Натрий гидроксид			0,01		0,00069	0,0194	1,9364
0172	Алюминий, растворимые соли			0,01		0,000000033	0,000000019	0,0000019
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	930,4718	2122,4392	53060,9810
0302	Азотная кислота	0,4	0,15		2	0,0005	0,000022	0,00015
0303	Аммиак	0,2	0,04		4	0,000049	0,000002	0,00005
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		3	152,6090	345,6378	5760,6299
0316	Гидрохлорид	0,2	0,1		2	0,0988	4,0510	40,5104
0322	Серная кислота	0,3	0,1		2	0,0003	0,0061	0,0614
0328	Углерод (Сажа)	0,15	0,05		3	624,1158	164,5133	3290,2650
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	33679,3865	5370,3384	107406,7680
0333	Сероводород	0,008			2	27,5488	4,9115	613,9349
0337	Углерод оксид	5	3		4	6366,7110	2513,6030	837,8677
0342	Фтористые газообразные соединения	0,02	0,005		2	0,0088	0,0020	0,3940
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03		2	0,0269	0,0038	0,1260
0410	Метан			50		156,5256	83,6219	1,6724
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5			50		25,1481	223,6397	4,4728
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10			30		8,3981	79,5327	2,6511
0602	Бензол	0,3	0,1		2	0,1092	1,0187	10,1873
0616	Диметилбензол	0,2			3	6,3319	8,3125	41,5627
0621	Метилбензол	0,6			3	1,3082	0,7151	1,1919
0626	1,2,4-Триметилбензол	0,04	0,015		2	0,00036	0,000018	0,0012
0627	Этилбензол	0,02			3	0,000000005	0,00000016	0,0000079
0635	Алкилбензолы на основе олефинов С11-14			0,01		0,0051	0,1596	15,96
0703	Бенз/а/пирен		0,000001		1	0,00009	0,00046	464,1055
0827	Хлорэтилен		0,01		1	0,00004	0,0000010	0,00010
0906	Тетрахлорметан	4	0,7		2	0,00049	0,00064	0,00092
1023	2,2'-Оксидиэтанол		0,2		4	0,0048	0,1424	0,7122
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,1			3	0,000136	0,0020	0,0199
1048	2-Метилпропан-1-ол	0,1			4	0,3724	0,0228	0,2276
1052	Метанол	1	0,5		3	0,1467	1,9533	3,9066
1061	Этанол	5			4	0,0017	0,000074	0,000015
1078	Этан-1,2-диол			1		0,0000011	0,000032	0,000032
1119	2-Этоксиэтанол			0,7		0,2790	0,0922	0,1317
1210	Бутилацетат	0,1			4	0,3905	0,0311	0,3114
1240	Этилацетат	0,1			4	0,0005	0,0080	0,0796
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,03	0,01		2	0,0315	0,0273	2,7296
1325	Формальдегид	0,05	0,01		2	0,9160	3,4422	344,2227
1401	Пропан-2-он	0,35			4	2,6455	3,4224	9,7782
1555	Уксусная кислота	0,2	0,06		3	0,0002	0,000008	0,00014
1702	1-Бутантиол	0,0004			3	0,000062	0,0019	4,8517
1706	Диметилдисульфид	0,7			4	0,000103	0,0034	0,0048
1715	Метилмеркаптан	0,006			4	1,5392	0,2758	45,9674
1716	Смесь природных меркаптанов	0,00005			3	0,00046	0,0068	136,1330
1720	Пропан-1-тиол	0,00015			3	0,000108	0,0034	22,8116
1728	Этантиол	0,00005			3	0,000209	0,0066	132,0516
1735	1-Пентантиол	0,0004			3	0,000019	0,0006	1,4782
1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,008			2	0,001558	0,0491	6,1363
1833	Диэтиламин	0,05	0,02		4	0,0000004	0,000012	0,00060
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин			0,04		0,00064	0,0202	0,5057
2704	Бензин	5	1,5		4	0,000001	0,00003	0,00002
2735	Масло минеральное нефтяное			0,05		0,0135	0,3309	6,6182
2750	Сольвент нафта			0,2		0,0347	0,0063	0,0314
2752	Уайт-спирит			1		3,2030	2,9138	2,9138
2754	Углеводороды предельные С12-С19	1			4	54,2559	218,7464	218,7464
2902	Взвешенные частицы	0,5	0,15		3	0,9317	13,4536	89,6910

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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
2904	Мазутная зола		0,002		2	0,0890	0,0064	3,2040
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,15	0,05		3	0,001	0,000017	0,00034
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	46,1943	123,0132	1230,1320
2930	Пыль абразивная			0,04		0,0727	1,3103	32,7564
2936	Пыль древесная			0,1		0,8116	3,3725	33,725
	В С Е Г О :					**42091,3771**	**11296,5540**	**173958,3071**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками КПО при эксплуатации:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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
0101	Алюминий оксид		0,01		2	0,0011	0,0028	0,28
0108	Барий сульфат			0,1		0,0752	0,2239	2,239
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		3	0,0791	0,4711	11,777
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		2	0,0021	0,0216	21,6
0150	Натрий гидроксид			0,01		0,00069	0,0194	1,9364
0172	Алюминий, растворимые соли			0,01		0,000000033	0,000000019	0,0000019
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	864,8332	1815,3371	45383,4282
0302	Азотная кислота	0,4	0,15		2	0,0005	0,000022	0,00015
0303	Аммиак	0,2	0,04		4	0,000049	0,000002	0,00005
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		3	141,0488	294,9810	4916,3500
0316	Гидрохлорид	0,2	0,1		2	0,0796	2,5074	25,0744
0322	Серная кислота	0,3	0,1		2	0,0003	0,0061	0,0614
0328	Углерод (Сажа)	0,15	0,05		3	620,9928	150,1243	3002,4858
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	33647,6593	5216,9835	104339,6700
0333	Сероводород	0,008			2	27,5486	4,9114	613,9230
0337	Углерод оксид	5	3		4	6292,1333	2174,4886	724,8295
0410	Метан			50		156,5256	83,6219	1,6724
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5			50		25,1481	223,6397	4,4728
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10			30		8,3981	79,5327	2,6511
0602	Бензол	0,3	0,1		2	0,1092	1,0187	10,1873
0616	Диметилбензол	0,2			3	0,0342	0,3201	1,6005
0621	Метилбензол	0,6			3	0,0685	0,6402	1,0670
0626	1,2,4-Триметилбензол	0,04	0,015		2	0,00036	0,000018	0,0012
0627	Этилбензол	0,02			3	0,00000000497	0,000000157	0,00000785
0635	Алкилбензолы на основе олефинов С11-14			0,01		0,0051	0,1596	15,96
0703	Бенз/а/пирен		0,000001		1	0,00002	0,00002	16,213
0906	Тетрахлорметан	4	0,7		2	0,00049	0,00064	0,00092
1023	2,2'-Оксидиэтанол		0,2		4	0,0048	0,1424	0,7122
1048	2-Метилпропан-1-ол	0,1			4	0,3724	0,0228	0,2276
1052	Метанол	1	0,5		3	0,1467	1,9533	3,9066
1061	Этанол	5			4	0,0017	0,000074	0,000015
1078	Этан-1,2-диол			1		0,0000011	0,000032	0,000032
1325	Формальдегид	0,05	0,01		2	0,1697	0,1617	16,173
1401	Пропан-2-он	0,35			4	0,3494	0,5342	1,5264
1555	Уксусная кислота	0,2	0,06		3	0,00019	0,000008	0,00013
1702	1-Бутантиол	0,0004			3	0,00006	0,00194	4,85168
1706	Диметилдисульфид	0,7			4	0,0001	0,0034	0,0048
1715	Метилмеркаптан	0,006			4	1,5392	0,2758	45,9674
1716	Смесь природных меркаптанов	0,00005			3	0,0005	0,0068	136,133
1720	Пропан-1-тиол	0,00015			3	0,0001	0,0034	22,8116
1728	Этантиол	0,00005			3	0,0002	0,0066	132,0516
1735	1-Пентантиол	0,0004			3	0,00002	0,0006	1,4782

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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
1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,008			2	0,0016	0,0491	6,1363
1833	Диэтиламин	0,05	0,02		4	0,0000004	0,000012	0,0006
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин			0,04		0,0006	0,0202	0,5057
2704	Бензин	5	1,5		4	0,000001	0,00003	0,00002
2735	Масло минеральное нефтяное			0,05		0,0127	0,3305	6,6102
2750	Сольвент нафта			0,2		0,0000009	0,00003	0,00014
2752	Уайт-спирит			1		0,3488	0,5342	0,5342
2754	Углеводороды предельные С12-С19	1			4	33,9204	137,9183	137,9183
2902	Взвешенные частицы	0,5	0,15		3	0,7645	11,5040	76,6934
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	1,4052	11,7408	117,408
2930	Пыль абразивная			0,04		0,0163	0,0067	0,1682
	В С Е Г О :					**41823,7994**	**10214,2289**	**159809,3005**

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в 2027 год при ведении строительных работ:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		3	0,4490	0,6209	15,5222
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		2	0,0258	0,0217	21,729
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	65,6386	307,1021	7677,5528
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		3	11,5602	50,6568	844,2799
0316	Гидрохлорид	0,2	0,1		2	0,0192	1,5436	15,436
0328	Углерод (Сажа)	0,15	0,05		3	3,1230	14,3890	287,7792
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	31,7272	153,3549	3067,0984
0333	Сероводород	0,008			2	0,0002	0,0001	0,0120
0337	Углерод оксид	5	3		4	74,5777	339,1144	113,0381
0342	Фтористые газообразные соединения	0,02	0,005		2	0,0088	0,0020	0,3940
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03		2	0,0269	0,0038	0,1260
0616	Диметилбензол	0,2			3	6,2977	7,9924	39,9622
0621	Метилбензол	0,6			3	1,2397	0,0749	0,1249
0703	Бенз/а/пирен		1E-06		1	0,00007	0,00045	447,8925
0827	Хлорэтилен		0,01		1	0,00004	0,000001	0,0001
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,1			3	0,000136	0,001989	0,01989
1119	2-Этоксиэтанол			0,7		0,279	0,0922	0,1317
1210	Бутилацетат	0,1			4	0,3905	0,0311	0,3114
1240	Этилацетат	0,1			4	0,0005	0,0080	0,0796
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,03	0,01		2	0,0315	0,0273	2,7296
1325	Формальдегид	0,05	0,01		2	0,7463	3,2805	328,0497
1401	Пропан-2-он	0,35			4	2,2961	2,8881	8,2518
1555	Уксусная кислота	0,2	0,06		3	0,000013	0,0000004	0,00000667
2735	Масло минеральное нефтяное			0,05		0,0008	0,0004	0,008
2750	Сольвент нафта			0,2		0,0347	0,00625	0,03125
2752	Уайт-спирит			1		2,8542	2,3796	2,3796
2754	Углеводороды предельные С12-С19	1			4	20,3355	80,8281	80,8281
2902	Взвешенные частицы	0,5	0,15		3	0,1672	1,9496	12,9976
2904	Мазутная зола		0,002		2	0,0890	0,0064	3,2040
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,15	0,05		3	0,001	0,000017	0,00034
2908	Пыль неорганическая,	0,3	0,1		3	44,7891	111,2724	1112,7240

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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
	содержащая двуокись кремния в %: 70-20							
2930	Пыль абразивная			0,04		0,0564	1,3035	32,5882
2936	Пыль древесная			0,1		0,8116	3,3725	33,725
	В С Е Г О :					**267,5777**	**1082,3251**	**14149,0070**

В 2027 году количество наименований загрязняющих веществ уменьшилось на 2 вещества (хром и керосин), однако было добавлено 1 вещество – пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70.

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
01	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
02	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
03	0303	Аммиак
	1325	Формальдегид
42	0322	Серная кислота
	0330	Сера диоксид
44	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород
07	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид
37	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
46	0302	Азотная кислота /по молекуле HNO3/
	0316	Соляная кислота
	0322	Серная кислота
ПЛ	2902	Взвешенные частицы
	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO_2
	2930	Пыль абразивная

Расчетами уровня загрязнения атмосферы установлено: максимальные приземные концентрации всех загрязняющих веществ и всех групп суммаций на границе СЗЗ и в близлежащих населенных пунктах при всех режимах работы предприятия с учетом фоновых концентраций - ниже 1 ПДКмр.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от всех источников КНГКМ КПО на 2027 год устанавливаются в качестве нормативов допустимых выбросов (НДВ), при этом общий объём выбросов составляет 11296,5540 тонн, а срок достижения нормативов по всем ингредиентам определяется 2027 годом.

Планируемые платежи за выбросы в атмосферу в 2027 году составят 9 465 188 613 тенге. В рамках ПМООС на 2027 год предусмотрены затраты на охрану атмосферного воздуха в размере 328,085 млн. тенге.

В составе проекта нормативов допустимых выбросов прилагается необходимый картографический и справочный материал по основным производственным подразделениям предприятия.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ 21

2. КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ 29

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ 31

3.1 Основные источники загрязнения атмосферы 31

3.1.1 Технологически неизбежное сжигание на факелах технологических установок и ГФУ скважин 31

3.1.1.1 Технологически неизбежное сжигание на факелах технологических установок 32

3.1.1.1.1 Технологически неизбежное сжигание при пуско-наладке технологического оборудования 33

3.1.1.1.2 Технологически неизбежное сжигание при эксплуатации технологического оборудования 33

3.1.1.1.3 Сжигание на факелах в процессе проведения ремонтных работ и техобслуживания 34

3.1.1.1.4 Технологически неизбежное сжигание при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования 35

3.1.1.1.5 Сжигание очищенного газа для обеспечения требований и безопасной эксплуатации оборудования объектов 35

3.1.1.1.6 Технологически неизбежное сжигание на факелах скважин 37

3.1.2 Использование топливного газа в технологическом оборудовании 40

3.1.3 Использование дизельного топлива 40

3.1.4 Выбросы через неплотность соединений 41

3.2 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования 42

3.2.1 Установка Комплексной Подготовки Газа – 3 42

3.2.2 Установка Комплексной Подготовки Газа – 2 44

3.2.3 Сателлит Добычи Ранней Нефти 46

3.2.4 Административно-гостиничный комплекс 46

3.2.5 Площадка Хранения твердых промышленных отходов 46

3.2.6 Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК) 47

3.2.7 Грифон 50

3.2.8 Система сбора скважинного флюида 50

3.2.9 КУО (Экоцентр) 51

3.2.10 Карачаганакско-Оренбургская транспортная система 52

3.2.11 Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр) 52

3.3 Краткая характеристика пылегазоочистного оборудования 65

3.4 Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню 66

3.5 Перспектива развития предприятия 73

3.6 Качественная и количественная характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 93

3.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов 98

3.8 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 101

3.9 Обоснование полноты и достоверности исходных данных 292

3.10 Предварительные расчеты платежей за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух 293

4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТА РАССЕИВАНИЯ 296

4.1 Расчет загрязнения атмосферы 296

4.2 Анализ результатов расчета рассеивания 298

4.3 Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу 321

4.4 Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) 324

4.5 Уточнение размеров области воздействия 402

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ 403

6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ 405

6.1 Оценка уровня загрязнения атмосферы 414

НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ 422

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1.1	Баланс газа на КПО за 2025 г.	22
Таблица 1.2	Баланс жидких углеводородов на КПО за 2025 г.	22
Таблица 1.3	Физико-химическая характеристика экспортной нефти КПО за 2025 г.	23
Таблица 1.4	Сравнительная таблица фонда скважин на месторождении Карачаганак за 2023-2025 гг.	24
Таблица 1.5	Расстояние от границы расчетной СЗЗ и крайних источников КНГКМ до населенных пунктов	26
Таблица 2.1	Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей	30
Таблица 3.1.1.1.1	Объемы технологически неизбежного сжигания газа на факелах технологических установок	33
Таблица 3.1.1.1.2	Распределение объемов сжигания очищенного газа для безопасного ведения производственного процесса КНГКМ	36
Таблица 3.1.1.2.1	График скважинных операций на нормируемый период (2027 год)	39
Таблица 3.1.1.2.2	Объемы фактических и расчетных объемов сжигания на ГФУ СССФ на 2027 год	40
Таблица 3.4.1	Перечень основных НДТ, внедренных на предприятия	71
Таблица 3.5.1	Объемы газа в разрезе (млн. ст. м3/год) с данными содержания сероводорода	76
Таблица 3.5.2	Годовой расход топлива на собственные нужды по объектам КНГКМ на 2027 год	76
Таблица 3.5.3	Перечень новых источников выбросов	82
Таблица 3.6.1	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками КНГКМ, на существующее положение	94
Таблица 3.6.2	Перечень групп суммаций	95
Таблица 3.6.3	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками КНГКМ на 2027 год в целом	97
Таблица 3.6.4	Перечень групп суммаций	98
Таблица 3.7.1	Перечень источников залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	103
Таблица 3.8.1	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение 2025 год	116
Таблица 3.8.2	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов (НДВ) на перспективу (2027 год)	198
Таблица 3.10.1	Расчет платежей за выбросы ЗВ в атмосферу от стационарных источников КНГКМ на 2027 год	294
Таблица 4.1.1	Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания	296
Таблица 4.1.2	Координаты контрольных точек	297
Таблица 4.2.1	Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 1	302
Таблица 4.2.2	Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 2	304
Таблица 4.2.3	Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 3	306
Таблица 4.2.4	Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 4	308

Таблица 4.2.5	Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 5	311
Таблица 4.2.6	Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 6	313
Таблица 4.4.1	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (по источникам и загрязняющим веществам) по предприятию в целом	324
Таблица 4.4.2	Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения по предприятию в целом (по загрязняющим веществам)	400
Таблица 6.1	План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов на источниках выбросов КНГКМ	409
Таблицы 6.2	Характеристика загрязнения воздуха по СЭМ на границе СЗЗ	415
Таблицы 6.3	Характеристика загрязнения воздуха жилой зоны	419

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1.1 Ситуационный план размещения объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения 27

Рисунок 1.2 Ситуационная карта-схема расположения объектов месторождения, сельскохозяйственных угодий и памятников историко-культурного наследия 28

Рисунок 3.1 Схема расположения ИЗА УКПГ-3 53

Рисунок 3.2 Схема расположения ИЗА УКПГ-2 54

Рисунок 3.3 Схема расположения ИЗА-СДРН 56

Рисунок 3.4 Схема расположения ИЗА-АГК 57

Рисунок 3.5 Схема расположения ИЗА-Площадка ТПО 58

Рисунок 3.6 Схема расположения ИЗА-КПК 59

Рисунок 3.7 Схема расположения ИЗА-КПК. ПРК-1А, ПРК-1Б 61

Рисунок 3.8 Схема расположения ИЗА-Экоцентр/Полигон по захоронению ТПО КУО (Экоцентр) 62

Рисунок 3.9 Схема расположения ИЗА-Грифон/СССФ 64

Рисунок 4.2.1 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в теплый период года с учётом технологически неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, ГП-3 + бурение 2 скважин (Вариант 1) 315

Рисунок 4.2.2 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в теплый период года с учётом технологически неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, КОТС + бурение 2 скважин (Вариант 2) 316

Рисунок 4.2.3 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в теплый период года с учётом неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, ГП-2, СДРН + бурение 2 скважин (Вариант 3) 317

Рисунок 4.2.4 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в холодный период года при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 9875 (WBU_NW2), 9882 (MBU_PT5) (ист. 0915, 0921) + бурение 2 скважин (Вариант 4) 318

Рисунок 4.2.5 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в холодный период года при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 9898 (PT_09), 171 (ист.0934, 0862) + бурение 2 скважин (Вариант 5) 319

Рисунок 4.2.6 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в холодный период года при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 98103 (C2_13), 419 (ист.0938, 0831) + бурение 2 скважин (Вариант 6) 320

ВВЕДЕНИЕ

Основанием разработки «Проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения на 2027 год» является Контракт №AP/D/22/0731 от 20.12.2022 г. между АОЗТ «КАРАЧАГАНАК ПЕТРОЛИУМ ОПЕРЕЙТИНГ Б.В.» и ТОО «ЭКО-Астана НР».

Работы выполнялись согласно действующим природоохранным нормам и правилам с использованием технической документации заказчика.

Состав и содержание настоящего документа соответствует:

- Экологическому Кодексу Республики Казахстан № 400-VI от 02.01.2021г.;
- ГОСТу 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
- Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду № 63 Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года;
- РД 52.04.52-85 «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».

Проект выполнен в соответствии с нормативно-методическими документами, которые приведены в разделе «Нормативные ссылки».

Проект выполнен проектной компанией ТОО «ЭКО-Астана НР», имеющей государственную лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование, нормирование, экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности. Лицензия №00963Р от 24.05.2007 г. выдана Комитетом экологического регулирования, контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Адрес Заказчика: Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.
Казахстанский филиал
090300 Западно-Казахстанская область,
Бурлинский район, г. Аксай
телефон 7 71133 6 2262
факс. 7 71133 6 2620
Адрес электронной почты: kpo@kpo.kz
БИН: 981 141 001 567

Генеральный директор – **Марко Марсили**

Адрес Исполнителя: ТОО «ЭКО-Астана НР»
010000, г. Астана, ул. Сыганак, 58/1, офис 10,
телефон: 8 (7172) 33-04-37

Директор – **Шаихов Рашит Оразбаевич**

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) является одним из крупнейших в мире месторождений нефти и газоконденсата. КНГКМ расположено в Бурлинском районе Западно - Казахстанской области, вблизи г. Аксай и занимает площадь 290 кв. км.

Месторождение открыто в 1979 году. Промышленное освоение началось в середине 1980 г. производственным объединением «Оренбурггазпром» Министерства газовой промышленности СССР.

В нефтегазоконденсатном месторождении Карачаганак сосредоточены самые крупные подтвержденные запасы газа в РК. Месторождение Карачаганак в соответствии с Классификацией запасов нефти РК по величине извлекаемых запасов углеводородов относится к гигантским, а по сложности геологического строения – к месторождениям очень сложного строения. Начальные запасы Карачаганака составляют более 1,2 млрд. тонн нефти и газового конденсата и более 1,35 трлн. $м^3$ газа. Площадь разведанной части месторождения составляет свыше 280 $км^2$.

Оператором месторождения Карачаганак является компания «КАРАЧАГАНАК ПЕТРОЛИУМ ОПЕРЕЙТИНГ Б.В.» (КПО). КПО является компанией, управляемой компаниями «РоялДатч Шелл» и «Эни» на основании Соглашения о совместной деятельности от имени четырех международных компаний – «РоялДатч Шелл», «Эни», «Шеврон» и «ЛУКОЙЛ» – участников Соглашения о разделе продукции, подписанного с Республикой Казахстан, и одной казахстанской – «Казмунайгаз».

Задачей КПО является разработка Карачаганакского месторождения и реализация добытой продукции с учетом бережного отношения к природе, обеспечения максимальной выгоды как для Республики Казахстан, так и для партнеров, способствуя при этом, росту экономики региона. Компания полностью поддерживает инициативу правительства Республики Казахстан по переходу к «зеленой экономике».

Добыча на КНГКМ осуществляется с 1984 года. Из добываемого сырья на Карачаганакском месторождении вырабатывается несколько видов конечной продукции. В основном – нестабильный конденсат, стабильный конденсат, который экспортируется по трубопроводу КТК, ведущему к порту «Южная Озереевка» на Черном море. Еще один маршрут для сбыта нефти – через трубопровод «Атырау-Самара», соединяющийся с транспортной системой российской компании «Транснефть», что обеспечивает доступ к порту Приморска и ряду европейских направлений. Из попутных газов вырабатывается топливный газ, а также неочищенный газ, который экспортируется Оренбургский ГПЗ.

В 2025 году КПО добыла 10913,88 тыс. тонн жидких углеводородов (в стабильном эквиваленте) и 25248,99 млн. $м^3$ природного газа. При этом объем обратной закачки газа для поддержания пластового давления составил 16625,34 млн. $м^3$, что соответствует 65,85 % от общего объема добытого газа.

Производственная деятельность КПО осуществляется по принципу обеспечения устойчивого развития с соблюдением самых высоких стандартов в области охраны окружающей среды. В 2025 году показатель утилизации газа на Карачаганаке составил 99,95%, а объем факельного сжигания составил всего 0,05% от общего объема добытого газа, что является достижением мирового уровня.

Балансы по добыче, реализации и поставке газа и жидких углеводородов по КПО за 2025 г. представлены в таблицах 1.1, 1.2.

Таблица 1.1 Баланс газа на КПО за 2025 г.

№	Наименование	План с начала 2025 г., млн. м^3	Факт с начала 2025 г., млн. м^3	За соответствующий период прошлого года, млн. м^3
1.	**Добыча природного газа**	25605,304539	25248,985987	23941,833265
1.1	Обратная закачка газа	15857,701576	16625,344690	14231,242464
1.2	Объемы выработки топливного газа, из них:	1015,080000	958,157513	960,094744
	а) использовано на собственные нужды		900,390621	896,734470
	b) поставлено:			
	ТОО "Западно-Казахстанская РЭК"		57,766892	63,360274
	"Аксайэнерго"		0	0
	"КазТрансГазАймак"		0	0
	МТУ-400		0	0
1.3	Поставка неочищенного газа, всего в том числе:	8700,037500	7652,231346	8738,213498
	а) На ОГП	8700,037500	7652,231346	8738,213498
1.4	Потери, всего:	32,485463	13,194024	12,282487
	в том числе сожжено:	32,485463	13,194024	12,282487
	а) Технологическое неизбежное сжигание газа	25,267514	12,952288	11,833498
	б) Неизбежное сжигание газа на скважинах	7,217949	0,241736	0,448988

Таблица 1.2 Баланс жидких углеводородов на КПО за 2025 г.

№	Наименование	План с начала 2025 г., тыс. т	Факт с начала 2025 г., тыс. т	За соответствующий период прошлого года, тыс. т
1	Остаток на 01.12.25 г: а) нестабильный конденсат	2,144	2,144*	2,144
	б) нефть (стаб.)	168,483	175,971*	179,697
2	Добыча жидких УВ (в стабильном эквиваленте)	11141,504926	10913,880099	10968,461435
3	Добыча жидких УВ (в нестабильном эквиваленте)	12379,449918	12126,533444	12187,179372
4	Поставка нестабильного конденсата, всего:	0	0	11,553485
	– на Оренбурггазпром	0	0	0
	– на АО "Конденсат"	0	0	11,553485
5	Поставка нефти, всего:	11137,000000	10855,288000	10961,343000
	– на КТК	9862,000000	9558,908000	9761,524000
	масса балласта	6,819400	5,323000	5,308000
	– на Казтрансойл (Самара)	1275,000000	1233,167000	1199,819000
	масса балласта	0	0,055000	0,007000
	– на Казтрансойл (НПС Касымова)	0	63,213000	0
	масса балласта	0	0,008000	0
6	Общие потери	4,959918	0,275671	0,468406
7	Нефть на собственные нужды (в стабильном эквиваленте)	0	0	0
8	Извлекаемый нефтешлам	0,041000	0,015800	0,024980
9	Остаток на 01.01.26 г.: а) нестабильный конденсат	2,144	2,144	2,144
	б) нефть (стаб.), в т.ч.:	168,483	234,299	175,971
	– в трубопроводе "КПК-Атырау"	143,788	143,788	143,788
	– в резервуарах КПК	11,996	46,505	20,096
	– в трубопроводе "Большой Чаган-Самара"	0,257	0,257	0,257
	– в резервуарах Атырау Терминал	12,442	43,749	11,830

*Примечание: * - остаток на 01.01.2026 г.*

Карачаганакское месторождение относится к Прикаспийской нефтегазоносной провинции и приурочено к крупному подсолевому массиву рифового происхождения, имеющему субширотное простирание. Размер рифового комплекса составляет 15×30 км, амплитуда – 1000 м. Свод находится на глубине 3,5 км. В строении свода выделяется три небольших поднятия – западное, центральное и восточное.

Рифовый комплекс месторождения расположен в межкупольном пространстве крупных солянокупольных структур пермского возраста. Пространство между куполами

выполнено верхнепермскими-триасовыми терригенными отложениями. Купола и межкупольные прогибы перекрываются морскими терригенными и терригенно-карбонатными породами юрского, мелового, неогенового и четвертичного возраста.

На Карачаганакском месторождении продуктивными являются подсолевые карбонатные отложения раннепермского и каменноугольного возраста, мощность которых в пределах месторождения составляет 850-1200 м и более. Тип залежи – массивная. Залежь экранируется галогенно-терригенной покрышкой из пород кунгурского возраста.

Коллекторские свойства пород месторождения невысокие. Пористость продуктивных пластов составляет 10–13%. Коллекторы представлены известняками, доломитами и их переходными разностями. Тип коллектора – поровый, порово-трещинный, кавернозный.

Газоконденсатные залежи Карачаганакского месторождения тяготеют к отложениям перми и карбона, нефтяные – только к отложениям карбона. Газонефтяной контакт (ГНК) находится на глубине 4950 м, водонефтяной (ВНК) – около 5100 м. Установленный этаж газоносности составляет более 1420 м, толщина нефтяного слоя равна 200 м. Глубина залегания продуктивных отложений Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения составляет 3600-5150 м.

Плотность конденсата меняется от 778 до 814 кг/м3. Плотность нефти в среднем от 810 до 888 кг/м3. В нефти содержится: серы до 2 %, парафинов до 6 %. Пластовый газ состоит из метана – 70 %, этана – 6 %, пропана – 3 % и других газов (21 %). Содержание сероводорода в газе составляет до 4 %. Давление газа в пласте – 600 атмосфер.

Физико-химическая характеристика нефти, полученная при исследовании экспортной нефти КПО в 2025 г., приведена в таблице 1.3.

Таблица 1.3 Физико-химическая характеристика экспортной нефти КПО за 2025 г.

№ п/п	Наименование определений	Ед. изм.	Среднее значение за 2025 г.
1	Плотность при Т 15ºС	g/cm3	0,7823
2	Плотность при Т 20ºС	g/cm3	0,7785
3	Содержание сероводорода	ppmw	0,22
4	Содержание метил и этил меркаптанов	ppmw	10,88
5	Общее содержание серы	% масс.	0,83
6	Содержание хлористых солей	mg/l	8,31
7	Кинематическая вязкость при 40ºС	cSt	1,26
8	Температура застывания	ºС	-46,35
9	Содержание механических примесей	% масс.	0,004
10	Давление насыщенных паров	кПа	54,98
11	Содержание воды	% масс.	0,000
12	Содержание парафина	% масс.	4,10
13	Выход фракции при:		
14	200ºС	%vol	53,3
15	300ºС	%vol	74,3
16	350ºС	%vol	81,7

По состоянию на 01.01.2026 г. на балансе КПО насчитывается 586 скважин, в т.ч. 174 – эксплуатационный фонд добывающих скважин, 25 – нагнетательных, 80 – ликвидированных, 17 – в консервации, 6 – наблюдательных, 281 – специальных, 3 – в бурении.

Сравнительная таблица фонда скважин на месторождении Карачаганак за 2023-2025 гг. представлена в таблице 1.4.

Фонд скважин на месторождении Карачаганак по состоянию на 01.01.2024 - 01.01.2026 гг. приведены в Приложении 4.3.6 (Книга 3).

Таблица 1.4 Сравнительная таблица фонда скважин на месторождении Карачаганак за 2023-2025 гг.

№	Категория скважин	На 01.01.2026	На 01.01.2025	На 01.01.2024
1	**Фонд добывающих скважин**	**174**	**169**	**166**
1.1	Действующие, в т.ч.	128	132	126
1.1.1	*в работе*	*124*	*128*	*123*
1.1.2	*во временном простое*	*4*	*4*	*3*
1.2	Бездействующие, в т.ч.	46	37	40
1.2.1	*ожидание обвязки с промысловой линией после бурения и КРС*	*3*	*2*	*3*
1.2.2	*в ожидании КРС*			*2*
1.2.3	*скважины, остановленные по технологическим ограничениям*	*28*	*21*	*21*
1.2.4	*скважины, остановленные по техническим причинам*	*15*	*14*	*14*
2	**Фонд нагнетательных скважин**	**25**	**24**	**22**
3	**Ликвидированные**, в т.ч.	**80**	**80**	**80**
3.1	*Ликвидированные*	*49*	*49*	*49*
3.2	*Ликвидированные разведочные*	*31*	*31*	*31*
4	**В консервации**	**17**	**17**	**17**
5	**Наблюдательные**	**6**	**6**	**6**
6	**Специальные**, в т.ч.	**281**	**279**	**279**
6.1	Ликвидированные скважины	23	23	23
6.2	Зона техногенной загазованности, в т.ч.	44	44	44
6.2.1	*Разгрузочные*	*7*	*7*	*7*
6.2.2	*Контрольно-наблюдательные*	*30*	*30*	*30*
6.2.3	*В консервации*	*7*	*7*	*7*
6.3	Промсточные	38	38	38
6.4	Подземные емкости	6	6	6
6.5	Зона суффозионно-карстовых образований	4	4	4
6.6	Объект Лира	18	18	18
6.7	Наблюдательные на Т и верхнюю Р	6	6	6
6.8	Водозаборные для технических нужд	11	9	9
6.9	Площадная сеть наблюдательных скважин	37	37	37
6.10.	Наблюдательные скважины на участке наземных накопителей отходов, сточных вод	94	94	94
7	КРС и бурение, в т.ч.	**3**	**2**	**2**
7.1	*пробурено за предыдущий год*	6	6	6
7.2	*бурение продолжается*	3	2	2
	Всего на балансе КПО	**586**	**577**	**572**

Карачаганак является одним из крупнейших и сложнейших с точки зрения эксплуатации месторождений в Казахстане. Компания КПО б.в. интенсивно работает над совершенствованием технологий и последовательным наращиванием мощностей предприятия с одновременным снижением уровня воздействия на окружающую среду. При разработке месторождения компания использует самые передовые, а в некоторых случаях, и новаторские технологии. Так, например, именно на Карачаганаке впервые была разработана и применена инновационная схема обратной закачки в пласт сырого газа под высоким давлением. Эта схема доказала свою высокую эффективность в плане увеличения объемов добычи углеводородов и оказалась экономически выгодной для республики. Закачка сырого газа обратно в нефтяной коллектор позволяет с одной стороны повысить нефтеотдачу, а с другой стороны отпадает необходимость утилизации (сжигания) попутного газа (переработки, хранения и реализации побочных продуктов, производства серы из сероводорода). При этом существенно снижается отрицательное влияние производства на окружающую среду, а также сохраняются ресурсы газа, который при необходимости может быть извлечен из пласта и использован в будущем. Помимо этого, КПО пробурила самые глубокие и технологически сложные скважины в Казахстане, включая самые глубокие многоствольные скважины.

С целью сбора пластовых флюидов, первичной подготовки к транспортировке газа и жидких углеводородов, а также поддержания пластового давления, на территории КНГКМ эксплуатируются следующие основные технологические объекты: УКПГ-3, УКПГ-2 и Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК).

УКПГ-2 включает оборудование для сепарации, осушки и обратной закачки газа в пласт. Осушенный газ с УКПГ-2 смешивается с осушенным сернистым газом с КПК, и

комбинированный поток продукции идет на установку обратной закачки газа на УКПГ-2, где компримируется и направляется по 4 магистральным трубопроводам системы обратной закачки газа, проложенным от компрессорной станции до нагнетательных скважин.

С УКПГ-2 жидкая продукция отправляется на КПК для стабилизации и экспорта через КТК.

На КПК производится сбор и переработка скважинного флюида – стабилизация и очистка жидких углеводородов для соответствия техническим требованиям трубопровода КТК и подготовка газа к доставке на казахстанский рынок или к обратной закачке в пласт.

УКПГ-3 используется для разделения скважинного флюида на газовую и жидкую фазы, частичной стабилизации жидкой фазы и экспорта сырого газа на Оренбургский газоперерабатывающий завод (ОГПЗ).

Основополагающим при принятии технико-технологических решений по сбору, транспорту и подготовки нефти, газа и конденсата является необходимость достижения максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу:

- технология подготовки газа на КПК обеспечивает остаточное содержание сероводорода в топливном газе не более 0,02 г/м^3 газа и меркаптанов – не более 0,036 г/м^3;
- демеркаптанизация стабильного конденсата обеспечивает содержание сероводорода в товарной нефти не более 20 ppm, легколетучих меркаптанов – не более 40 ppm.

В непосредственной близости от месторождения расположено 8 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка, Аксай.

Расстояние от границы новой расчетной СЗЗ и крайних источников КНГКМ до населенных пунктов, а также размеры СЗЗ в направлении ближайших населенных пунктов приведены в таблице 1.5.

Согласно заключению санитарно-эпидемиологической экспертизы Департамента ЗПП ЗКО КЗПП МНЭ РК №223 от 18.05.2015 г. новая СЗЗ КНГКМ, размеры которой составляют от 5000 м до 9440 м, действует с 01.01.2018 г. после переселения поселки Березовка и Бестау, которые были расположены на территории расчетной СЗЗ.

Размеры СЗЗ для Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения были установлены в проекте «Расчетная санитарно-защитная зона Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения» (Алматы, 2015) для обеспечения санитарно-гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха и безопасной жизнедеятельности ближайших поселков в связи с перспективным развитием месторождения. Размеры расчетной СЗЗ КНГКМ согласованы санитарно-эпидемиологической экспертизой Департамента ЗПП ЗКО КЗПП МНЭ РК (санитарно-эпидемиологическое заключение №223 от 18.05.2015 г.).

Таблица 1.5 Расстояние от границы расчетной СЗЗ и крайних источников КНГКМ до населенных пунктов

Населенный пункт	Расстояние от линии крайних источников	Расстояние от границы СЗЗ, м	Размер СЗЗ, м
Аксай	12576	7569	5007
Приуральное	12040	6660	5380
Жарсуат	11203	4317	6886
Димитрово	10846	4812	6034
Карашыганак	9149	3287	5862
Жанаталап	10193	2887	7306
Каракемер	11956	4778	7178
Успенка	13857	6278	7579

В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо - и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км.

Речная сеть района представлена р. Березовка, которая впадает в р. Илек, впадающую, в свою очередь, в самую крупную р. Урал, протекающую через всю область с севера на юг.

Большую часть месторождения занимают земледельческие поля и пастбища, разделенные на отдельные участки защитными лесополосами. Небольшие лесные массивы имеются в поймах р. Урал и р. Илек. Около 50% территории района используется в полеводстве, 40% – как луга и пастбища, остальные 10% занимают городские, сельские поселения, леса, дороги и сооружения инфраструктуры.

В настоящее время на территории РСЗЗ преобладают земли Государственных земель запаса сельскохозяйственного назначения, также имеются земли товариществ с ограниченной ответственностью, крестьянских хозяйств и прочих организаций, занимающихся выращиванием кормовых культур.

На территории КНГКМ и РСЗЗ определены 36 объектов историко-культурного наследия включая 34 памятника археологии и 2 памятника градостроительства и архитектуры. В соответствии с действующими требованиями законодательства, на объектах историко-культурного наследия установлены соответствующие информационные обозначения, охранные знаки (доски) в количестве 221 шт. Основными задачами установки охранных знаков (досок) является обеспечения охраны памятников путем информирования людей о том, что они приближаются к охраняемому государством памятнику и предоставление основных сведений о памятнике.

Ситуационная карта-схема района размещения объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения представлена на рис. 1.1.

Ситуационная карта-схема взаиморасположения объектов предприятия и граничащих с ними сельскохозяйственных угодий и памятников историко-культурного наследия представлена на рис. 1.2.

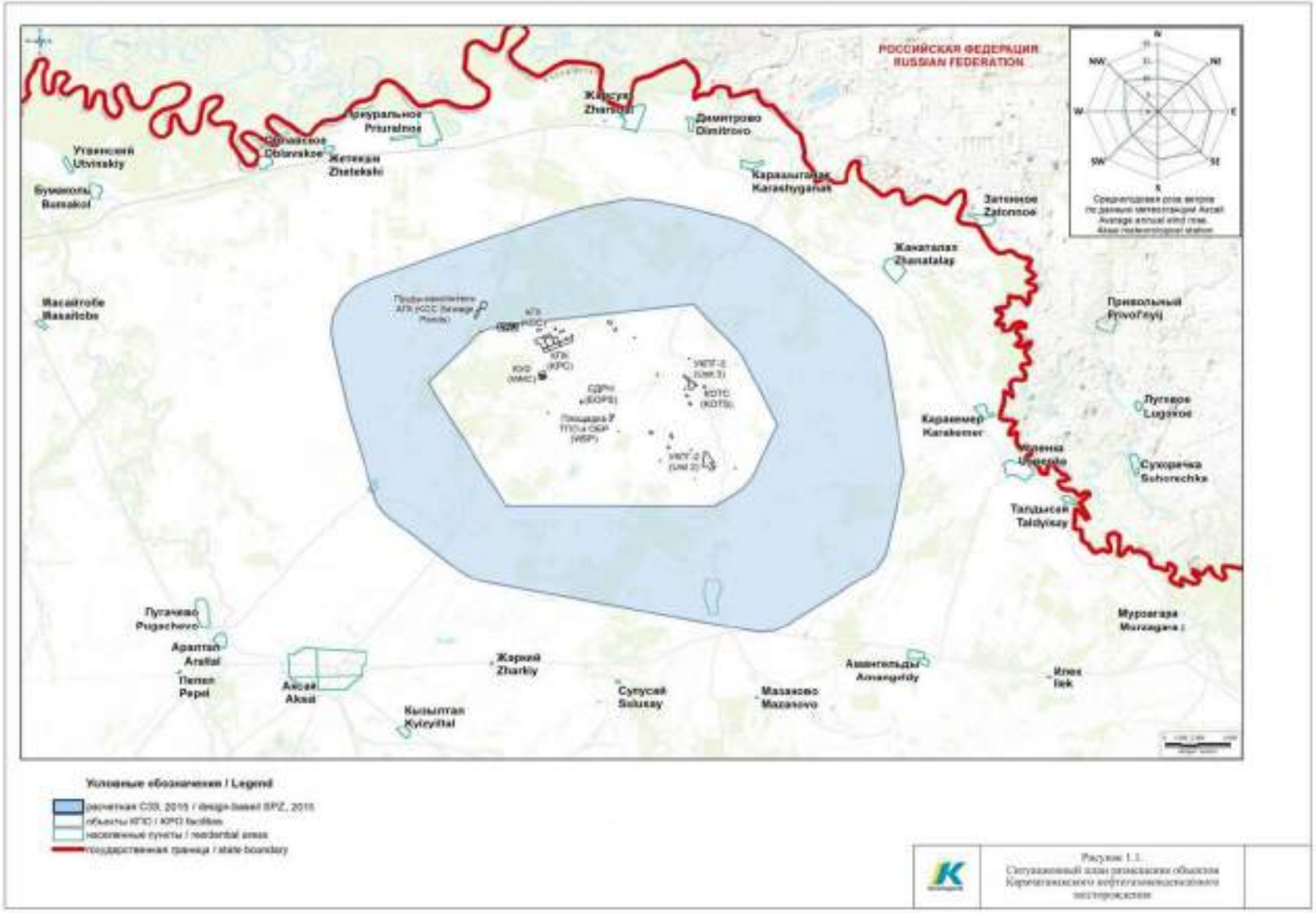


Рисунок 1.1 Ситуационный план размещения объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

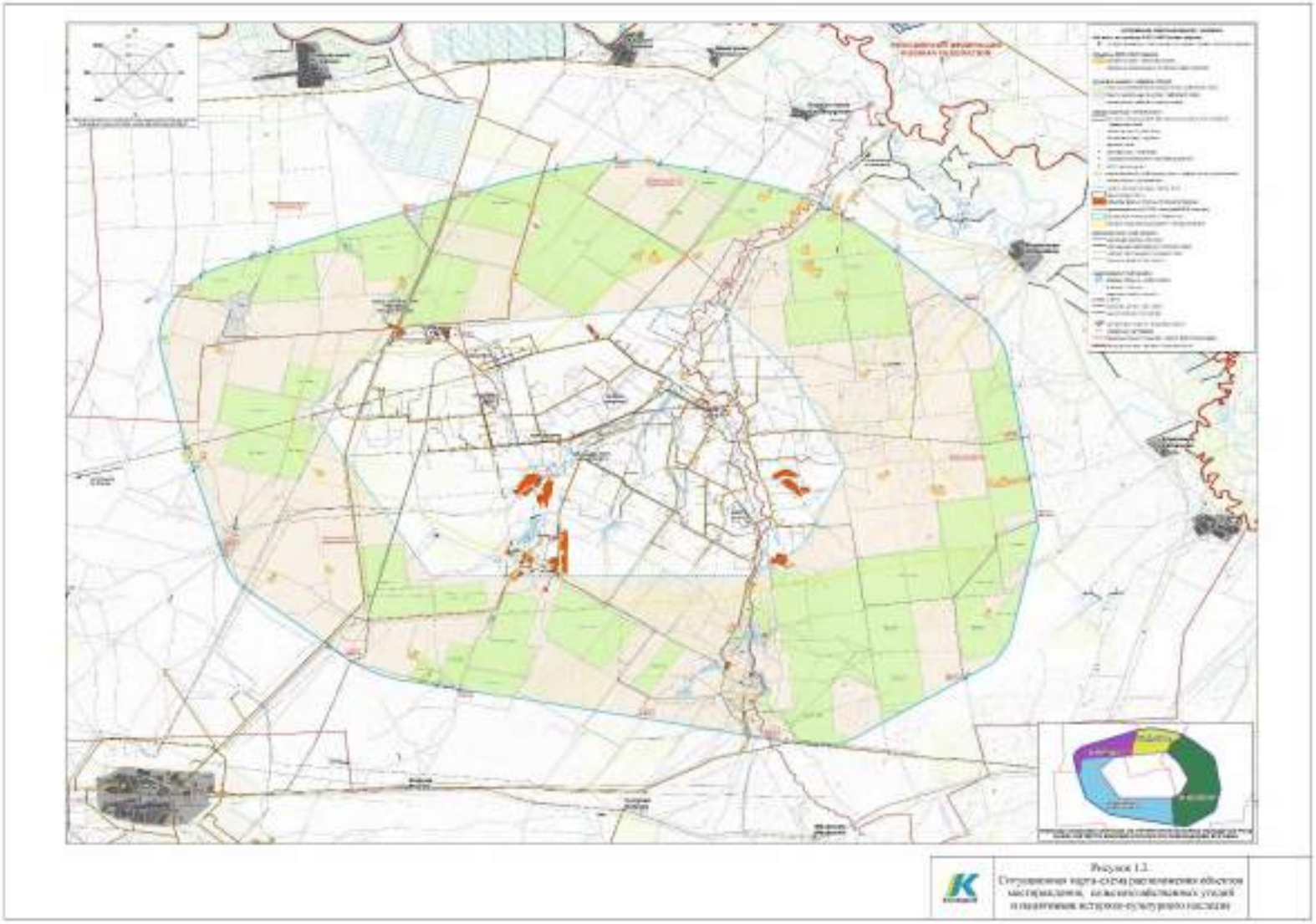


Рисунок 1.2 Ситуационная карта-схема расположения объектов месторождения, сельскохозяйственных угодий и памятников историко-культурного наследия

2. КЛИМАТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ

По своему географическому положению Западно-Казахстанская область находится в глубине умеренно-климатического пояса, в степной ландшафтной зоне. Расположение области в непосредственной близости от центральной части самого обширного материка – Евразии, вдали от океанов и морей определяет формирование здесь резкого континентального климата, выраженность которого возрастает с северо-запада на юго-восток.

Континентальность климата проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета, в быстром переходе с зимы на лето. Для всей области характерен дефицит атмосферных осадков, сильное сдувание снега с полей, сухость воздуха.

Температурный режим. Открытость территории региона для воздействия арктического, атлантического и средиземноморского воздуха обуславливает значительную изменчивость температуры от сезона к сезону.

Продолжительность солнечного сияния в северо-западной части области – от 2300 часов в год и выше. Максимум продолжительности солнечного сияния приходится на июль – 330 часов в месяц, а минимум – на декабрь – 65 часов в месяц.

Среднегодовая температура по метеостанции Аксай около 5,6 градусов тепла. Среднемесячные температуры рассматриваемого района составляют: самого холодного месяца (январь) – минус 25,4 °С; самого теплого месяца (июль) 30,1 °С.

Теплый период со среднесуточной температурой воздуха выше 0 °С составляет 210-215 дней. Летний сезон характеризуется ясной, сухой и очень жаркой погодой. Продолжительность солнечного сияния в летние месяцы составляет 70-80%. Летом суточные амплитуды температуры воздуха характеризуются наибольшими величинами – 14-15 °С, почти в двое превышающими зимние амплитуды (8-9 °С).

За начало зимнего периода обычно принимается дата устойчивого перехода средней температуры воздуха через 0 в сторону понижения. В северной части области – это последние числа октября. С началом зимнего периода начинается установление устойчивого снежного покрова. В северных районах области он образуется по средним многолетним данным в первой декаде декабря. Средняя продолжительность морозов с температурой минус 30 °С и ниже – около 42 часов в год. Продолжительность устойчивых морозов длится примерно 110-115 дней. Первые и последние заморозки наблюдаются 28-30 октября и 5-8 мая. Протяженность безморозного периода составляет 142-147 дней. В связи с вторжениями атлантических циклонов, зимой довольно часто отмечаются оттепели, продолжающиеся в среднем 3-4 дня, во время которых осадки нередко выпадают в виде дождя.

Влажность воздуха. Относительная влажность воздуха характеризует степень насыщения воздуха паром и меняется в течение года в широких пределах, летом достигает 56-58 %, зимой – 80-83 %. Количество дней с влажностью менее 30% составляет в среднем 84 дня в году.

Ветровой режим. Регион характеризуется частыми и сильными ветрами в восточном и юго-восточном направлениях.

Средняя скорость ветра по метеостанции Аксай – 3,2 м/с, средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей по метеостанции Аксай согласно справке РГП «Казгидромет» за № 25-4-1-10/31 от 19.01.2026 г. представлена в таблице 2.1.

Таблица 2.1 Средняя годовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей

Метеостанция	Направления								
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Аксай	10	11	15	17	14	10	10	13	16

Сочетание ветров и низкой относительной влажности приводит часто к возникновению суховеев. В наиболее суховейные годы число дней может достигать 152. Они возникают при юго-восточных и южных ветрах.

Осадки. Одной из важнейших характеристик климата является режим выпадения осадков и, связанных с ним, экстремальных условий и явлений.

По величине средних годовых сумм осадков территория северных районов области оценивается как умеренно-засушливая.

С началом установления устойчивого снежного покрова начинается период снегонакопления зимнего сезона. Устойчивый снежный покров мощностью 10 см устанавливается через 3 – 4 недели. Продолжительность периода со снежным покровом около 130 дней. Максимальной высоты снежный покров достигает в первой половине марта – 25 – 30 см. В отдельные наиболее снежные зимы мощность снега может достигать 40 – 50 см, а в малоснежные зимы – 5 – 10 см.

В холодный период на севере области выпадает от 25 до 40 % от среднегодовой суммы осадков. За теплый период выпадает 50 – 75 % годовой суммы осадков. Среднегодовое количество осадков теплого периода – свыше 200 мм. По количеству выпадающих осадков выделяются два максимума: первый приходится на май – июль, когда выпадает свыше 30 % годовой суммы осадков, и второй – на октябрь, когда выпадает более 10 % от годового количества.

Весна довольно засушливая. В каждый из летних месяцев обычно выпадает 20 – 25 мм осадков. Наибольшее их количество выпадает в июле. Число дней без осадков в летний период составляет 75 – 80. Осадки в летний период выпадают при прохождении фронтов циклонов. Наблюдается значительное количество ливневых дождей, во время которых может выпадать более месячной нормы осадков за один дождь.

Осенью количество осадков вновь возрастает (60-80 мм в сентябре и до 100 мм в октябре).

3. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1 Основные источники загрязнения атмосферы

Основное количество загрязняющих веществ образуется:

- при сжигании газа на факелах технологических установок, ССПФ при проведении скважинных операций;
- при использовании топливного газа в технологическом и вспомогательном оборудовании;
- при использовании дизельного топлива;
- при неорганизованных выбросах через неплотность соединений.

3.1.1 Технологически неизбежное сжигание на факелах технологических установок и ГФУ скважин

Для любых нефтегазоконденсатных месторождений, таких, как КНГКМ, сжигание природного и попутного газа, а также ССПФ на факельных установках при эксплуатации является неизбежным.

Основными объектами неизбежного сжигания являются КПК, УКПГ-2, УКПГ-3, СДРН, КОТС и скважины.

Технологически неизбежное сжигание газа на вертикальных факелах технологических установок (ГП-3, ГП-2, КПК, СДРН, КОТС) относится к категории «технологических потерь».

Согласно определению ст. 146 Кодекса о недрах и недропользовании, существуют следующие причины технологических потерь, приводящие к необходимости сжигания газа на факелах КНГКМ:

- пуско-наладка технологического оборудования (технологически неизбежное сжигание по категории V6);
- эксплуатация технологического оборудования (технологически неизбежное сжигание по категории V7);
- техническое обслуживание и ремонтные работы на технологическом оборудовании (технологически неизбежное сжигание по категории V8);
- технологические сбои, отказы и отклонения в работе технологического оборудования (технологически неизбежное сжигание по категории V9).

Более подробное описание вышеперечисленных причин приводится далее (в разделах 3.1.1.1-3.1.1.2) в соответствии с характеристиками, данными в Программе развития переработки сырого газа на 2027 год (далее Программа).

В таблицах 3.1.1.1.1-3.1.1.1.2 данного Проекта приведены объемы технологически неизбежного сжигания газа на факелах технологических установок: максимальный объем по факту за последние три года (2023-2025 г.г.) и объем сжигания газа на нормируемый период (2027 г.). Объемы сжигания газа (технологических потерь) составляют:

- максимальный по факту 2023-2025 г.г. – 44 250,723 тыс. м3 в год, в том числе 12 952,288 тыс. м3 неочищенного и 31 298,435 тыс. м3 очищенного газа;
- на нормируемый период – 73 478,241 тыс. м3, в том числе 28 092,863 тыс. м3 неочищенного и 45 385,378 тыс. м3 очищенного газа.

Сжигание ССПФ на горизонтальных факельных установках скважин осуществляется при очистке скважин после внутрискважинных операций по увеличению производительности (перфорация, кислотная интенсификация и использование койлтюбинга), а также при кратковременных сбросах давления до и после исследования скважин.

Согласно фактической отчетности за последние три года (2023-2025 г.г.) и прогнозу предприятия на 2027 г. объемы сжигания газа и жидкой фазы ССПФ на горизонтальных факельных установках скважин (геологические потери) составляют соответственно:

- максимальные по факту 2023-2025 гг. – 449 тыс. м3 и 468 тонн в год;
- на нормируемый период – 5888 тыс. м3 и 4506 тонн в год.

Данная разница обоснована тем, что за три последних года не осуществлялось отжигов на скважинах при очистке после бурения в связи с применением наилучших технологий по минимизации выбросов. Однако, в перспективе возможна необходимость такого сжигания, в случае, если соответствующее оборудование не сможет быть примененно по причине особенностей данной скважины. Объемы сжигания ССПФ на факелах скважин максимальные фактические (2023-2025 г.г.) и планируемые (2027 г.) приведены в Приложении 4.3.3.

Планируемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от факельных установок КНГКМ в период нормирования составят 5765,1830 тонн (51,03% от суммарного валового выброса):

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выбросы ЗВ, т/год, при сжигании на факелах КНГКМ в 2027 году			*% вклада от суммарного валового выброса факелов*
		на технологических установках	**на скважинах**	**ВСЕГО**	
0301	Азота диоксид	143,9966	23,2777	167,2743	2,90
0304	Азота оксид	23,3991	3,7827	27,1818	0,47
0328	Сажа	119,9969	19,3981	139,3950	2,42
0330	Сера диоксид	3180,2426	818,8071	3999,0497	69,37
0333	Сероводород	2,5379	0,6754	3,2133	0,06
0337	Углерод оксид	1199,9699	193,9813	1393,9512	24,18
0410	Метан	29,9990	4,8494	34,8484	0,60
1715	Метилмеркаптан	0,2380	0,0313	0,2693	0,01
	ИТОГО	**4700,3800**	**1064,8030**	**5765,1830**	100

Из них 1064,8030 тонн ЗВ будет выброшено в атмосферу при сжигании ССПФ на горизонтальных факельных установках при проведении скважинных операций, что составит 9,4% от суммарного валового выброса предприятия.

3.1.1.1 Технологически неизбежное сжигание на факелах технологических установок

Технологически неизбежное сжигание неочищенного газа при пуско-наладке и эксплуатации технологического оборудования, во время работ по ТО и ППР, а также при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования (технологические потери) осуществляется на факелах технологических установок ГП-3, ГП-2, КПК, СДРН, КОТС.

При пуско-наладке, ППР, техобслуживании, после опорожнения технологического оборудования, трубопроводов и сброса в факельную систему находящегося в них продукта (сырого неподготовленного газа) осуществляется продувка топливным газом. Кроме этого, в постоянном режиме осуществляется горение топливного газа на дежурных горелках вертикальных факелов, а также продувка факельных коллекторов и стволов факелов согласно «Требованиям промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации факельных систем (№ 311 от 16 июля 2012 года)».

Разбивка объемов «технологических потерь» приведена в таблицах 3.1.1.1.1-3.1.1.1.2.

Таблица 3.1.1.1.1 Объемы технологически неизбежного сжигания газа на факелах технологических установок

№ ист.	Факел	Максимальные по факту 2023-2025 гг.		2027 год	
		Сырой газ	Газ выветривания	Сырой газ	Газ выветривания
		тыс. м^3		тыс. м^3	
УКПГ-3					
0005	ФВД	1 256,308	23,136	1684,592	162,101
0006	ФНД	11,413	0,895	240,588	73,970
0385	ФСД	0	1,526	0	49,074
Итого		**1 267,721**	**25,557**	**1925,180**	**285,145**
УКПГ-2					
0434	ФОЗ	1 580,309	0	3585,732	0
0435	ФВД	1 225,166	0	2781,907	80,698
0446	ФНД	68,066	11,485	2227,725	149,854
0436	ФВД-4КЗ	1 275,425	0	2408,105	0,0
Итого		**4 148,966**	**11,485**	**11003,469**	**230,552**
КПК					
0480	ФНД	6 322,098	0	10058,439	0
0481	ФВД-5КЗ	595,458	0	1599,997	0
Итого		**6 917,556**	**0**	**11658,436**	**0**
СДРН					
0462	ФНД	299,494	0	738,808	**0**
0463	гориз. факел СУМ-У	-	-	0	0
0644	гориз. факел СУМ-1	-	-	0	0
0645	ВФ мобильный факел	-	-	6,754	0
Итого		**299,494**	**0**	**745,562**	**0**
		Сырой газ. тыс. м^3	**Конденсат. тонн**	**Сырой газ, тыс. м^3**	**Конденсат, тонн**
КОТС					
0702	ВФУ	83,847	0	806,052	0
0703	ГФУ	98,831	0	567,987	0
0704	ГФУ	98,831	0	567,987	0
0706	ВФУ	0	0	302,494	0
Итого		**281,509**	**0**	**2244,520**	**0**

Примечания: Распределение объемов неочищенного газа по видам отжигов на факелах представлено в Приложении 4 к данному Проекту.

Данные по объемам сжигания неочищенного газа и конденсата в 2023-2025 годах приняты по документам «Квартальных отчетов о сжигании газа на факелах КНГКМ в 2023-2025 годах».

3.1.1.1.1 Технологически неизбежное сжигание при пуско-наладке технологического оборудования

На период нормирования (2027 год) на месторождении Карачаганак неизбежное сжигание газа в период пуско-наладочных работ происходит на ГФУ СССФ при очистке новых скважин после бурения и подключении к наземным промысловым объектам. Перечни скважинных операций при очистке скважин по факту 2025 г. и на перспективу 2027 г. представлены в Приложении 4.3.3 и в таблице 3.1.1.2.1 «График скважинных операций на нормируемый период (2027 год)».

3.1.1.1.2 Технологически неизбежное сжигание при эксплуатации технологического оборудования

К объему неизбежного сжигания газа при эксплуатации технологического оборудования (V_7) относятся:

- сжигание газа при подпитке растворителя в систему регенерации гликоля DRIZO;
- сброс давления при выводе в резерв и продувка при запуске компрессоров кислого газа;
- сброс давления при выводе в резерв и продувке при запуске компрессоров газа выветривания;

- сброс давления с компрессорной установки при выводе в резерв и продувка при запуске экспортного компрессора;
- продувка приборов КИПиА;
- продувка пробоотборников при отборе проб газа и конденсата;
- сброс газа при отборе проб и тестировании на коэффициент усадки;
- сброс с системы первичных уплотнений компрессоров;
- сброс с фильтров-сепараторов компрессоров обратной закачки;
- сброс с фильтров-скрубберов среднего давления;
- технологический сброс сырого газа и газа дегазации из закрытой дренажной системы;
- технологический сброс сырого газа из системы нефтяных остатков;
- продувка застойных зон факельных трубопроводов на технологических линиях;
- функциональная проверка клапанов;
- продувка анализаторов влажности кислого газа;
- остановка компрессоров обратной закачки в зимний период при низкой температуре окружающей среды.

3.1.1.1.3 Сжигание на факелах в процессе проведения ремонтных работ и техобслуживания

Общий объем сжигаемого газа при техническом обслуживании оборудования и ремонтных работах (V_8) включает объемы сожженного газа в результате выполнения нижеследующих операций:

- Опорожнение оборудования и технологических трубопроводов установки рабочей среды оборудования/трубопроводов с последующим сжиганием этих газов на факеле при останове оборудования и подготовке его к плановому ремонту и техобслуживанию;
- Стравливание на факел газа с выкидных, нефтесборных, магистральных трубопроводов и трубопроводов обратной закачки перед проведением ремонтных работ;
- Разгрузка на факел шлейфов и коллекторов для извлечения коррозионных купонов.
- Сжигание сырого газа при остановке компрессоров газа выветривания и обратной закачки на плановое техобслуживание;
- Периодическое скребкование (поршневание) магистрального газопровода, выкидных линий скважин, промысловых нефтесборных коллекторов и участков магистральных трубопроводов от промысловых объектов до внешних потребителей для очистки стенок газопровода от масел и мехпримесей, а также для диагностики состояния выкидных, нефтесборных, магистральных линий, камер запуска скребков, магистрального газопровода, газопроводов закачки газа в скважину;
- Проведение комплексных исследований состояния нагнетательных трубопроводов и трубопровода подачи сырья и устья скважин закачки кислого газа. Эти операции могут проводиться как во время нормальной работы установки закачки газа, так и во время капитального ремонта. Вместе с тем проводятся исследования состояния компрессора техническими группами и представителями изготовителя компрессора. Во время проведения этих работ предусматривается сжигание кислого/очищенного газа при дренировании трубопроводов и аппаратов, а также при продувке и проведении опрессовки оборудования во время остановки/пуска после исследований;
- Проведение комплексных исследований состояния трубопроводов (диагностика состояния выкидных, нефтесборных, магистральных линий, камер запуска скребков, магистрального газопровода). Для продувки выкидных, нефтесборных, замерных

(тестовых) сепараторов, камер запуска/приема скребков, при проведении скребкования газ продувки сбрасывается на факел;

- Стравливание газа для проведения инспекции ППК согласно требованиям Правил промышленной безопасности;
- Разгрузка ребойлеров, теплообменников и колонн-экстракторов для промывки. Производится периодически;
- Сброс на факел в результате нестабильности режима эксплуатации технологических линий в период остановки ребойлеров и теплообменников;
- Сброс газа на факел в процессе вывода на режим пуска оборудования после ППР;
- Сброс газа на факел из системы закрытого дренажа углеводородов при опорожнении аппаратов во время остановки на ремонт;
- Продувка очищенным газом технологического оборудования и трубопроводов после опорожнения для проведения техобслуживания, плановых и текущих ремонтов (см. п. 3.1.1.1.5);
- Техническое обслуживание и ремонтные работы на скважинах, включающие в себя очистку после операций по интенсификации притока во избежание засорения выкидных, магистральных линий, другие отжиги (сбросы давления с лубрикатора, ФА, выкидной линии).

Примечание: Информация приведена согласно Программы развития переработки попутного газа на КНГКМ на 2027 год.

3.1.1.1.4 Технологически неизбежное сжигание при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования

В соответствии с законодательством РК объемы технологически неизбежного сжигания газа на факелах при технологических сбоях (V_9) рассчитываются и подлежат нормированию. В случае, если сбои, отказы и отклонения в работе технологического оборудования не являются аварией.

Технологические сбои происходят на оборудовании и установках месторождения, избирательно, в течение всего года. Технологические сбои и сжигание газа на факелах могут быть при возникновении неисправностей оборудования и систем управления, утечек, прекращении подачи сырья и средств обеспечения (воды, воздуха, топливного газа, пара и электроэнергии), превышении (снижение) рабочих параметров (давления, уровня, температуры, расхода, степени очистки), срабатывании газовой и пожарной сигнализации, ограничении в приеме продукции транспортной компанией.

Распределение объемов неочищенного газа и очищенного газа по видам отжигов на факелах представлено в Приложении 4 к данному Проекту.

3.1.1.1.5 Сжигание очищенного газа для обеспечения требований и безопасной эксплуатации оборудования объектов

Технологически неизбежное сжигание очищенного газа для обеспечения соответствия требованиям промышленной безопасности с последующим сбросом на факел обусловлено следующими основными причинами:

- продувка факельных коллекторов с целью предотвращения попадания воздуха и образования взрывоопасных смесей в дренажных емкостях и факельных коллекторах согласно «Требованиям промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации факельных систем» (№ 311 от 16 июля 2012 года);

- продувка тупиковых участков факельных коллекторов с целью предотвращения образования участков, подверженных воздействию коррозии из-за кислых компонентов газа, находящихся в трубопроводе;
- продувка факельных оголовниковсогласно рекомендаций поставщиков, с расходом, указанным в технических паспортах, для предотвращения сажеобразования на факелах и во-избежании повреждения факельных оголовников от прогара, а также с учетом увеличения объема сжигания газа в связи с увеличением скорости ветра для исключения затухания факела горения;
- поддержание работы дежурных (пилотных) горелок факелов, согласно «Требованиям промышленной безопасности к устройству и безопасной эксплуатации факельных систем» (№ 311 от 16 июля 2012 года);
- продувка системы розжига факелов;
- периодическое опорожнение затворного очищенного газа (газовая подушка) в емкостном оборудовании и технологических резервуарах (на площадках регенерации и хранения ДЭГ, осушки газа, очистка технологической воды, др.);
- проведение поршневания, внутритрубной дефектоскопии, ППР и текущего ремонта внутри промысловых и экспортных трубопроводов;
- поддержание рабочего давления при проведении работ по пуско-наладке и пуску;
- продувка для обеспечения безопасного проведения работ по останову оборудования и подготовки его к ремонту после опорожнения аппаратов и трубопроводов от сырья/продуктов;
- опрессовка аппаратов, трубопроводов и проверки систем на герметичность (отсутствие утечек) при пуске оборудования после ремонта;
- продувка при пуске оборудования после ремонта после вытеснения кислорода воздуха инертным газом и перед приемом сырья с целью исключения образования взрывоопасных газовых смесей;
- сброс очищенного газа с системы уплотнений компрессоров;
- набор температуры очищенного газа перед пуском газовых турбин;
- поддержание нормального рабочего давления во время пуска технологического оборудования вплоть до вывода установки в режим и получения кондиционного продукта;
- сброс очищенного газа при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования.

Таблица 3.1.1.1.2 Распределение объемов сжигания очищенного газа для безопасного ведения производственного процесса КНГКМ

№ ист.	Факел	Очищенный газ тыс. м^3	
		Исходный период (2023-2025 гг.)	2027 год
УКПГ-3			
0005	ФВД	579,799	1064,279
0006	ФНД	396,759	451,401
0385	ФСД	85,848	198,043
0705	ГФУ	0	0
Итого		**1062,406**	**1713,723**
УКПГ-2			
0434	ФОЗ	341,754	540,193
0435	ФВД	1073,166	2010,087
0446	ФНД	1003,856	1092,098
0436	ФВД-4КЗ	183,979	456,239
Итого		**2602,755**	**4098,617**
КПК			
0480	ФНД	22494,904	28846,780
0481	ФВД-5КЗ	4197,723	7713,868

№ ист.	Факел	Очищенный газ тыс. м^3	
		Исходный период (2023-2025 гг.)	2027 год
Итого		**26692,627**	**36560,648**
СДРН			
0462	ФНД	935,920	2886,901
0463	гориз. факел СУМ-У	-	0
0644	гориз. факел СУМ-1	-	0
0645	вертик. мобильный факел	-	0
Итого		**935,920**	**2886,901**
КОТС			
0702	ВФУ	0	0
0703	ГФУ	2,363	62,745
0704	ГФУ	2,363	62,745
0706	ВФУ	0	0
Итого		**4,726**	**125,49**

Примечание: Распределение объемов очищенного газа по факелам по факту 2023-2025 годов и на перспективу (2027 г.) представлено в Приложении 4 к данному Проекту.

Использование топливного газа в качестве продувочного и уплотнительного газа там, где это необходимо в соответствии с применяемыми процессами, изначально предусмотрено Технологической схемой/ Проектом разработки месторождения. Замена топливного газа инертным повлечет за собой изменение всего технологического процесса, а также отклонением от Проекта, что недопустимо, так как приведет к нарушению нормальной работы месторождения и требований промышленной безопасности. В связи с этим, невозможно предусмотреть мероприятие по замене топливного газа инертным без проведения предварительно большого объема работ по анализу, расчету бюджета, разработке и согласованию ТЭО и рабочих проектов реконструкции объектов и установки по производству азота, закупу и монтажу оборудования и трубопроводов (только в период планового останова).

В связи с вышеизложенным, проведение исследований по замене топливного газа азотом является экономически и экологически нецелесообразным.

Вместе с тем, инертный газ (азот) также используется на месторождении как для продувки (но только после продувки топливным газом), так и в качестве уплотнительного газа, в основном для буферного уплотнения компрессоров.

3.1.1.1.6 Технологически неизбежное сжигание на факелах скважин

Значительное количество выбросов в атмосферу образуется при факельном сжигании ССПФ при очистке скважин от продуктов интенсификации притока после бурения, внутрискважинных операциях по увеличению производительности, удалению гидратной пробки, перекрытию водоносных горизонтов.

Сжигание ССПФ происходит также при сбросах давления с фонтанной арматуры, шлейфов скважин.

В 2027 году перед подключением к скважинам многофазных насосов и насосов для перекачки продукции с высоким содержанием газа также планируются отжиги незначительного количества ССПФ с целью очистки флюида от химических реагентов, механических примесей, которые могут привести к поломке насоса.

Многофазные насосы планируется использовать на высокодебитных скважинах с низким устьевым давлением, недостаточным для естественного поступления продукции скважины в систему сбора и подготовки углеводородов. Применение многофазных насосов предусмотрено Проектом разработки месторождения Карачаганак (протокол заседания ЦКРР РК №6/3 от 20 декабря 2018 г.) с целью оптимизации добычи из высокодебитных скважин с низким ГФ. На случай, если фактический поток газа будет превышать производительность многофазного насоса, предусматривается возможность дополнительного подключения насоса для перекачки продукции с высоким содержанием газа.

Во время исследования скважины также образуются незначительные объемы неизбежного сжигания при замерах параметров с целью измерения коэффициентов усадки, при стравливании давления с запорной арматуры контроля давления во время спуска каротажного оборудования в скважину, а также при стравливании давления после завершения операций по исследованию скважины.

Согласно Технологического регламента КПО «Сжигание газа и жидких углеводородов (ЖУВ) в составе смеси, содержащей пластовый флюид (ССПФ) с промывочной жидкостью, продуктами интенсификации притока скважины, при проведении скважинных операций» (2017 г.) эффективным средством интенсификации притока для всех карбонатных коллекторов и песчаников с карбонатным и глинистым цементом или с прослоями карбонатных пород является соляно-кислотная обработка скважин. Соляная кислота растворяет карбонатные породы (известняки, доломиты), слагающие продуктивные пласты, а также привнесенные в пласт загрязняющие частицы. Полученные в результате этого хлористый кальций и хлористый магний хорошо растворяются в воде и легко удаляются вместе с продукцией скважины, образуя новые пустоты и каналы.

Раствор для соляно-кислотной обработки содержит целый ряд агрессивных веществ (кислоты, соли кальция, магния, механические примеси), которые вызывают коррозию коллекторов и технологического оборудования. Для исключения аварийных ситуаций смесь, содержащая пластовый флюид с промывочной жидкостью, продуктами интенсификации притока скважины, образующаяся при освоении скважины (ССПФ), отрабатывается на факел скважины до получения чистого пластового флюида.

Необходимость очистки скважин подтверждена письмом Вице-министра Энергетики РК от 27 октября 2016 года №33-03/29420 и письмом Департамента экологии Западно-Казахстанской области от 20 сентября 2017 года № СК-04/1417, касательно технологического регламента «Сжигания газа и жидких углеводородов» (Приложение 4.3.4). Согласно п/п 574 п. 5 Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой промышленности (Приказ Министра по инвестициям и развитию РК от 30 декабря 2014 года №355) – «В случае отсутствия утилизации продукта освоение и исследование разведочных и эксплуатационных скважин без нейтрализации или сжигания с постоянным поддержанием горения не допускается».

Отсутствие возможности утилизации ССПФ другими способами, кроме сжигания, обусловлено следующими основными причинами:

- Невозможность подачи загрязненной ССПФ в систему сбора по технологическим ограничениям, связанным с высоким риском коррозии оборудования;
- Невозможность сбора и вывоза нестабильной жидкости с высоким содержанием сероводорода и меркаптанов в герметичных емкостях из-за высокого риска разгерметизации емкостей при разбалтывании;
- Отсутствие установленных мест размещения токсичных жидких отходов вблизи месторождения.

В 2027 году запланированы следующие основные виды скважинных операций, предусмотренные Едиными правилами рационального и комплексного использования недр (ЕПРКИН) и «Проектом разработки месторождения Карачаганак по состоянию на 01.01.2018 г.» (ПР.):

1. Очистка после бурения 7 добывающих скважин 9882 (MBU_PT5), 9898 (PT_09), 98100 (C2_05), 98101 (C3_15), 98102 (E2_05), 98103 (C2_13), 98104 (PC_02);
2. Применение технологии повышения производительности (интенсификация притока) скважин 166, 419, 913 (ЕПРКИН, п. 319, табл. 6.6 ПР).

В таблице 3.1.1.2.1 приводится график скважинных операций, в таблице 3.1.1.2.2 - объемы сжигания ССПФ максимальные по факту 2023-2025 гг. и расчетные на 2027 год.

Прогнозные объемы сжигания газовой фракции ССПФ на новых скважинах приняты по фактическим ежемесячным данным о дебетах скважин-аналогов по состоянию на 01.01.2027 г. Средние объемы растворенной в газе жидкой фракции рассчитаны с учетом фактических средних конденсато-газовых факторов (КГФ) аналогичных объектов скважин. Дебеты скважин и КГФ приняты согласно. Ежемесячных расчетов добычи газа, конденсата и нефти (Production Allocation Reports). Для существующих скважин для расчетов приняты дебеты и КГФ этих же скважин.

Прогнозные объемы сжигания ССПФ являются максимальными значениями, которые компания КПО ожидает во время очистки скважин, учитывая оборудование/предпринимаемые меры по сохранению газа/жидких УВ. Большая часть жидкости отжигается до того, как скважина начитает работу через систему очистки ВД. В ряде случаев максимальный объём не достигается, так как скважина начинает работать через систему очистки ВД раньше прогнозируемых сроков.

Составы газовой и жидкой фаз ССПФ приняты по среднегодовому составу газа и конденсата за 2025 год, отбираемому на выходе из тестовых сепараторов.

Таблица 3.1.1.2.1 График скважинных операций на нормируемый период (2027 год)

№	№ скв.	№ ист.	Обоснование необходимости проведения работ	Экспл объект	Тип скважины	Объемы сжигания по методике РК (V6, V8)	Планируемая дата отжига	Продолжитель-ность сжигания (дней)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ГФУ. Скв. 166	**0861**	Очистка после внутрискважинных операций (перфорация и стимуляция объекта 1), с последующим переводом добывающей скважины в объект 1	3	Нефтяная	V8	сен.27	1,5
2	ГФУ. Скв. 171	**0862**	Провести КРС с последующим включением добывающей скважины в 1 объект	3	Нефтяная	V8	мар.27	0,4
3	ГФУ. Скв. 419	**0831**	Очистка скважины после повторного завершения КРС (перфорация и стимуляция в объекте 2)	2+3	Газоконден-сатная	V8	ноя.27	1,9
4	ГФУ. Скв. 913	**0932**	Очистка скважины после повторного завершения КРС (перфорация и стимуляция в объекте 2)	2	Газоконден-сатная	V8	июл.27	0,2
5	ГФУ. Скв. 9817	**0933**	КРС для повторного завершения AICV	3	Нефтяная	V8	ноя.27	0,4
6	ГФУ. Скв. 9875 (WBU_NW2)	**0915**	Очистка после внутрискважинных операций с использованием койлтюбинга	2+3	Газоконден-сатная	V8	апр.27	1,0
7	ГФУ. Скв. 9882 (MBU_PT5)	**0921**	Очистка после бурения, многоступенчатая интенсификация HP/SP/OBSF****	3	Нефтяная	V6	май.27	0,6
8	ГФУ. Скв. 9898 (PT_09)	**0934**	Очистка после бурения, многоступенчатая интенсификация HP/SP/OBSF****	3	Нефтяная	V6	фев.27	1,3
9	ГФУ. Скв. 98100 (C2_05)	**0935**	Очистка после бурения, многоступенчатая интенсификация HP/SP/OBSF****	2	Газоконден-сатная	V6	дек.27	0,7
10	ГФУ. Скв. 98101 (C3_15)	**0936**	Очистка после бурения, многоступенчатая интенсификация HP/SP/OBSF****	3	Нефтяная	V6	авг.27	0,3

№	№ скв.	№ ист.	Обоснование необходимости проведения работ	Экспл объект	Тип скважины	Объемы сжигания по методике РК (V6, V8)	Планируемая дата отжига	Продолжитель-ность сжигания (дней)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
11	ГФУ. Скв. 98102 (E2_05)	**0937**	Очистка после бурения, многоступенчатая интенсификация HP/SP/OBSF****	2	Газоконден-сатная	V6	июн.27	0,5
12	ГФУ. Скв. 98103 (C2_13)	**0938**	Очистка после бурения, многоступенчатая интенсификация HP/SP/OBSF****	2	Газоконден-сатная	V6	окт.27	0,4
13	ГФУ. Скв. 98104 (PC_02)	**0939**	Очистка после бурения, многоступенчатая интенсификация HP/SP/OBSF****	1	Газоконден-сатная	V6	ноя.27	0,3
14		**0836**	Другие отжиги (при сбросах давления с фонтанной арматуры, шлейфов скважин, насос для перекачки продукции с высоким содержанием газа, многофазный насос и т.д.)					

Примечание: Согласно Приложению 4.3.3.

Таблица 3.1.1.2.2 Объемы фактических и расчетных объемов сжигания на ГФУ СССФ на 2027 год

№	Виды работ на промысле	Объем сжигания ССПФ, в том числе	
		Газ, тыс. м^3	Жидкая фаза, т.
I	**Максимальные по факту 2023-2025 гг.**		
1	Скважинные операции при очистке скважин после интенсификации притока после углубления или зарезки бокового ствола, перекрытия газоносного/водоносного горизонта, после бурения, РС, перфорирования, многоступенчатого ГРП	0	0
2	Отжиг при сбросах давления с фонтанной арматуры, шлейфов скважин и перфорации	449	468
	Всего сжигание на скважинах	**449**	**468**
II	**2027 год**		
1	Скважинные операции при очистке скважин после интенсификации притока после углубления или зарезки бокового ствола, перекрытия газоносного/водоносного горизонта, после бурения, перфорирования, многоступенчатого ГРП	4441	2506
2	Другие отжиги (при сбросах давления с фонтанной арматуры, шлейфов скважин, насос для перекачки продукции с высоким содержанием газа, многофазный насоси т.д.)	1447	2000
	Всего сжигание на скважинах	**5888**	**4506**

3.1.2 Использование топливного газа в технологическом оборудовании

Осуществление технологического процесса невозможно без параллельного производства электроэнергии, тепла, пара и горячей воды, связанного со сжиганием газообразного органического топлива. Сжигание топливного газа в газовых приводах турбинных установок электростанций и компрессорных станций, в топочных камерах котельных агрегатов и технологических печей является источником образования веществ, загрязняющих атмосферу.

При сжигании топливного газа образуются выбросы таких загрязняющих веществ, как оксиды углерода, азота и серы.

3.1.3 Использование дизельного топлива

Сжигание дизельного топлива происходит в дизельных генераторах, используемых в качестве портативных установок для резервного и аварийного электроснабжения, а также при запуске после остановки газовых турбин ГТЭС и парогенераторов центральной котельной КПК. При сжигании дизельного топлива в двигателях внутреннего сгорания генераторов электроэнергии в атмосферу поступают оксиды углерода, азота и серы, углеводороды и сажа, альдегиды и бенз(а)пирен. При сжигании дизтоплива на ГТЭС и в центральной котельной КПК в атмосферу поступают оксиды углерода, азота и серы, сажа.

3.1.4 Выбросы через неплотность соединений

Технологические установки подготовки газа и конденсата находятся под высоким давлением и, следовательно, изолированы от атмосферы. Незначительные утечки, которые являются неизбежными в процессе эксплуатации таких установок и происходят через неплотность соединений различных типов (штуцеры, фланцы, задвижки, клапаны и пр.), известны как «неорганизованные выбросы». В результате неорганизованных выбросов в атмосферу поступают такие загрязняющие вещества, как, например, углеводороды, сероводород и меркаптаны, содержащиеся в перерабатываемом сырье.

3.2 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

В настоящее время производственный комплекс КНГКМ КПО условно разделен на площадки:

- Установка Комплексной Подготовки Газа – 3 (УКПГ-3, ГП-3);
- Установка Комплексной Подготовки Газа – 2 (УКПГ-2, ГП-2);
- Сателлит Добычи Ранней Нефти (СДРН);
- Административно-гостиничный комплекс (АГК);
- Площадка хранения твердых промышленных отходов;
- Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК);
- КУО (Экоцентр);
- Грифон;
- Система сбора скважинного флюида;
- Карачаганакско-Оренбургская транспортная система (КОТС);
- Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр).

3.2.1 Установка Комплексной Подготовки Газа – 3

Установка УКПГ-3 предназначена для разделения газожидкостной смеси, поступающей с промысла, на газовую и жидкую фазы с дальнейшей их раздельной подготовкой для транспортировки потребителю на Оренбургский газоперерабатывающий завод (ОГПЗ) Карачаганакский перерабатывающий комплекс (КПК) и ОАО «Конденсат» (МТУ-600).

Сырьем для УКПГ-3 является газоконденсатная смесь, поступающая из скважин Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ), подключенных к установке напрямую и от укрупненного объекта системы внутрипромыслового сбора – сателлитной установки.

Товарной продукцией установки УКПГ-3 является сернистый газ, осушенный методом низкотемпературной сепарации до температуры -10 °С с использованием для охлаждения клапана Джоуля-Томпсона, и обезвоженный нестабильный конденсат.

УКПГ-3 введена в эксплуатацию в октябре 1984 г. Первоначальная проектная максимальная производительность УКПГ-3 составляла по конденсату – 3,3 млн. т/год, по газу – 4,5 млрд. м^3/год.

В соответствии с Проектом модернизации УКПГ-3 проектная производительность УКПГ-3 по нестабильному конденсату составляет 17800 т/сут. (в пересчете на стабильный конденсат 15000 т/сут.), номинальная производительность УКПГ-3 составляет по нестабильному конденсату – 5,85 млн. т/год, по газу – 6,3 млрд. м^3/год при 90% загрузке.

С учетом объемов конденсата с УКПГ-2 номинальная производительность по нестабильному конденсату составляет 6,4 млн. т/год при 90% загрузке.

В состав УКПГ-3 входят следующие основные установки и сооружения:

- Блок входных манифольдов на 36 подключений для четырех технологических линий;
- Контрольный (тестовый) сепаратор;
- Три идентичные линии 1-3 технологического оборудования подготовки газа;
- Опытная технологическая линия 4 подготовки газа;
- Установка частичной стабилизации конденсата, в т.ч. ГНС-1 и ГНС-2;
- Компрессорная газов выветривания (КГВ);

- Узел замера газа технологических линий № 1-3;
- Узел замера газа технологической линии № 4;
- Узел замера общего потока газа УКПГ-3;
- Узел учета конденсата;
- Узел фискального замера конденсата;
- Факельная система ВД;
- Факельная система СД;
- Факельная система НД;
- Установка подготовки промстоков и утилизации;
- Блок регенерации метанола;
- Склад химических реагентов;
- Технологическая насосная для подачи хим. реагентов;
- Система подготовки теплоносителя;
- Система электрообогрева труб «Монистрейс-200»;
- Система подготовки топливного газа;
- Компрессорные воздуха КИПиА;
- Дренажная система для опорожнения аппаратов;
- Дренажная система для промливневых стоков (БИО-50);
- Площадка внутрипромысловых соединительных трубопроводов УКПГ-3/ КПК/ УКПГ-2, СДРН;
- Система очисткии сбора хозяйственно-бытовых сточных вод;
- Система подготовки и распределения питьевой воды;
- Система подготовки и распределения технической воды;
- Система очистки и сбора производственно-дождевых сточных вод;
- Площадка парогенераторов и трубопроводы распределения пара;
- Система отопления водогрейных котлов «PREXTHERM-2000»;
- Система пожаротушения.

Наряду с технологическими линиями на УКПГ-3 обустроены две площадки частичной стабилизации конденсата с насосами откачки в конденсатопровод для дальнейшего транспорта на ОГПЗ, компрессорная газов стабилизации (выветривания) для возврата выделившегося газа в технологический процесс, факельные системы высокого, среднего и низкого давления, установка подготовки и утилизации промстоков, блок регенерации метанола, узлы замера газа и конденсата на выходе из УКПГ-3, узлы подключения трубопроводов от КПК и УКПГ-2, вспомогательные площадки (система подогрева теплоносителя, система подготовки топливного газа, склад химреагентов, технологическая насосная для подачи реагентов в поток, дренажная система для опорожнения технологических аппаратов, дренажная система для промливневых стоков, система электрообогрева, модернизированная система пожаротушения, котельные, механическая мастерская).

Технология УКПГ-3 предусматривает сброс газа с оборудования, работающего под различным давлением, на соответствующие три факела – ВД, НД и СД.

Для возврата газа, выделившегося от установки стабилизации, в процесс на УКПГ-3 предусмотрены основной компрессор – электрический марки Мэн-Турбо, а также три резервных газовых поршневых компрессора марки Nuovo Pignione на случай нехватки его

мощности. В настоящее время резервные компрессоры выведены из эксплуатации, но не демонтированы.

На УКПГ-3 расположено *35 организованных и 14 неорганизованных источников*.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются факельные установки, выхлопные трубы газовых компрессоров газов стабилизации, дымовые трубы печей подогрева теплоносителя и метанола, котельных, утечки через неплотность оборудования.

3.2.2 Установка Комплексной Подготовки Газа – 2

Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-2) предназначена для разделения пластовой продукции скважин, поступающей на установку, на газовую и жидкую фазы, транспорта нестабильного конденсата на УКПГ-3 и КПК, и обратной закачки осушенного высокосернистого газа, отделяемого на технологических линиях УКПГ-2 и КПК.

Проектная мощность УКПГ-2 составляет 6 млрд. $м^3$/год дегидрированного высокосернистого газа и 5,7 млн. т/год нефти и конденсата.

Максимальная проектная закачка газа в пласт: 9,8 млрд. $м^3$/год.

Газоконденсатная смесь из добывающих скважин по выкидным линиям и трубопроводам от манифольдных станций поступает на блок входных манифольдов (БВМ) установки комплексной подготовки газа УКПГ-2. Там же происходит распределение газожидкостного потока на установки.

В состав УКПГ-2 входят следующие основные технологические установки и сооружения:

- Установка 2-130. Входные Манифольды;
- Установка 2-124. Система химических реагентов;
- Установка 2-200. Входные Сепараторы и Тестовые Сепараторы;
- Установка 2-230. Факельные сепараторы и Факелы;
  - Факел ВД;
  - Факел НД;
  - Факел системы обратной закачки (ФОЗ);
  - Факел ВД 4 КОЗГ;
- Установка 2-310. Система Дегидратации Высокосернистого Газа;
- Установка 2-410. Система Диэтиленгликоля;
- Установка 2-411. Система Горячей Нефти;
- Установка 2-420. Система Подготовки Топливного Газа;
- Установка 2-460. Система Воздуха КИПиА;
- Установка 2-480. Аварийное Энергоснабжение;
- Установка 2-530. Хранение технической воды;
- Установка 2-531. Хранение питьевой воды;
- Установка 2-550. Закрытая Дренажная Система;
- Установка 2-560. Очистка нефтесодержащей воды;
- Установка 2-561. Система загрязненых нефтеостатков;
- Установка 2-562. Сбор пластовой воды;
- Установка 2-570. Очистка бытовых сточных вод;
- Установка 2-590. Утилизация воды;

- Установка 2-601. Получение азота;
- Установка 2-730. Система пожаротушения;
- Установка 8А-360. Система Обратной Закачки Газа.

Выделившийся из сепараторов конденсат поступает на установку комплексной подготовки газа УКПГ-3 через два экспортных трубопровода для дальнейшей переработки. Вода из производственных сепараторов поступает на установку системы очистки и сброса воды. Отделенный газ поступает на осушку путем поглощения воды триэтиленгликолем.

Насыщенный триэтиленгликоль поступает на установку регенерации гликоля, где происходит отделение абсорбированной воды и углеводородов. Очищенный ТЭГ с установки вновь поступает в колонну гликолевого абсорбера. Вода с установки направляется на подготовку и очистку.

Осушенный высокосернистый газ поступает в фильтры газа обратной закачки, работающие параллельно. Осушенный и отфильтрованный газ выходит из фильтров тремя потоками, которые объединяются и поступают на компрессоры обратной закачки газа.

Осушенный высокосернистый газ высокого давления поступает из газо-нагнетательной станции в газораспределительную сеть системы обратной закачки, состоящую из экспортного коллектора, к которому подключены магистральные линии, соединяющие выкидные линии от нагнетательных скважин с общим выходным коллектором нагнетательной станции. Экспортный коллектор соединён с продувочным коллектором с целью обеспечения продувки экспортного коллектора ГКНС и магистральных трубопроводов. Сброс газа при продувке осуществляется на продувочный факел.

Наряду с технологическими линиями на УКПГ-2 обустроены следующие вспомогательные системы: система топливного газа, система выработки азота, система горячей нефти, система воздухоснабжения, КИПиА и вспомогательных коммуникаций, очистные сооружения технической, нефтесодержащей и дождевой воды, факельное хозяйство и система закрытых дренажей, система снабжения бытовой и технической водой, система отопления, система очистки сточных вод, система пожаротушения, основное и аварийное электроснабжение, система интегрированного контроля и безопасности, система ингибитора коррозии.

В период ППР в сентябре 2010 года была проведена модернизация газовых турбин компрессоров обратной закачки (PowerCrystal) и в июне 2012 года была введена в эксплуатацию ещё одна скважина обратной закачки с целью увеличения производительности закачки с 19,8 до 24,5 млн. $м^3$/сут. Соответственно, расход топливного газа на турбину увеличился с 10 до 12 тыс. $м^3$/час. Особенности модернизации вызвали также увеличение содержания оксида углерода в отходящих газах турбин.

Согласно заключения № 09-0010/19 от 05.02.2019 г. по проекту «4-й Компрессор обратной закачки газа, КНГКМ ЗКО (без сметной документации)» выданного филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО введены в эксплуатацию 4 организованных источника выбросов: № 0083 Газовая турбина 8А-360D-МТ-01, № 0436 ФВД, № 5446 Резервный дизельный генератор, № 0077 Система обратной закачки газа 8А-360; 5 неорганизованных источников выбросов № 6046 Установка 2-560. Система сбора нефтесодержащей воды 4КОЗГ, № 6470 Система топливного газа 4КОЗГ, № 6471 Установка 2-550. Система закрытого дренажа 4КОЗГ, № 6473Установка 2-410. Система горячего масла 4КОЗГ, № 6481 Установка 2-230. Факельная система 4КОЗГ.

На УКПГ-2 расположено *23 организованных и 18 неорганизованных* источников. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются факельные установки НД, ВД и ФОЗ, дымовые трубы печей подогрева теплоносителя, выхлопные

трубы газотурбинных установок компрессоров обратной закачки газа и утечки через неплотность оборудования.

3.2.3 Сателлит Добычи Ранней Нефти

СДРН предназначен для сбора потоков продукции добывающих скважин и для проведения замера дебита скважин с дальнейшей подачей промысловой продукции на объекты подготовки (УКПГ-3, КПК).

Производительность Саттелитной станции в соответствии с Проектом обустройства составляет: по жидкости 1,33 млн. м^3/год, по газу 782,0 млн. м^3/год.

В состав СДРН входят следующие основные площадки и технологическое оборудование:

- Входной Манифольд 1E-130-XX-1/2;
- Теплообменник 1E-200-HA-01;
- Тестовый сепаратор 1E-200-VP-01;
- Дегазатор Сточной Воды 1E-560-VH-01;
- Резервуар Сточной Воды 1E-560-TA-01;
- Насос Откачки Сточной Воды;
- Установка открытого дренажа нефтесодержащих сточных вод 1E-540-TH-01;
- Факельная система 1E-230;
- Блок ввода ингибитора парафиноотложения 1E-122-TZ-XX;
- Блок ввода ингибитора коррозии;
- Установка подогрева теплоносителя 1E-410-XX.

На сателлите расположено *3 организованных и 1 неорганизованный* источники. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха является факельная установка, дымовая труба печи подогрева теплоносителя, аварийный дизельный двигатель и утечки через неплотность оборудования.

3.2.4 Административно-гостиничный комплекс

Для удовлетворения потребностей в жилье на КНГКМ были возведены жилые постройки, рядом с КПК, рассчитанные на размещение 6000 человек. В данное время все постройки АГК используются только как административные и хозяйственные объекты.

На площадке АГК размещено 18 котельных установок, работающих в холодный период года на топливном газе, 9 из которых являются резервными.

Для хранения дизельного топлива установлены специальные емкости. Имеется дизельный генератор для резервного электроснабжения.

На АГК расположено *24 организованных* источника. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дымовые трубы котельных.

3.2.5 Площадка Хранения твердых промышленных отходов

Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей (далее - Площадка) находится в эксплуатации с 1993 г. В настоящее время новые отходы на Площадку не направляются, а часть отходов изымается и отправляется на переработку на объекты обработки отходов Экоцентра. Был разработан «Проект перемещения отходов, накопленных на объектах размещения КПО, и размещение на полигоне по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентра)», согласованный КГСЭН МЗ РК по ЗКО 24.12.2013 №3-11/1000 и ГГЭ №01-05/847 от 12.05.2014.

По состоянию на сегодняшний день чек №1 заполнен, чек №2 используется для хранения соленасыщенных подземных вод (Заключение ОЭ-0021/17 от 13.07.17 г. на проект «Изменение целевого назначения Чека №2 полигона временного хранения жидких и твердых буровых отходов, под хранение соленасыщенных поземных вод. КНГКМ, ЗКО»), чеки №3 и №4 освобождены от отходов и пусты.

В 2027 году планируется продолжить изъятие отходов с чека №1 Площадки (Буровой шлам с содержанием углеводородов более 1%) и направлять их на установки по переработке отходов Экоцентра и дальнейшее их захоронение на Полигоне захоронения твердых промышленных отходов. Также на месте выемки отходов планируется дополнительно к образованию строительные отходы, металлолом, пластмасса, резинометаллические отходы, геомембрана, пластиковые мешки из-под хим. реагентов. Данные отходы будут отсортированы и переданы для дальнейшего обращения специализированным организациям.

В 2025 году проведены комплексные исследования по переработке твердых буровых отходов, а также по поиску альтернативных методов и технологий для их устойчивого управления. Работы выполнялись в рамках договора между КПО и ТОО «КМГ Карачаганак» (Филиал КМГ Инжиниринг «КазНИПИмунайгаз»). В ходе данной работы были изучены и предложены решения по переработке, утилизации и сокращению объемов отходов.

Одной из рекомендаций по итогам исследования является использование переработанных буровых отходов на объектах Экоцентра для нужд освоения Карачаганакского месторождения — в частности, для строительства дорог, рекультивационных работ и производства строительных материалов.

Для последующей реализации данных мероприятий компания планирует проведение научно-исследовательских и опытно-промышленных работ с участием специалистов головных компаний, а также научно-исследовательских институтов и лабораторий, обладающих соответствующей компетенцией в данной области.

В этой связи планируется организовать накопление переработанного бурового шлама после термомеханической обработки в объеме до 1500 тонн в чеке №3 Площадки. Переработанные отходы Экоцентра предлагается использовать при освоении Карачаганакского месторождения (строительство дорог, рекультивация, стройматериалы), при условии переклассификации в безопасный шлам, если концентрация нефтепродуктов не превысит 1000 мг/кг.

На площадке имеется *1 неорганизованный* источник. Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются карты хранения отходов.

3.2.6 Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК)

Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК) предназначен для подготовки потока добываемой продукции, поступающей с промысла от сателлитной установки и от манифольдных станций, подключенных напрямую, а также от УКПГ-2 и УКПГ-3.

Территория КПК условно разделена на *красную и зеленую зоны* (основные технологические участки КПК) по степени опасности утечки сероводорода и *административную площадку*.

К *красной зоне* КПК относится территория с технологическими линиями и установками, предназначенными для разделения поступающей газожидкостной смеси на газовую и жидкую фазы с дальнейшей подготовкой:

– товарной нефти для подачи в магистральную нефтепроводную систему КТК;

- подготовкой кислого (содержащего сероводород, углекислый газа, меркаптаны) газа для закачки в пласт или поставки на Оренбургский Газоперерабатывающий завод (ОГПЗ);
- подготовкой топливного газа для использования на собственные нужды в качестве топливного и для выработки электроэнергии на ГТЭС.

К *зеленой зоне* относится территория с системами и установками, предназначенными для обеспечения тепловой и электрической энергией, горячей водой и паром систем и установок красной зоны, для хранения и перекачки стабилизированной товарной нефти (в смеси с конденсатом), резервного дизельного топлива.

Установки КПК перерабатывают газ и конденсат, поступающие с КНГКМ. Система переработки конденсата состоит из четырёх технологических линий стабилизации и очистки конденсата, поступающего из скважин, который сначала сепарируется в входных сепараторах. Конденсат очищается с целью соответствия требованиям к транспортировке для экспортного трубопровода. Система переработки газа состоит из установок очистки и осушки газа, с целью подачи его потребителям и на закачку в пласт.

Выработка стабилизированного конденсата КПК после ввода в эксплуатацию 4-й технологической линии составляет 10,28 млн. т/год, суммарная производительность по сырому газу для экспорта и закачки в пласт - 5,36 млрд. $м^3$/год. 1 млрд. $м^3$/год сырого газа используется для получения топливного газа.

Производительность КПК оценивается из расчета 8000 часов работы в год.

В состав КПК входят следующие установки:

- Установка 5-130. Приемные манифольды;
- Установка 5-200. Испытательный Сепаратор;
- Установка 5-201. Входные сепараторы СД;
- Установка 5-202. Входные сепараторы НД;
- Установка 5-210/213. Стабилизатор и Разделитель Конденсата;
- Установка 5-214. Очистка Газолина;
- Установка 5-339. Очистка Топливного Газа и Регенерация Амина;
- Установка 5-340. Осушка Топливного газа и Контроль точки росы;
- Установка 5-341. Осушка Высокосернистого Газа СД и Контроль точки росы;
- Установка 5-343. Осушка Высокосернистого Газа НД и Контроль Точки Росы;
- Установка 5-360. Рекомпрессия Кислого Газа;
- Установка 5-362. Компримирование Газа Дегазации НД;
- Установка 5-364. Экспортные компрессоры;
- Установка 7-220. Хранение и Экспорт Конденсата;
- Установка 7-230. Факел Сжигания Высокосернистого Газа и Закрытая Дренажная Система;
- Установка 6-480. Площадка системы аварийного электроснабжения;
- Установка 6-550. Система сточных вод;
- Установка 6-560. Система нефтесодержащей воды;
- Установка 6-561. Система некондиционной нефти;
- Установка 6-562. Очистка технологической воды;
- Установка 6-590. Система сброса воды;

– Установка 5-368А. Система Обратной Закачки Газа.

Технологический процесс КПК характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла. Весь технологический комплекс выполнен на основе строительно-технологических блоков, оснащенных во всех необходимых случаях приборами контроля и регулирования и системами автоматизации, являющимися частью общей системы автоматического управления КПК.

Основной продукцией КПК является:

– Стабилизированная товарная нефть (в смеси с конденсатом) для реализации по магистральной нефтепроводной системе КТК, СТ РК1347-2005/ГОСТ Р 51858-02, MOD;
– Очищенный топливный газ на собственные нужды, соответствующий требованиям ГОСТ 5542-2022;
– Осушенный от влаги кислый газ, содержащий кислые компоненты (сероводород, углекислый газ, меркаптаны) - высокосернистый газ для закачки в пласт (удовлетворяет условиям надежности эксплуатации системы закачки газа в пласт).

Установка хранения и экспорта конденсата 7-220 обеспечивает буферный объем хранилища для конденсата, подаваемого с установок колонны стабилизации конденсата и очистки газолина. Предусмотрено три резервуара 7-220-ТВ-01А/В/С. Объем каждого резервуара составляет 27000 м^3 до аварийного останова при высоком уровне. Резервуары хранения газового конденсата РВСПК-27000 оснащены плавающей крышей, что в сочетании с применением газоуравнительной системы позволяет снизить выбросы углеводородов до 95%.

Согласно заключения № KZ28VVX00119689 от 03.06.2022г. по проекту «Расширение Карачаганака 1. 2-ая очередь строительства, КНГКМ, ЗКО», выданное Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан Комитетом экологического регулирования и контроля, в нормативы допустимых выбросов на 2027 год включены 2 организованных источника выбросов: № 0492 Газовая турбина ПРК-1Б, № 0094 Система обратной закачки газа. Компрессорная. ПРК-1Б.

В связи с производственной необходимостью обеспечения объекта электрической энергией в 2027 году планируется ввод в эксплуатацию после консервации 2 организованных источника выбросов: № 0024 Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-1) и № 0025 Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-2).

На территории *красной зоны* КПК расположено *26 организованных и 31 неорганизованных* источника.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха *красной зоны* КПК являются факельная установка, дымовые трубы печи подогрева газа регенерации, инсинераторов (печей сжигания кислого воздуха), утечки через неплотность оборудования.

На территории *зеленой зоны* КПК расположено *22 организованных и 8 неорганизованных* источников. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дымовые трубы парогенераторных установок, выхлопные трубы газотурбинной электростанции, резервных дизельных генераторов, дыхательная арматура резервуаров хранения экспортного конденсата, утечки через неплотность оборудования.

На *административной площадке* КПК расположены:

– Главный склад;
– Главная мастерская;
– Химическая лаборатория;

– Насосная пожаротушения;
– Лаборатория СИЗ;
– Столовая;
– Железнодорожная станция КПК.

Выбросы ЗВ в атмосферу *на административной площадке* осуществляются *17 организованных и 2 неорганизованных* источников. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дымовые трубы котельных.

3.2.7 Грифон

Зона грифона, техногенно нарушенная вследствие аварии, происшедшей при бурении скважины, представляет собой обвалованный участок. Имеют место незначительные газопроявления. Источником загрязнения атмосферного воздуха является грифон с выделением в атмосферу сероводорода.

3.2.8 Система сбора скважинного флюида

По состоянию на 01.01.2026 г. на балансе КПО насчитывалось 174 добывающих скважин, в т.ч. 128 ед. – действующих, из них 124 – в работе, 4 – во временном простое.

Система Сбора Скважинного Флюида включает следующее оборудование:

– Оборудование Устья Скважин;
– Выкидные Линии;
– СУМ;
– Сборные магистрали;
– Замерные линии.

Каждая добывающая скважина подключена к следующим технологическим и вспомогательным системам:

– Горизонтальная факельная установка;
– Установка Закачки Ингибитора Коррозии.

Продукция со скважин направляется на установки приема КПК через СУМ D, СУМ H и СУМ Y. К СДРН подключены СУМ J и СУМ M, с СДРН продукция направляется на установки приема КПК и УКПГ-3. Продукция со скважин направляется на установки приема УКПГ-2 через СУМ P, СУМ S, СУМ T, СУМ W и без промежуточных СУМ. К УКПГ-3 скважины подключаются без промежуточных СУМ.

Каждая СУМ также оснащается Установкой Закачки Ингибитора Коррозии, Установкой Закачки Ингибитора Парафина и камерой запуска скребка.

Эксплуатационный манифольд на СУМ транспортирует исходное сырье в Магистральные Трубопроводы и в Испытательные Трубопроводы.

Все выкидные линии проложены под землей ниже уровня промерзания и имеют термоизоляцию для предотвращения отложения парафина и образования гидратных соединений.

По факту на 2025 г. на площадках СССФ в работе было *144 стационарных источников*: *13 неорганизованных и 131 организованный источник*. Данные по отжигам на скважинах представлены в Приложениях 1, 4.

В 2027 г. на площадках СССФ будет *155 стационарных источников*: *13 неорганизованных* и *142 организованных источников*. Из них *в работе* будут:

– *15 организованных* источников выбросов (факелы скважин при отжигах во время очистки скважин и факел при других отжигах - во время сбросов давления с фонтанной арматуры, шлейфов скважин и т.д.);
– *13 неорганизованных* источников (неплотности оборудования).

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются факелы при сжигании УВС на горизонтальных факельных установках и утечки через неплотность оборудования.

3.2.9 КУО (Экоцентр)

Комплекс управления отходами служит для временного хранения и обработки промышленных, буровых и твердых бытовых отходов.

КУО состоит из следующих основных подразделений:

Производственные объекты:

– Завод буровых растворов;
– Установка по обработке жидких отходов (УОЖО);
– Установка термомеханической обработки шлама (УТОШ);
– Чеки хранения отходов, поступающих на обработку УТОШ;
– Чеки 35 А/В для хранения твердых и жидких отходов скважинных операций;
– Вращающаяся печь (ВП) для термической обработки твердых отходов;
– Печь общего назначения (ПОН) для сжигания ТБО.

Завод Буровых Растворов предназначен для удовлетворения потребностей по приготовлению растворов для ОСО (Отдел Скважинных Операций КПО). ЗБР включает в себя емкости для замешивания и хранения буровых растворов, участок хранения сухого материала, оборудование по обработки буровых растворов, трубную обвязку, насосы и компрессоры.

На УОЖО производится обработка отработанных рассолов, отработанных БРВО и нефтесодержащей воды. Все жидкие отходы, привезенные на УОЖО, разделяются в разные емкости во избежание перекрестного загрязнения. Для каждого вида отхода имеется предназначенная для этого линия перекачивания, емкость хранения и насос. Для обработки жидких отходов используются коагулянт сульфат магния (рабочий раствор готовится из сухой соли) и флокулянт марки Herric (полиакриламид). Флокулянт поступает на предприятие в жидком виде. При использовании флокулянта выбросов ЗВ в атмосферу нет.

УТОШ предназначен для обработки загрязненных маслом отходов бурения, таких как буровой шлам, отработанный буровой раствор, отходы, собранные после разливов БРНО. Принцип обработки заключается в нагреве потока отходов до температуры выше температуры испарения масляной основы (обычно 250-300 °С). Масло и вода испаряются и конденсируются в разных конденсаторах для масла и воды.

Вращающаяся печь предназначена для сжигания углеводородов в различных видах отходов. Материал подается в установку первичной обработки, где сжигается природный газ для образования высокой температуры газов до 481 °С. Этот газ нагревает материал до точки, когда он будет термически десорбировать органические соединения из неорганических материалов. Огонь полностью изолирован от печи, так что при экстремально высоком содержании масла в материале возгорания не произойдет и материал не карбонизируется в печи. Выхлопные газы направляются в двойной циклон-коллектор для пыле-газоочистки. Суммарная проектная эффективность комплекса пылегазоочистки составляет: по парам соляной кислоты – 44,44%, по сернистому ангидриду – 32,1%, по оксиду углерода – 99,97%, по пыли – 99,5%.

Печь общего назначения служит для термического обезвреживания твердых бытовых отходов, оставшихся после предварительной сортировки.

На участке приготовления буровых растворов в системе разгрузки барита (ист. 0662) предусмотрено использование рукавного фильтра с общей эффективностью очистки не менее 75%.

На территории Экоцентра имеются 3 котельные, работающие на топливном газе. Котельные служат для теплоснабжения объектов Экоцентра.

На площадках Экоцентра расположены *19 организованных* и *12 неорганизованных* источников.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха Экоцентра являются дымовые трубы вращающейся печи, печи общего назначения, котельных, участки УТОШ, УОЖО, чеки хранения отходов.

3.2.10 Карачаганакско-Оренбургская транспортная система

Система экспорта продукции с месторождения Карачаганак в Россию представлена 2 трубопроводами для неочищенного газа и 3 трубопроводами для нестабилизированного конденсата. Для проведения планово-профилактических работ предусмотрены 2 горизонтальных факела и 2 вертикальных. На территории КНГКМ находятся также пять узлов запуска-приема скребка.

На площадке расположены *5 организованных и 6 неорганизованных* источников выбросов ЗВ в атмосферу.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются факельные установки и неплотности технологического оборудования.

3.2.11 Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)

Полигон по захоронению твёрдых промышленных отходов предназначен для захоронения отходов, образующихся в процессе бурения скважин, а также для размещения коммунальных и некоторых видов отходов производства. Всего предусмотрено 24 ячейки для хранения отходов мощностью до 7500 м^3 (Заключение № 8/5170 от 22.07.2010 на ОВОС по проекту «Полигон по захоронению ТПО КУО»).

На полигоне расположен 1 неорганизованный источник. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются чеки хранения отходов.

Перечень источников выделения и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу объектов КНГКМ на исходный период и год нормирования представлен в таблицах 3.8.1-3.8.2 «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ».

Карты-схемы расположения источников загрязнения атмосферы производственных площадок КНГКМ представлены на рисунках 3.1-3.9.

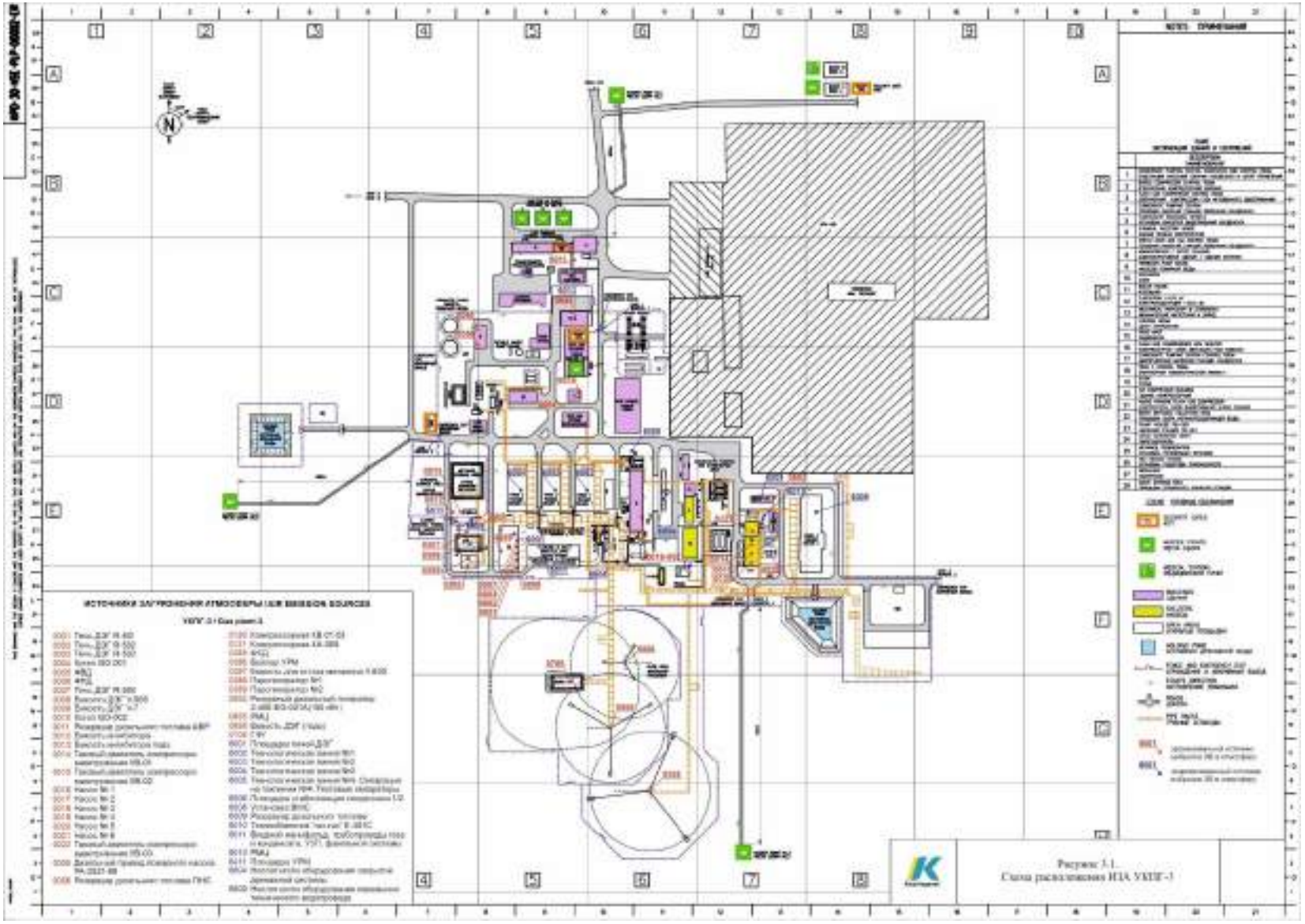


Рисунок 3.1 Схема расположения ИЗА УКПГ-3

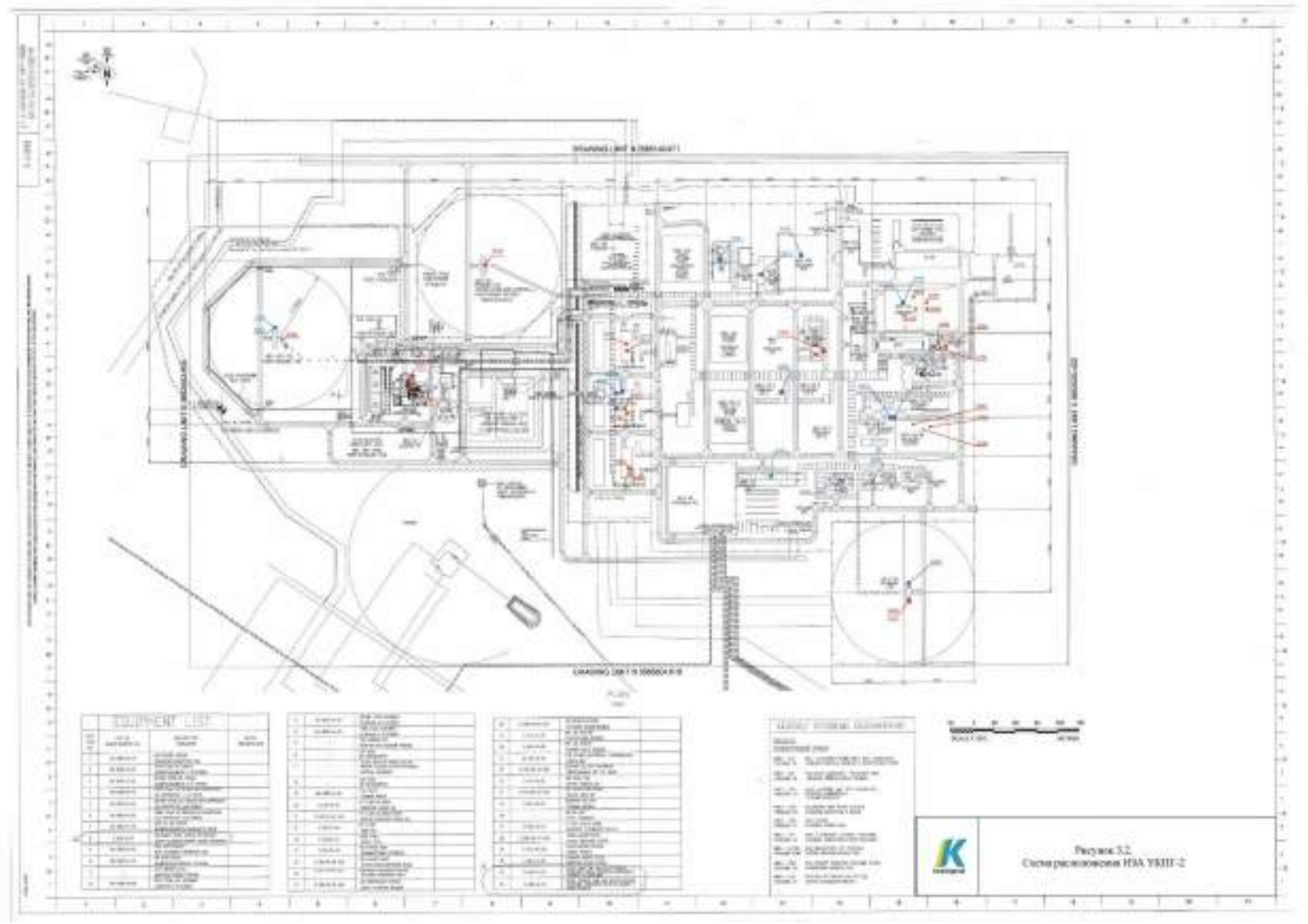


Рисунок 3.2 Схема расположения ИЗА УКПГ-2



Легенда к рисунку 3.2

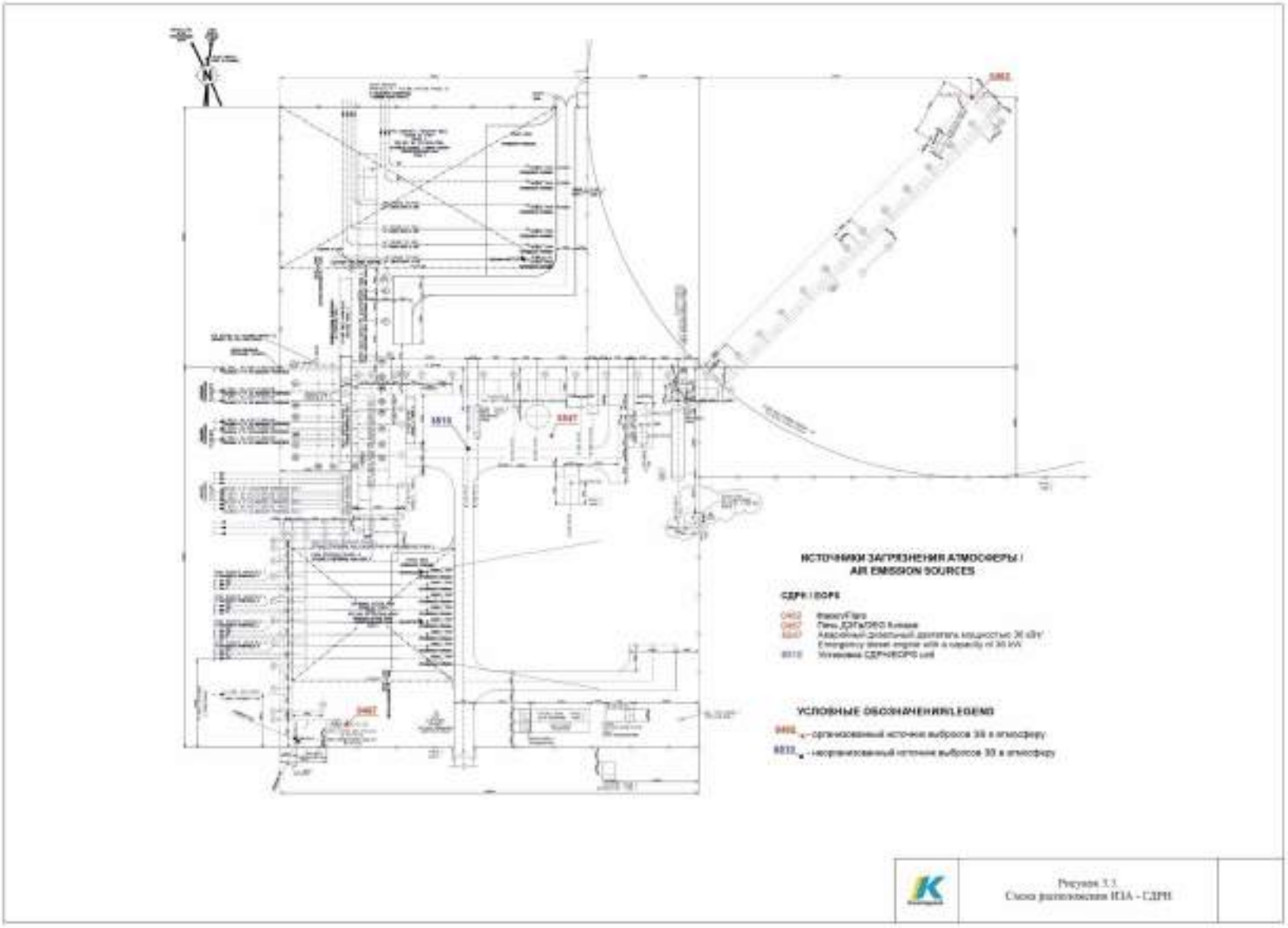


Рисунок 3.3 Схема расположения ИЗА-СДРН

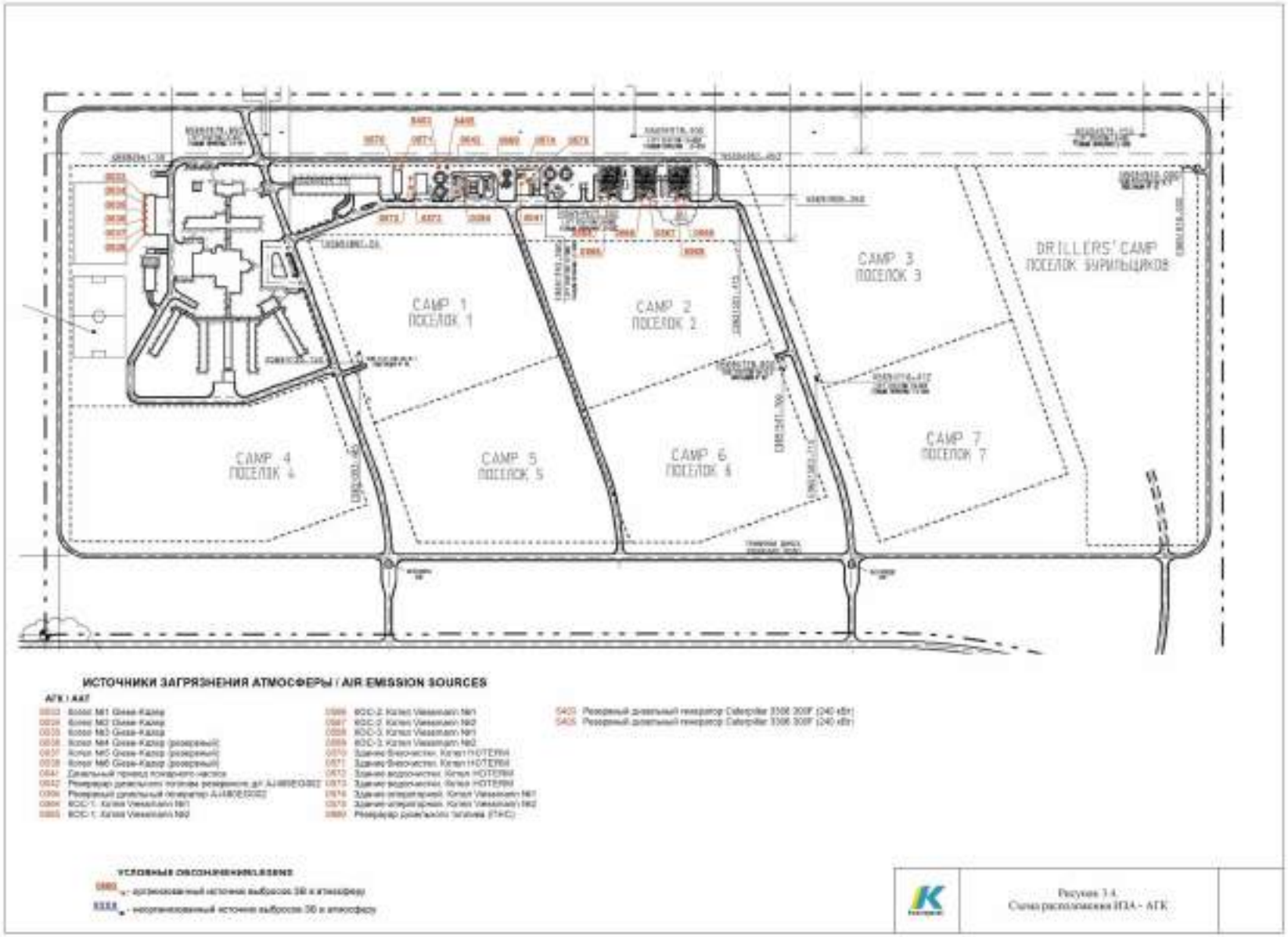


Рисунок 3.4 Схема расположения ИЗА-АГК

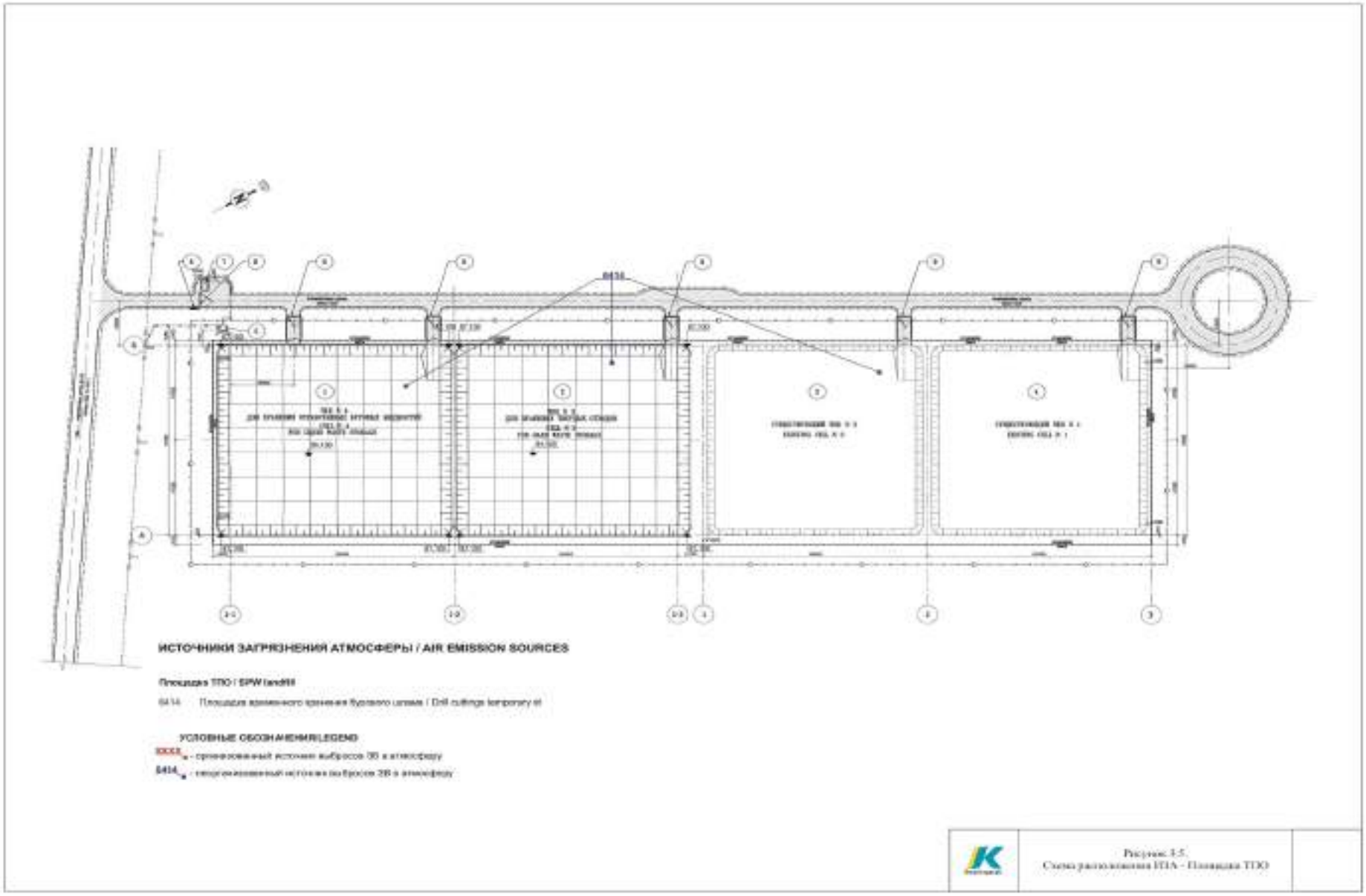


Рисунок 3.5 Схема расположения ИЗА-Площадка ТПО

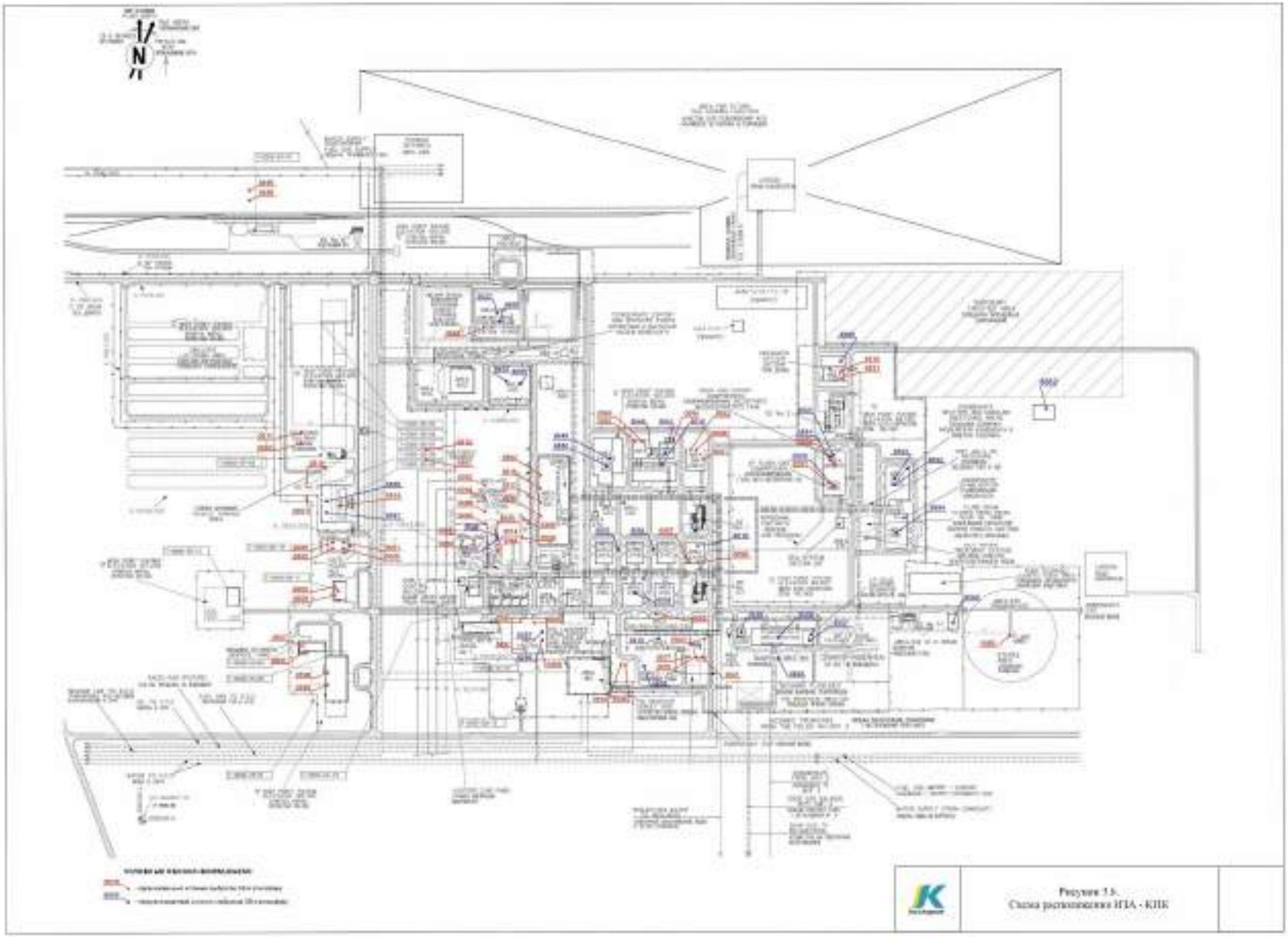


Рисунок 3.6 Схема расположения ИЗА-КПК

ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

КПК. Красная зона

0084 Печь Газа Регенерации 5-340-FA-01
0085 Установка 5-380A. Рекомпримирование кислого газа
0086 Установка 5-380B. Рекомпримирование кислого газа
0087 Установка 5-382A. Компримирование газов выветривания НД
0088 Установка 5-382B. Компримирование газов выветривания НД
0089 Установка 5-382C. Компримирование газов выветривания НД
0090 Установка 5-384A. Компримирование высокосернистого экспортного газа
0091 Установка 5-384B. Компримирование высокосернистого экспортного газа
0092 Установка 5-384C. Компримирование высокосернистого экспортного газа
0201 Установка 5-382D. Компримирование газов выветривания НД
0202 Установка 5-384D/E. Компримирование высокосернистого экспортного газа
0480 ФНД
0503 Здание очистки воды. Бойлер №1
0576 Печь 5-214-FJ-01A (Инсинератор)
0577 Печь 5-214-FJ-01B (Инсинератор)
0588 Здание очистки воды. Бойлер №2
0641 Печь 5-214-FJ-01C (Инсинератор)
0643 Термоокислитель. Труба 6-550-FK-01 (Инсинератор)
5515 Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-07A на 4 нитки (313 кВт)
5521 Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-07B на 4 нитки (313 кВт)
6060 Установка 7-230. Факельная система ВСГ и закрытая система дренажа
6518 Установка 5-380A/B. Площадка рекомпримирования кислого газа
6519 Установка 5-382A/B/C. Площадка компримирования газов выветривания НД
6521 Установка 5-384A/B/C. Площадка компримирования высокосернистого экспортного газа
6548 Установка 5-340. Дегидратация топливного газа и контроль точки росы
6549 Установка 5-341A/B. Дегидратация высокосернистого газа СД и контроль точки росы
6550 Установка 5-343. Дегидратация высокосернистого газа НД и контроль точки росы
6551 Установка 5-339. Очистка топливного газа и регенерация Амина
6552 Установка 5-341 E/F. Обезвоживание высокосернистого газа СД и контроль
6553 Установка 5-214. Очистка газолина. Техлинии A-C
6554 Установка 213. Разделитель Конденсата. Техлинии A-C
6555 Установка 210. Стабилизация конденсата. Техлинии A-C
6556 Установка 5-202. Сепаратор-разделитель НД. Трехфазные сепараторы НД VQ-03/04
6557 Установка 5-201. Сепаратор-разделитель СД
6558 Установка 5-200. Испытательный сепаратор КПК
6559 Входной манифольд. УЗП (Уст.130/190)
6590 Установка 5-382D. Площадка компримирования газов выветривания НД
6591 Установка 5-384D/E. Площадка компримирования высокосернистого экспортного газа
6592 Установка 5-214D. Очистка газолина. Техлиния D.
6593 Установка 213D. Разделитель конденсата. Техлиния D
6594 Установка 5-210D. Стабилизация конденсата. Техлиния D
6595 Резервуар дизельного топлива (ПНС)
6605 Неплотности оборудования в системе сбора и очистки тех. воды
6810 Установка 5-550. Комплекс нейтрализации каустика

КПК. Зеленая зона

0024 Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-1)
0025 Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-2)
0053 ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 A (ГТГ-1)
0054 ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 B (ГТГ-2)
0489 ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 C (ГТГ-3)
0490 ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 D (ГТГ-4)
0499 ГТЭС. Котел Viessmann №1
0500 ГТЭС. Котел Viessmann №2
0502 Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-A Котел ВД 6-621-FG-04-A (дт)
0505 Пожарная насосная. Котел Viessmann №1
0515 Здание парогенераторов. Котел Darfam №1
0516 Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-B Котел ВД 6-621-FG-04-B (дт)
0517 Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-C Котел ВД 6-621-FG-04-C (дт)
0518 Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-D Котел ВД 6-621-FG-04-D (дт)
0587 Здание парогенераторов. Котел Darfam №2 (резерв)
0589 Пожарная насосная. Котел Viessmann №2 (резерв)
0665 Установка 220. Хранение и экспорт конденсата. Насосная
5491 Резервный дизельный генератор 6-480-MD-001 (1500 кВт)
5497 Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-02A (377 кВт)
5498 Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-02B (377 кВт)
5514 Резервный дизельный генератор 6-480-MD-002 (1500 кВт)
5546 Аварийный дизельный генератор 6-480-MD-01C (3000 кВт)
6049 Уст. 480. Резервуар дизтоплива
6052 Уст. 480. Резервуар дизтоплива
6054 Резервуар ДТ для ГТУ
6055 Резервуар ДТ для ГТУ
6056 Уст.730. Емкость ДТ
6057 Уст.730. Емкость ДТ
6527 Уст. 220. Резервуар Хранения Конденсата 7-220-TB-01A
Резервуар Хранения Конденсата 7-220-TB-01B
Резервуар Хранения Конденсата 7-220-TB-01C
6606 Площадки хранения конденсата, подготовки и распределения топливного газа (уст.220/470/621), хранения химикатов (уст.650)

КПК. Административная площадка

0081 Хим. лаборатория
0082 Дренажная емкость хим. лаборатории
0495 Ж/д вокзал КНГКМ. Котел Cronos Buran UK 303
0496 Ж/д вокзал КНГКМ. Котел Cronos Buran UK 303
0506 Гл. адм. здание. Котел Carbofuel № 1
0507 Столовая. Котел Carbofuel № 1
0508 Пожарная станция. Котел Carbofuel № 1
0509 Лаборатория. Котел Viessmann № 1
0510 Гл. мастерская. Котел Viessman № 1
0511 Гл. склад. Котел Viessmann № 1
0519 РМЦ
0590 Гл. адм. здание. Котел Carbofuel № 2
0591 Гл. мастерская. Котел Viessman №2
0592 Гл. склад. Котел Viessmann №2
0607 Столовая. Котел Carbofuel № 2
0608 Пожарная станция. Котел Carbofuel № 2
0609 Лаборатория. Котел Viessmann № 2
6580 Покрасочные работы
6581 Сварочный пост

Легенда к рисунку 3.6

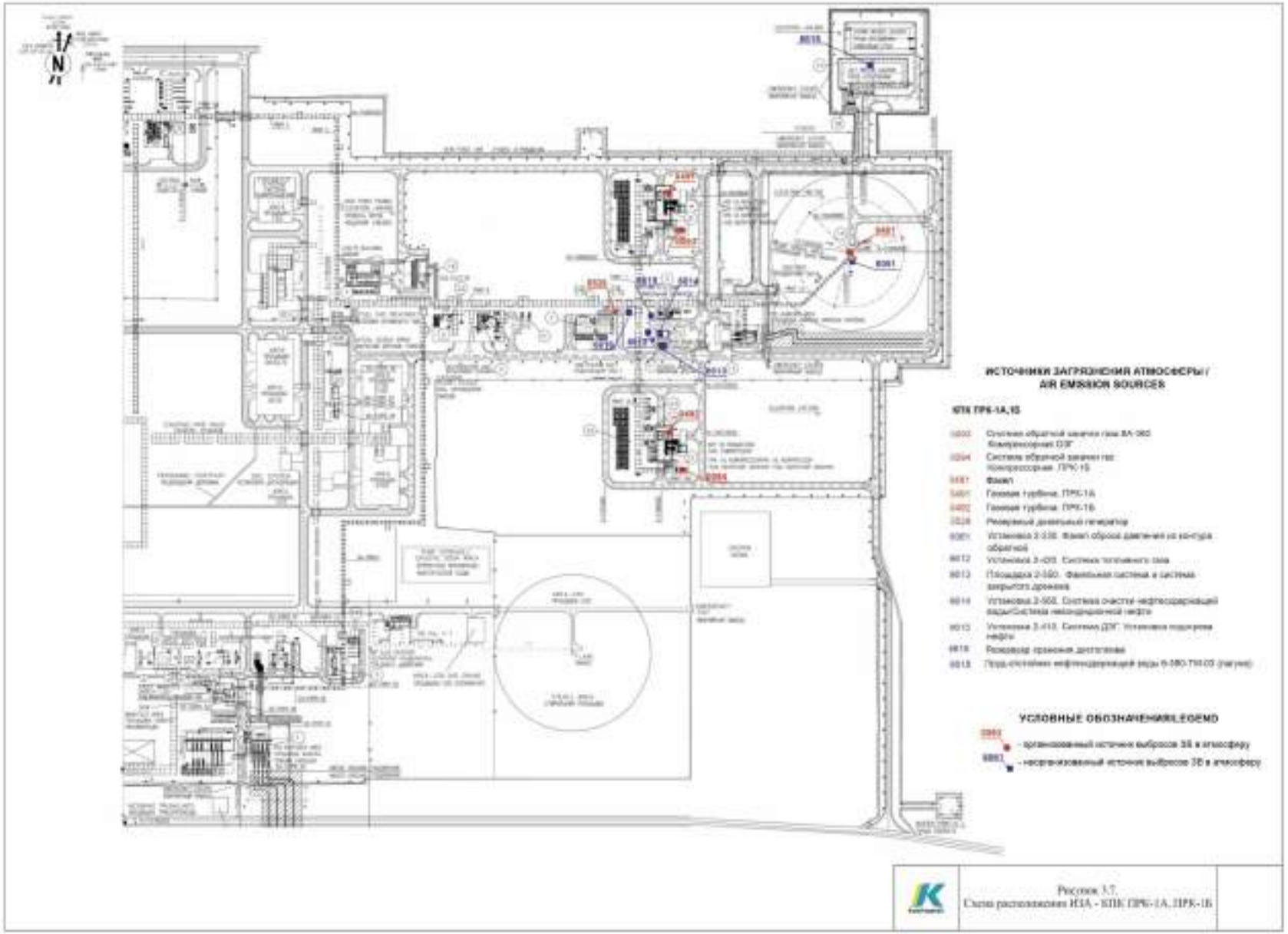


Рисунок 3.7 Схема расположения ИЗА-КПК. ПРК-1А, ПРК-1Б

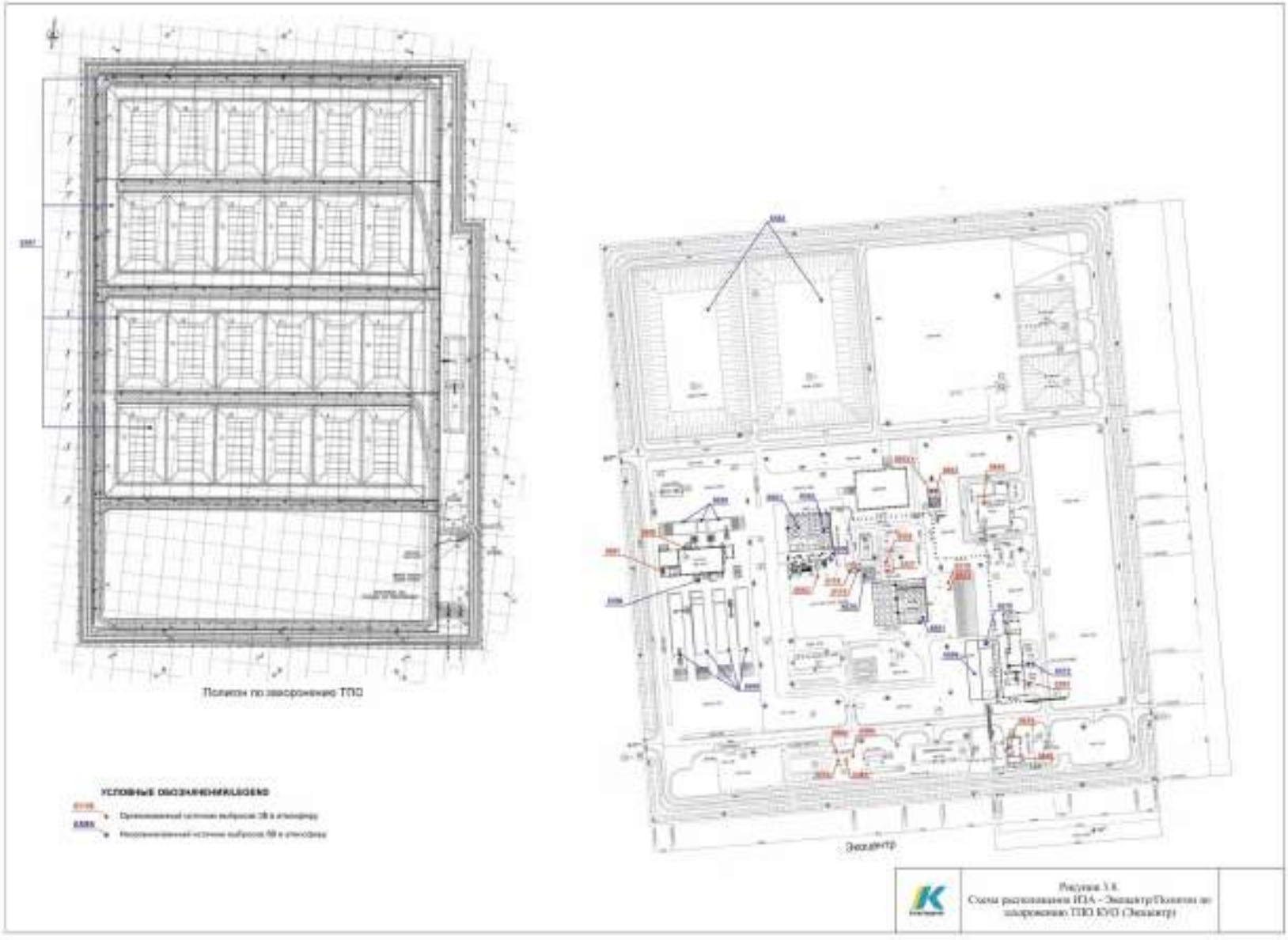


Рисунок 3.8 Схема расположения ИЗА-Экоцентр/Полигон по захоронению ТПО КУО (Экоцентр)

ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

	Экоцентр
0118	Котел Columbia №1
0119	Котел Columbia №2
0391	Вращающаяся печь
0600	Установка термомеханической обработки шлама
0639	Котел ECIS (Mingazzini) №1
0640	Котел ECIS (Mingazzini) №2
0642	Печь общего назначения
0653	Котел ECIS (Calortec) №1
0661	Емкость извлеченного масла
0662	Силоса хранения барита
0663	Котел ECIS (Calortec) №2
0664	Резервуар дизельного топлива (ПНС)
5392-5393	Дизельный привод пожарного насоса. Станция ПНС
5406	Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)
5526	Дизельные приводы компрессоров
5527	Дизельные приводы компрессоров
5519, 5523	Дизельный генератор для освещения Light Tower LTN-6L (8.5 кВт)
6029	Завод буровых растворов (ЗБР)
6099	Чеки приема бурового шлама бурового раствора на нефтяной основе (непереработанный НБШ и отработанный НБР*)
6562	Карты хранения жидких отходов
6563	Участок обработки жидких отходов (УОЖО)
6570	Система временного хранения и подготовки отходов к термической обработке
6572	Участок хранения инертных отходов после термической обработки
6596	Чек приема сырья для БП
6597	Полигон захоронения ТПО. Ячейки захоронения отходов
6598	Бункер приема шлама на УТОШ
6599	Чеки приема переработанного шлама с УТОШ (5a,5в,5с)
6600	Емкости нефтесодержащей воды и восстановленного базового масла
6601	Силоса хранения БРНО
6603	Площадка временного хранения нефтезагрязненной воды и отработанных БРВО

Легенда к рисунку 3.8

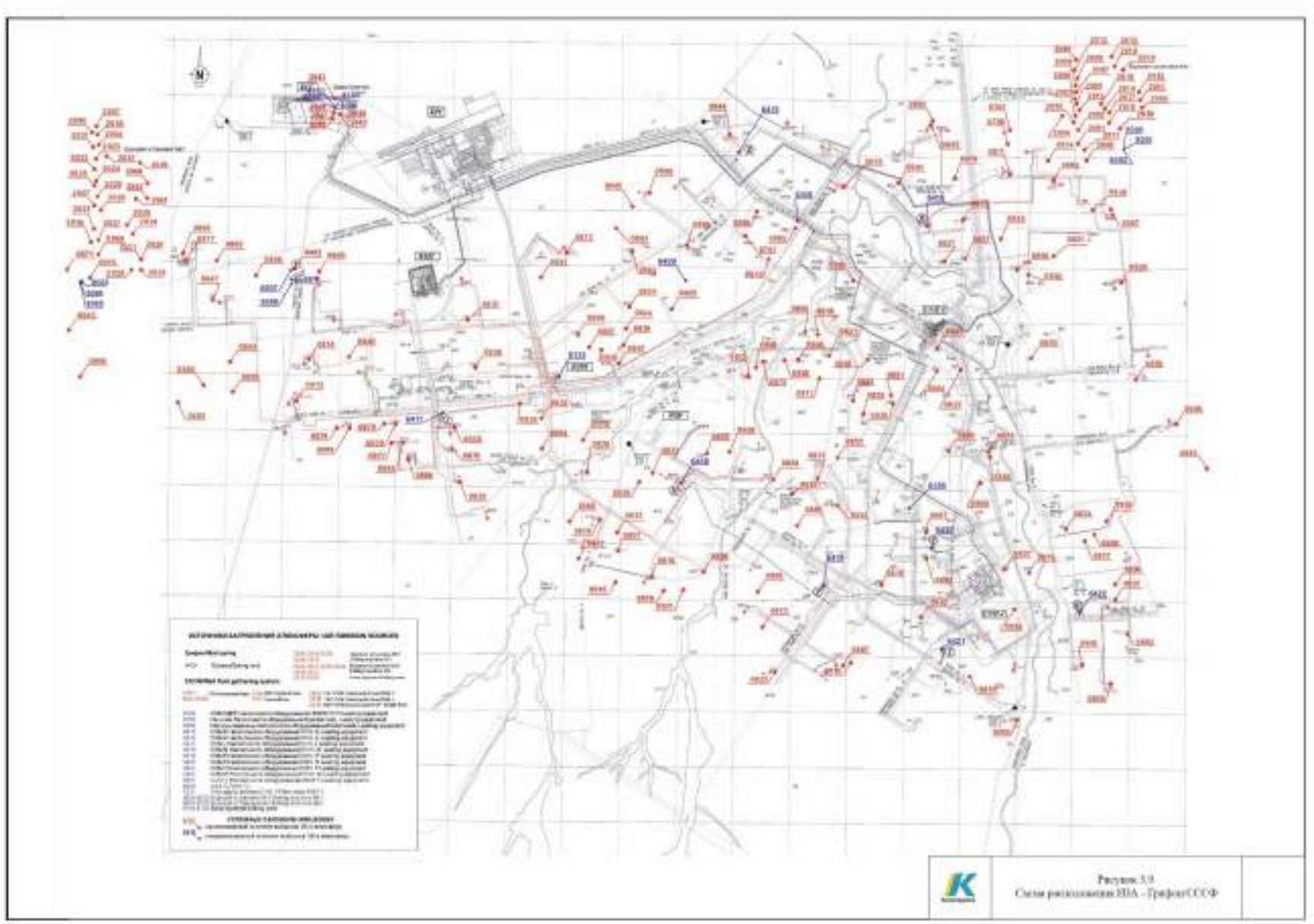


Рисунок 3.9 Схема расположения ИЗА-Грифон/СССФ

3.3 Краткая характеристика пылегазоочистного оборудования

На участке Экоцентра Комплекс по переработке замазученных грунтов с вращающейся печью (ист. 0391) оборудован системой многоступенчатой очистки, включающей в себя циклон, скруббер, рукавный фильтр.

Пылегазоочистной комплекс очистки отходящих газов вращающейся печи Установки низкотемпературной термодесорбции включает следующее оборудование: парный циклон М-102, камера дожига I-103, вертикальная испарительная камера SD-101, камера рукавных фильтров М-103.

Отходящие газы из печи десорбции I-101 направляются в парный циклон М-102. Эффективность улавливания пыли парным циклоном М-102 составляет 80-95%, в зависимости от крупности частиц.

Пар, образующийся при контакте технологической воды с раскаленной золой, поступает через аспирационную систему в пылеулавливающую камеру М-103. После фильтрации чистый пар выбрасывается в атмосферу вместе с отработанными газами.

Частично обеспыленные отходящие газы из парного циклона М-102 направляются в блок вторичной обработки, представленный камерой дожига I-103, оборудованной топочной камерой НХ-102. Поток отходящих газов, насыщенный углеводородными соединениями в печи десорбции I-101, направляется в камеру вторичного дожига I-103, где нагревается до температуры, превышающей температуру воспламенения органических веществ. В результате высокотемпературной окислительной реакции углеводородные соединения превращаются в углекислый газ и воду. Эффективность дожига органических веществ достигает 99%.

Отходящие газы из блока вторичной обработки поступают в вертикальную испарительную камеру SD-101. Понижение температуры в испарителе, необходимое для подачи в пылеулавливающую камеру М-103, осуществляется при помощи распыления воды. Часть твердых частиц, содержавшихся в воде из промывочного резервуара Т-201, собирается в нижней части испарительной камеры SD-101, откуда транспортируются винтовым конвейером в герметичный транспортный контейнер.

Отходящие газы из испарительной камеры SD-101 поступают в пылеуловитель М-103, оснащенный рукавными фильтрами. В этот же пылеуловитель подаются на очистку аспирационные газы от укрытий С-105, С-106, С-108, С-109. Пылеуловитель М-103 оснащен приемным бункером для пыли, образующейся при регулярной чистке рукавных фильтров. Уловленная пыль периодически удаляется импульсной системой сжатого воздуха, поступающего от компрессора Р-401. Эффективность пылеуловительной камеры М-103 составляет 99%.

Суммарная проектная эффективность комплекса пылегазоочистки составляет: по парам соляной кислоты – 44,44%, по сернистому ангидриду – 32,1%, по оксиду углерода – 99,97%, по пыли – 99,5%. Обезвреженные отходящие газы после пылеуловителя М-103 выбрасываются в атмосферу через трубу.

На участке приготовления буровых растворов в системе разгрузки барита (ист. 0662) предусмотрено использование рукавного фильтра с общей эффективностью очистки не менее 75%.

Паспорта установок очистки газа (циклон, скруббер, рукавный фильтр, вращающей печи и системы разгрузки барита) представлены в (Приложение 4.4).

3.4 Оценка степени соответствия применяемой технологии современному техническому уровню

На предприятии компании КПО в области основной технологии применены процессы повышения надежности с учетом результатов передового опыта эксплуатации аналогичных объектов, как за рубежом, так и в отечественной практике.

Цель КПО – последовательное повышение эффективности работы за счёт соблюдения стандартов ТБ, ОТ и ООС, управления производственными рисками, тщательного планирования и контроля производственной деятельности.

В ходе разработки месторождения КПО используются самые передовые промышленные технологии, что обеспечивает максимальную экономическую отдачу для Республики Казахстан и партнеров по проекту.

Технологическое оборудование КПО спроектировано в соответствии со стандартами Всемирного Банка.

Основополагающим при принятии технико-технологических решений по сбору, транспорту и подготовки нефти, газа и конденсата является необходимость достижения максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу:

- технология подготовки газа на КПК обеспечивает остаточное содержание сероводорода в топливном газе не более 0,02 г/м^3 газа и меркаптанов – не более 0,036 г/м^3;
- демеркаптанизация стабильного конденсата обеспечивает снижение сероводорода в товарной нефти не более 20 ppm, легколетучих меркаптанов – не более 40 ppm;
- отходы очистки газа и конденсата закачиваются вместе с кислым газом в пласт.

Технические решения по сероочистке, получению, хранению и транспорту товарных продуктов, а также по обезвреживанию отходов производства соответствуют современному отечественному и зарубежному уровню.

Технологические линии стабилизации и подготовки конденсата не имеют аналогов в РК. При этом число ступеней переработки сокращено до минимально необходимого, а единичная мощность основного оборудования соответствует достижениям мировой практики.

В 2025 году показатель утилизации газа на Карачаганаке составил 99,95%, а объем факельного сжигания составил всего 0,05% от общего объема добытого газа, что является достижением мирового уровня.

В настоящее время компания КПО выполнила все обязательства по утилизации попутного газа. Осуществлены усовершенствование технологических установок и основные технические решения, заключающиеся в закачке газа в пласт, подготовке топливного газа и реализации сырого газа.

КПО реализовала:

- модернизацию существующих на КПК линий по стабилизации жидких углеводородов для увеличения мощности от 7 до 10,28 млн. т в год;
- установку 4-го газотурбинного генератора ГТЭС;
- увеличение мощностей по закачке газа в пласт до 38,9 млн. м3/сут с вводом 4-го компрессора обратной закачки газа;
- модернизацию компрессора газов дегазации конденсата на УКПГ-3;
- монтаж нового байпасного газопровода на УКПГ-2, позволяющего направлять газ в обход УКПГ-2 на УКПГ-3 для экспорта в ОГПЗ на короткий период времени, для снижения сжигания газа при запуске компрессоров после ППР;

- оптимизацию процессов при исследованиях скважин;
- частичный возврат нефти и газа в процесс при отжигах УВС на скважинах с использованием сепаратора для сепарации трех фаз пластового флюида, насоса высокого давления для перекачки нефти;
- использование жидкости на углеводородной основе для воздействия на пласт (Lamix или Deisel) для сокращения объемов отжига УВС при освоении скважин;
- работы по снижению обводненности скважин.

Технологические процессы добычи, внутрипромыслового транспорта и переработки сероводородсодержащего сырья герметичны и отличаются низким коэффициентом утечек сырья.

Проведение технологических процессов в закрытом оборудовании позволяет предотвратить попадание технологических сред в окружающее пространство, однако, требует надежной защиты оборудования от недопустимых изменений давления технологических процессов.

Во всех технически обоснованных случаях расчетное давление оборудования и трубопроводов назначается не ниже давления питающего источника.

В случаях, когда возможно превышение рабочего давления в результате перегревов или химической реакции предусмотрены блокировки на подаче теплоносителя и установлены регуляторы давления, а также предохранительные клапаны со сбросом в закрытую систему.

Система автоматики поддерживает давление в аппаратах и трубопроводах в заданных пределах.

На объектах промысла и подготовки нефти и газа применена бесфланцевая и фланцевая арматура по стандартам повышенной надежности в соответствии с рабочими параметрами аппаратов и трубопроводов, и рабочей средой.

Герметизация неподвижных соединений достигается за счет рационального подбора уплотнительных материалов и прокладок, подвижные детали и валы в необходимых случаях оборудованы сальниковыми или торцовыми уплотнителями. На всех насосах, перекачивающих взрывоопасные или токсичные продукты, установлены двойные торцовые уплотнения с подачей нейтральной уплотнительной жидкости, что исключает попадание перекачиваемой среды в воздух рабочей зоны.

Дренаж оборудования осуществляется в герметичную дренажную систему.

Все оборудование и трубопроводы, предназначенные для эксплуатации в контакте (в том числе и временном) с сероводородсодержащими средами изготовлено из специальных и модифицированных конструкционных марок сталей стойких к сероводородной коррозии.

Для оборудования, арматуры, трубопроводов и прочих изделий, на технологических объектах и промысле используются стали, предназначенные для эксплуатации в сероводородсодержащих средах.

Антикоррозионная защита оборудования, подверженного сероводородной коррозионной агрессии, проводится с помощью специальных ингибиторов коррозии, защитных покрытий и другими методами, в том числе технологическими (оптимизация скоростей потока среды, диаметров трубопроводов и т.д.).

Для защиты внутренней поверхности трубопроводов и оборудования от коррозии осуществляется закачка ингибитора по всей технологической линии системы сбора и транспорта продукции скважин на устьях скважин, на манифольдах и площадках сепарации, на объектах подготовки газа и конденсата.

Вещество, сдерживающее образование парафина, периодически нагнетается в устье скважины. Данное вещество поддерживает в нефти кристаллы парафина во взвешенном состоянии. Тяжелые алифатические и асфальтеновые углеводороды, находящиеся в нефтяном расходе скважинного флюида, могут вызвать засорение. Асфальтеновые частицы осаждаются ниже определенного давления и температуры и могут залегать на трубопроводе. По мере сдерживания обрастания гидратов и парафинов, поддерживается температура расхода.

На Магистральном и Испытательном Трубопроводах из СУМ, расположены средства регулирования давления и температуры. Регулирование температуры для каждой СУМ расположено с сигнализацией низкой температуры, установленной на 25 °С. Кроме регулирования давления также имеется регулирование температуры во избежание образования гидратов, парафина и асфальтена. Обогрев трассы, застойных секций трубопровода препятствует образованию гидратов при статических условиях.

Проводится автоматизированный и экспрессный контроль коррозионного состояния оборудования и трубопроводов (специальные устройства на скважинах, манифольдах, площадках технологических линий), позволяющие следить за состоянием оборудования и принимать меры по предупреждению аварий.

Предусмотрены специальные организационные мероприятия, направленные на повышение эффективности предупредительного и технического надзора в области безопасности на стадии монтажа, вывода на проектный режим и эксплуатации газоопасных производственных объектов.

Особое внимание обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: качество очистки труб перед нанесением антикоррозионных покрытий, планировка траншей, очистка внутренних полостей труб и т.п.

Особому надзору подлежали сварочно-монтажные работы по трубопроводам продуктов, содержащих сероводород: контроль качества сборки, сварки, термообработки.

На предприятии высокий уровень автоматизации производственных процессов, обеспечивающий:

- сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях, изменении положения исполнительных механизмов; пуске, остановке оборудования; смене параметров регулирования; отказах оборудования и т.д.;
- любые отклонения от нормы фиксируются в памяти и на печатающем устройстве. История всех действий, процесс возникновения ситуации отображается с указанием хронологии и может быть прочитан и проанализирован (отсутствие реакции на возникшую в системе ситуацию также фиксируется);
- автоматическую защиту и блокировку объектов промысла и заводов при возможных;
- аварийных ситуациях и при опасных нарушениях технологического режима работы. Автоматические защиты предусмотрены для всех видов технологического оборудования: например, скважина блокируется (останавливается) при аварийно высоких и низких давлениях в выкидном трубопроводе, пожаре, отсутствии питания клапанов-отсекателей, для чего она оснащена быстродействующими отсекающими клапанами;
- аналогично все используемое технологическое оборудование снабжено автоматическими системами блокировки при достижении аварийных значений контролируемых параметров;
- эксплуатацию оборудования и сооружений без постоянного присутствия обслуживающего персонала непосредственно у аппаратов и агрегатов, за счет

использования «интеллектуальных» терминалов непосредственно на технологическом объекте.

Т.е. технологический процесс находится под постоянным надзором. ЭВМ обеспечена связью с верхним уровнем (операторной соответствующей системы) и постоянно представляет информацию для оценок ситуации на объектах управления. Кроме того, система осуществляет контроль работоспособности основных узлов (связи, процессора, аналого-цифровых входных и выходных преобразователей) и используются дублирующие системы управления.

Для обеспечения повышенной надежности работы системы автоматики, предусмотрены резервные системы питания (аварийное электропитание, ресиверы воздуха КИП).

Для непрерывного снабжения постоянным током систем управления и КИП объектов сбора месторождения предусматриваются источники непрерывного электроснабжения.

Для эксплуатации во взрывоопасных зонах предусмотрено использование взрывозащищенного электрооборудования, в исполнении, соответствующем категориям и группам, образующихся взрывоопасных смесей. Предусмотрены автоматическая защита электрооборудования при повреждении, специальные мероприятия по молниезащите и защите от статического электричества.

На предприятии ведется профилактическая работа по предупреждению нефтегазоводопроявлений и открытых фонтанов на скважинах, выполнение газоопасных и фонтаноопасных работ на устье скважин, обеспечение комплектования и готовности к использованию противофонтанного оборудования, выполнение аварийных работ на объектах строительства скважин (при необходимости).

В качестве одной из основных мер профилактики и своевременного обнаружения возможных аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу предусмотрен комплекс мероприятий по оперативному контролю загрязнения воздушной среды. Указанные мероприятия включают наличие систем автоматического контроля воздуха на токсичные концентрации вредных веществ и довзрывоопасные концентрации горючих паров и газов на всех производственных газоопасных объектах, а также наличие системы автоматического контроля загрязнения атмосферы в санитарно-защитной зоне.

Информационно-измерительная система контроля воздушной среды позволяет автоматически включать системы аварийной вентиляции, системы предупредительного и аварийного оповещения, а также оперативно оценивать, прогнозировать и архивировать информацию о состоянии воздушной среды.

В целях ресурсосбережения и снижения негативного воздействия на окружающую природную среду на КПК и УКПГ-3 предусмотрены компрессоры НД для улавливания и возврата в цикл газов выветривания, исключающие дополнительный отжиг на факелах.

Комплекс пылегазоочистного оборудования на Экоцентре характеризуется высокой эффективностью и отвечает самым современным тенденциям комплексного подхода в области технологий очистки и обезвреживания отходящих дымовых газов.

Передовые технологии по увеличению нефтеотдачи, внедренные на предприятии, позволяют закачивать в продуктивный пласт попутные продукты добычи нефти – сырой газ, и кислый газ. Инновационная система обратной закачки газа под высоким давлением была впервые применена на УКПГ-2 Карачаганакского месторождения.

Использование технологии обратной закачки газа на Карачаганакском месторождении несет значительные выгоды. Во-первых, принимая во внимание обязательства КПО по охране окружающей среды, обратная закачка газа позволяет возвращать газ в коллектор в качестве альтернативы сжиганию или переработке этого газа по месту добычи. Это также помогает рационально управлять коллектором, поддерживать в нем необходимое

давление и, тем самым, эффективно продлевать эксплуатационный срок службы месторождения. Обратная закачка газа в пласт позволяет осуществлять оптимальное извлечение углеводородов в течение всего срока эксплуатации месторождения.

Компания КПО стремится к мировым стандартам и поэтому интенсивно работает над совершенствованием технологий и последовательным наращиванием мощностей предприятия с одновременным снижением уровня воздействия на окружающую среду.

Использование современных достижений науки и техники в новых проектах позволяет значительно сократить удельные выбросы.

При разработке проектов используется передовая технология и оборудование, системы управления и защиты окружающей среды.

Приведенные выше технико-технологические мероприятия характеризуют компанию КПО, как передовое предприятие, полностью соответствующее современному техническому уровню развития и наилучшим передовым технологиям. В таблице ниже приведены основные наилучшие доступные технологии, внедренные на предприятии в период его эксплуатации.

Таблица 3.4.1 Перечень основных НДТ, внедренных на предприятия

№	Наименование внедрённой технологии (НДТ)	Вид эффекта от внедрённых технологий (НДТ)	Ссылка на Справочник	Год внедрения
1	2	3	4	5
1	Удаление сероводорода из природного газа с применением амина	Осушка и очистка части добываемого газа (5%) для последующего использования очищенного газа для собственных нужд. Значительное сокращение выбросов SO2 по сравнению с сжиганием сырого газа. Так, при сжигании 1 млрд. м3 топливного газа предотвращены выбросы более 85 тыс. тонн SO2.	НДТ 30	2004
2	Техника отбензинивания газов (техника извлечения целевых углеводородных компонентов из газов) низкотемпературной сепарацией	Извлечение конденсата газового и осушка газа с последующим направлением газа на переработку на ОГПЗ, конденсата – на стабилизацию и очистку на собственный завод. Возврат в процесс газа дегазации предотвращает его сжигание на факеле. Транспорт газа для последующей переработки на ОГПЗ позволяет предотвратить сжигание более 9 млрд. м3 сырого газа и более 1 млн. тонн выбросов ЗВ в год.	НДТ 32	1998
3	Закачка подготовленного ПНГ в нефтеносный пласт, что позволяет эффективно поддерживать уровень пластового давления и соответственно уровень добычи нефти на месторождении	Обратная закачка газа в пласт обеспечивает поддержание пластового давления, необходимого для фонтанирования скважин, а также предотвращает сжигание более 9 млрд. м3 сырого газа и более 1 млн. тонн выбросов в год.	НДТ 42	2003 2022
4	Применение системы тройных газовых уплотнений компрессоров обратной закачки	Предотвращение неорганизованных выбросов через уплотнения компрессоров с очень высоким давлением.	ИТС 28–2017 НДТ 8	2003
5	Применение сухих камер сгорания с низким содержанием NOX.	Поддержание среднегодовых концентраций Nox в отходящих газах турбин на уровне европейских НДТ (<50 мг/м3).	НДТ 58	2003
6	Применение мультифазных насосов (блок фильтров, насосный блок, узел учета жидкости с мультифазным расходомером)	Применение передвижных сепараторов и насосов ВД при освоении скважин позволяет добиться большей степени очистки скважинного флюида с минимизацией необходимых объемов сжигания флюида. Применение жидкости на углеводородной основе также сокращает время сжигания флюида в условиях роста обводненности скважин. Доказано сокращение объемов сжигания газа и жидкости, добытых при освоении скважин, до 89.5% и 97.2% соответственно.	НДТ 17	2012
7	Для предотвращения и сокращения неконденсируемых продуктов, а также конденсатов из сепараторов для их сжигания в специализированных печах сжигания отходов, используя при необходимости вспомогательное топливо или в промышленных нагревателях.	Данный процесс позволяет предотвратить потери легких фракций при стабилизации нефти, а также обеспечить очистку товарной нефти (стабильного конденсата) до показателей не более 20 ppm сероводорода и 40 ppm легколетучих меркаптанов.	НДТ 24	2004
8	Использование резервуаров для хранения с плавающей крышей, резервуары с понтоном, оснащенные высокоэффективными уплотнениями, и/или резервуар со стационарной крышей, подключенный к системе рекуперации паров	Уменьшение уровней выбросов, ассоциируемых с НДТ, составляет, как минимум 98% (по сравнению с резервуаром с фиксированной крышей без применения каких-либо мер).	НДТ 44	2004
9	Сбор газа и возврат в цикл производства	Сокращение технологически неизбежного объема сжигания газа на факелах до менее 0.2% от	НДТ 55	2005

№	Наименование внедрённой технологии (НДТ)	Вид эффекта от внедрённых технологий (НДТ)	Ссылка на Справочник	Год внедрения
1	2	3	4	5
		добычи.		
10	Оптимизация процесса горения	Сокращение среднегодовой концентрации NOx в отходящих газах до нормативов, требуемых НДТ (200 мг/Нм3) на печах и подогревателях, на основе постоянного контроля параметров сжигания (содержания O2, CO, соотношения топлива к воздуху), для достижения наилучших условий сжигания.	Раздел 6.26.2 СНДТ ДНГ/1.26.2 ЗНДТ ДНГ	2024

3.5 Перспектива развития предприятия

Перспектива развития месторождения Карачаганак, освоение и разработка которого осуществляется длительное время – с середины 1980 г., связана в первую очередь с проведением мер, направленных на недопущение снижения полки добычи жидких УВ в связи с наблюдаемым ростом обводненности скважин и газового фактора.

Согласно утвержденному «Проекту разработки месторождения Карачаганак по состоянию на 01.01.2018 г.» (Заключение ГЭЭ №KZ03VCY00124763 от 01.11.2018 г.), в котором уточнены показатели разработки на период 2018-2037 гг. (до окончания действия ОСРП, а также на весь рентабельный период), месторождение Карачаганак находится на втором этапе промышленного освоения – 2ME, основная цель которого – поддержание полки добычи жидких углеводородов (УВ) путем бурения новых скважин и расширения системы сбора и подготовки УВ.

Рекомендованный в Проекте разработки комплекс исследований при разработке месторождения Карачаганак составлен с учетом требований «Единых правил рационального и комплексного использования недр» (ЕПРКИН). Запроектированные мероприятия по дальнейшей разработке месторождения, его доразведке и комплекс исследовательских работ соответствуют положительной практике использования недр и требованиям в области рационального и комплексного использования при разработке углеводородного месторождения.

На перспективу на КНГКМ в рамках реализации основных технологических решений по вариантам нового «Проекта разработки месторождения Карачаганак по состоянию на 01.01.2018 г.» будет продолжено проведение следующих мер по повышению эффективности процесса разработки месторождения:

- регулирование и контроль системы поддержания пластового давления с дальнейшим распространением закачки газа по площади и бурение новых нагнетательных скважин;
- применение оптимальных конструкций скважин и схем их заканчивания;
- применение прогрессивных технологий интенсификации добычи из скважин;
- реализация мероприятий по снижению обводненности существующих скважин и снижению риска обводненности новых скважин;
- продолжение работ по использованию технологии повышения производительности низкодебетных скважин III объекта и выводу скважин из бездействия;
- ввод в эксплуатацию скважин I объекта;
- реализация мероприятий по доразведке месторождения.

Применяемые в настоящее время и предусмотренные в Проекте разработки методы и технологии повышения извлечения углеводородов и интенсификации притока являются наиболее эффективными для условий месторождения Карачаганак.

Расчетные варианты разработки месторождения Карачаганак различаются количеством новых добывающих скважин, запроектированных к бурению на I, II и III объектах разработки, уровнем добычи и закачки газа, количеством этапов по вводу дополнительных компрессоров и объемами общей реализации газана ГПЗ. Динамика ввода скважин в эксплуатациюи условия ограничений направленына максимальное поддержание стабильного уровня добычи и обеспечение полной загрузки мощностей системы сбора и транспортировки.

По данным Проекта разработки месторождения Карачаганак (2018 г.) на период 2018-2037 г.г. рекомендован вариант 4 (из рассматриваемых 7-ми) – альтернативный вариант технической концепции Проекта расширения Карачаганака (ПРК), который обеспечивает достижение утвержденных коэффициентов извлечения углеводородов. Вариант 4, при

котором планируется ввод из бурения и консервации 60-ти скважин, в т.ч. 48 – добывающих и 12 – газонагнетательных, включает:

- проекты по поддержанию полки добычи в среднесрочной перспективе:
  - Бурение скважин на III объект.
  - Бурение боковых стволов на III объект.
  - Модернизация установки по водоподготовке на КПК в целях эксплуатации скважин с более высокой обводненности продукции, во избежании остановки.
  - Переоборудование стабилизационной колонны на КПК для восстановления уровня добычи жидких УВ после планового прекращения экспорта конденсата на ОГПЗ.
  - Модернизация существующей газонагнетательной сети за счет строительства 5-го промыслового трубопровода и ввод 3-х новых газонагнетательных скважин.
  - Установка многофазных насосов на скважинах 9840, 9842, 9813-1.
  - Снятие производственных ограничений по газу (СПОГ) на КПК для обеспечения дополнительной производительности переработки газа на 12 млн. ст. $м^3$/сут.
  - Ввод 4-го газонагнетательного компрессора для увеличения объема закачки газа до 38,9 млн.ст. $м^3$/сут с целью поддержания полки добычи жидких УВ. Проект основывается на увеличении мощности по подготовке газа на КПК после реализации проекта СПОГ и дополнительной мощности по обратной закачке газа в пласт до 12,5 млн.ст. $м^3$/сут, обеспечиваемой строительством 5-го промыслового трубопровода.
- поэтапный ввод двух газотурбинных компрессоров (в 2024 г. на этапе ПРК-1А и в 2026 г. на этапе ПРК-1Б);
- Эксплуатация нового комплекса по нейтрализации каустика;
- снижение устьевого давления до 4 Мпа после периода ОСРП (январь 2040 г.);
- максимальный уровень добычи и закачки в 2027 году в целом по месторождению составит: добыча жидких углеводородов – 11,3 млн. т/год, добыча газа – 30,3 млрд. $м^3$/год газа, обратная закачка газа- 20,6 млрд. $м^3$/год.

В случае необходимости рекомендуемый вариант 4, может быть, скорректирован и/или трансформирован в один из рассмотренных в Проекте расчетных вариантов разработки.

Таким образом, в целях оптимизация добычи, разработка месторождения будет продолжена посредством реализации базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам в рамках Проекта расширения Карачаганака (ПРК). Достигаться это будет путем увеличения мощности по переработке, бурения новых скважин и увеличения объемов обратной закачки в пласт.

Завершены строительные работы по проекту «Расширение Карачаганак 1 (первая очередь строительства). ПРК1 следует рассматривать как две отдельные очереди строительства; 1-я очередь строительства – ПРК-1А и 2-я очередь строительства – ПРК-1Б.

Проект расширения Карачаганака (ПРК 1) направлен на увеличение ГФ в пластовой жидкости месторождения Карачаганак с целью увеличения добычи нефти и газа за счёт оптимизации и продления периода пиковой добычи нефти. Эта цель может быть достигнута путём увеличения газоперерабатывающих мощностей и фракций газа, закачиваемых обратно для поддержания давления в пласте. Ввод в эксплуатацию компрессора обратной закачки газа на участке КПК, позволит увеличить мощности по закачке сырого газа.

В 2027 году планируется ввод в эксплуатацию после консервации следующие источники выбросов: № 0024 Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-1), № 0025 Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-2).

В текущем году продолжены работы по проекту расширения Карачаганака (ПРК 1) 2-ая очередь строительства.

Цель ПРК-1Б заключается в увеличении мощности по обратной закачке сырого газа в пласт Карачаганака, что будет достигнуто путем установки нового компрессора обратной закачки газа в качестве дополнения к существующему производству на действующем заводе КПК.

Проект реализации второй очереди строительства ПРК-1Б охватывает следующие производственные объекты, энергоресурсы и работы:

- внутрипромысловый трубопровод сбора от УМС-1 до КПК (третий внутрипромысловый трубопровод продукции диаметром 18 дюймов);
- участок компрессоров обратной закачки Нитки-В, расположенный рядом с сооружениями КПК, состоящий из 1 компрессора обратной закачки, приводимый в действие с помощью газовой турбины и производительностью 11 млн. ст. м3 в сутки (в среднем за год);
- новая установка осушки (включая комплектно-блочные компрессорные установки кислого газа), расположенная рядом с новыми компрессорами ПРК1, предусмотренная для обеспечения питания, главным образом, второго компрессора. Для питания обоих компрессоров предусмотрен общий коллектор;
- внутрипромысловый трубопровод обратной закачки (2-ой внутрипромысловый трубопровод КПК), соединяющий новый компрессор обратной закачки и новый участок обратной закачки, связанный с внутрипромысловым трубопроводом обратной закачки ПРК-1А.

В 2026 году завершено строительство и пусконаладочные работы новой установки нейтрализации каустика по проекту «Строительство нового Комплекса по нейтрализации каустика (УНК)».

Цель проекта – заменить существующий блок «периодичной нейтрализации отработанного каустика» установкой новой «непрерывной установки нейтрализации отработанного каустика» с использованием технологии Honeywell UOP Callidus. Проектная мощность комплекса составит 82,5 м3/сутки раствора отработанного каустика.

В настоящем проекте на период нормирования (2027 год) с учетом скорректированных планов по освоению скважин учтены изменения прогнозируемых номеров, количества скважин, подлежащих освоению, и связанные с ними объемы технологически неизбежного сжигания ССПФ на факелах скважин.

Подробный перечень основных видов скважинных операций на 2027 год, предусмотренных Едиными правилами рационального и комплексного использования недр (ЕПРКИН) и «Проектом разработки месторождения Карачаганак по состоянию на 01.01.2018 г.», представлен в разделе 3.1.1.2 настоящей Книги.

В 2027 году планируется очистка после бурения скважин 9882 (MBU_PT5), 9898 (PT_09), 98100 (C2_05), 98101 (C3_15), 98102 (E2_05), 98103 (C2_13), 98104 (PC_02).

Заключения ГЭЭ на данные проекты приложены к материалам заявки на получение разрешения на воздействие на 2027 год.

В связи с эксплуатацией новых объектов в 2027 году на факелах УКПГ-2, КПК, СДРН планируется рост объемов сжигания газа.

Перечень скважин, подлежащих освоению, объемы сжигаемой ССПФ на факелах скважин, а также объемы технологически неизбежного сжигания газа на факелах технологических установок в 2027 году представлены в разделе 3.1.1 и Приложении 4.3.2. и 4.3.3.

Объемы газа в разрезе (млн. ст. м3/год) с данными содержания сероводорода представленыв таблице 3.5.1.

Таблица 3.5.1 Объемы газа в разрезе (млн. ст. м3/год) с данными содержания сероводорода

	Факт 2025		План 2027	
	Объем газа	**Содержание H2S**	**Объем газа**	**Содержание H2S**
Добыча газа, млн.м3	25 248.986	6.386% масс	30 276.0	6.386% масс
Обратная закачка газа в пласт, млн.м3	16 625.345	8% масс	20 639.9	8% масс
ТНС, в т.ч.	44.492	-	79.366	-
Сырой газ, млн.м3	13.194	6.386% масс	33.981	6.386% масс
Топливный газ, млн.м3	31.298	0.0013% масс	45.385	0.0013% масс
Использование газа (топливный) на собственные нужды, млн.м3	958.158	0.0013% масс	1 034.995	0.0013% масс
Газы, направляемые на термоокислители, млн.м3	-	-	-	-
В МГ (поставка) очищенного газа	в МГ поступает только неочищенный газ	-	в МГ поступает только неочищенный газ	-
Поставка неочищенного газа, млн.м3	7 652.231	6.386% масс	8 521.7	6.386% масс
На продувку, млн.м3	-	-	-	-
Газы выветривания, млн.м3	0.037	УКПГ-2 – 29.992% масс УКПГ-3 – 9.947% масс	0.516	УКПГ-2 – 29.992% масс УКПГ-3 – 9.947% масс

На перспективу (2027 г.) планируются изменения технологических показателей по расходам топлива на собственные нужды (газовых турбин обратной закачки газа, парогенераторов, печей подогрева, инсинераторов, котельных Экоцентра, резервных дизельных генераторов). Проектные показатели по годовым расходам топлива на собственные нужды КНГКМ в 2027 г. представлены в таблице 3.5.2.

Таблица 3.5.2 Годовой расход топлива на собственные нужды по объектам КНГКМ на 2027 год

Производство, участок	**Расход топлива**	
	топливный газ, тыс. м^3/год	**дизельное топливо, т/год**
УКПГ-3		
Компрессоры газа выветривания	0	0
Котельные	2 292,48	0
Установка регенерации метанола	590,88	0
Парогенераторы	1 023,74	0
Печи подогрева ДЭГ	24 528,0	0
ДЭС	0	2,87
Итого по УКПГ-3:	*28 435,1*	*2,87*
УКПГ-2		
Турбины по закачке газа в пласт	455 056,17	0
Подогреватели нефти	15 242,4	0
ДЭС	0	45,51
Итого по УКПГ-2:	*470 298,57*	*45,51*
СДРН		
Печь подогрева ДЭГ	613,2	0
ДЭС	0	0,19
Итого по СДРН:	*613,2*	*0,19*
АГК		
Котельные	4 332,41	0
ДЭС	0	304,25
Итого по АГК:	*4 332,41*	*304,25*
КПК, Красная зона		
Газовая турбина	236 567,15	0
Подогреватель газа регенерации	1 752,0	0
Инсинераторы	8 988,29	0
Термоокислитель	9 099,84	0
Котельные	174,80	0
ДЭС	0	5,92

Производство, участок	Расход топлива	
	топливный газ, тыс. м^3/год	дизельное топливо, т/год
Итого по Красной зоне КПК:	*256 582,08*	*5,92*
КПК, Зеленая зона		
Турбины Solar Centaur 50	43 204,32	0
Газовые турбины ГТЭС	392 569,86	705,90
Парогенераторы	219 942,58	157,68
Котельные	1 397,13	3,10
ДЭС	0	27,76
Итого по Зеленой зоне КПК:	*657 113,31*	*894,44*
КПК, Административная зона		
Котельные	4 453,14	0
Котельная ж/д	132,77	0
Итого по Административной зоне КПК:	*4 585,91*	*0*
КУО Экоцентр		
Котельные	9 792,18	0
Печь общего назначения	3 066,00	0
Вращающаяся печь	1 889,09	0
ДЭС	0	675,61
Итого по КУО Экоцентр:	*14 747,27*	675,61

Согласно требованиям ст.106 главы 9 ЭК РК для получения экологического разрешения в проект НДВ с 2022 года включаются источники загрязнения от бизнес-партнеров, работающих на территории КНГКМ. Загрязнение атмосферы происходит при сжигании дизельного топлива в дизельных генераторах и котлах, используемых бизнес-партнерами при проведении буровых, ремонтных и строительных работ.

В рамках проекта НДВ на 2027 год, согласно графику бурения скважин (Приложения 4.3.5 Книги 3 Проекта НДВ) по состоянию на июнь 2026 года, предусмотрено бурение девяти добывающих скважин (98102, 98101, 98100, 98103, 98104, 98105, 98106, 98109, 167-1) и одной нагнетательной скважины (9892). График бурения и перечень скважин подлежит ежемесячной актуализации в соответствии с планами компаний.

Согласно Плана бурения скважин на 2026-2029гг. КПО для выполнения буровых работ в 2027 году планирует привлекать бизнес-партнера — ТОО «КМГ Паркер Дриллинг Компани», который предоставляет два буровых станка: №249 и №258 (источники выбросов №№ 2000-2057), каждый из которых обеспечивает бурение от 2 до 4 скважин в год.

Также для капитального ремонта скважин и проведения различных скважинных операций привлекается бизнес-партнер ТОО «КБГ», в собственности которого находятся маломощные мобильные буровые установки ZJ-20, PAP 60/80, А-50, ПБУ-2 и 1000 HP / ZJ-40 (совокупность источников выбросов №№ 3011 и 3012).

Ввиду большого количества бизнес-партнеров и количества источников, используемых ими в работе в проекте НДВ принята следующая нумерация источников: организованных источников буровых установок – с 2000, неорганизованных – с 8000, совокупности источников бизнес-партнеров, осуществляющих ремонтные и строительные работы по контракту с КПО – с 3000.

На 2027 год включены в НДВ следующие источники/совокупности источников выбросов бизнес-партнёров:

- Ист.3000 – дизельные установки АГС (номер совокупности источников бизнес-партнёра АО «Аксайгазсервис» (АГС));
- Ист. 3001 – дизельные установки БХ (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО Бейкер Хьюз (БХ));
- Ист.3002 – дизельные установки KIOS (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО KIOS);

- Ист.3003 – дизельные установки ТВА (КТР) (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТВА (КТР));
- Ист.3004 – дизельные установки Slickline (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Сликлайн Сервисез» (Slickline));
- Ист.3005 – дизельные установки Syrlasu (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО Сырласу (Syrlasy));
- Ист.3006 – дизельные установки БатысМунайСтрой (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО Сервисная компания БатысМунайСтрой);
- Ист.3007 – дизельные установки Елжас (номер совокупности источников выбросов бизнес-партнёра ТОО Елжас);
- Ист.3008 – дизельные установки Schlumberger (номер совокупности источников выбросов бизнес-партнёра SLS OIL JV LLP Schlumberger);
- Ист.3009 – дизельные установки Акбарыс (номер совокупности источников бизнес-партнёра QHSE-Akbarys (Акбарыс));
- Ист.3010 – дизельные установки Welltec (номер совокупности источников бизнес-партнёра Welltec Kazakhstan JV LLP (Welltec));
- Ист.3011 – дизельные установки КБГ (номер совокупности источников бизнес-партнёра АО Казбургаз (КБГ));
- Ист.3012 – котлы КБГ (номер совокупности источников бизнес-партнёра АО Казбургаз (КБГ));
- Ист.3013 – дизельные установки ТВА (Smape) (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТВА);
- Ист.3014 – Дизельные установки АО (номер совокупности источников бизнес-партнёра Дизельные установки ТОО Aksai Operating (АО));
- Ист.3015 – Дизельные установки ISKER (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Консорциум «ИСКЕР» (ISKER));
- Ист.3016 – Дизельные установки KKS SICIM (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО ККС-СИЧИМ (KKS SICIM));
- Ист.3017 – Дизельные установки Novateq (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Novateq-group» (Novateq));
- Ист.3018 – Дизельные установки StroyK (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Строи и К» (StroyK));
- Ист.3019 – Дизельные установки АСМ (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Аксайспецмонтаж» (АСМ));
- Ист.3020 – Дизельные установки INTRA (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО СК ИНТРА (INTRA));
- Ист.3021 – Дизельные установки Нитроген-Азотный завод (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Азотный завод»);
- Ист.3022 – Дизельные установки KazCargo Express (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «KazCargoExpress»);
- Ист.3023 – Дизельные установки Гидромет (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО ИПЦ Гидромет Лтд);

- Ист.3024 – Дизельные установки API (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «АксайПроминвест» (API));
- Ист.3025 – Дизельная тепловая пушка West Dala (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО West Dala);
- Ист.3026 – Дизельные установки ICS (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Industrial Construction Services KAZ» (ICS));
- Ист.3027 – дизельные установки IWS (номер совокупности источников бизнес-партнёра Innovative Well Solutions LLP);
- Ист.3028 – дизельные установки RPE (АтырауГидроГеология) (номер совокупности источников бизнес-партнёра RPE);
- Ист.3029 – дизельные установки PCE (номер совокупности источников бизнес-партнёра Консорциум ТОО «Petroleum Construction Engineering»);
- Ист.3030 – дизельные установки RT Alliance (номер совокупности источников бизнес-партнёра RT Alliance);
- Ист.3031 – дизельные установки PCC (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «РемонтСтройCompany);
- Ист.3032 – дизельные установки ТВА №1 (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТВА №1);
- Ист.3033 – дизельные установки ТВА №2 (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТВА №2);
- Ист.3034 – дизельные установки ТВА №3 (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТВА№ 3);
- Ист.3035 – дизельные установки ТВА №4 (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТВА№ 4);
- Ист.3036 – дизельные установки ТВА №5 (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТВА №5);
- Ист.3037 – дизельные установки ТВА №6 (МСС) (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТВА №6 АО Компания «Монтажспецстрой» (МСС));
- Ист.3038 – дизельные установки INTERTASCO (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «INTERTASCO»);
- Ист.3039 – дизельные установки KazGlobalSolution (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «KazGlobalSolution»);
- Ист.3040 – дизельные установки Uralskvodstroi (номер совокупности источников бизнес-партнёра АО «Уральскводстрой»);
- Ист.3041 – дизельные установки DSC (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «ДОКА СТРОЙ КОМ»);
- Ист.3042 – дизельные установки ТВА (Eco-Center) (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТВА);
- Ист.8006 – номер совокупности неорганизованных источников бизнес-партнёров – емкости;
- Ист.8007 – номер совокупности неорганизованных источников бизнес-партнёров – ремонтные работы;

- Ист.8008 – номер совокупности неорганизованных источников бизнес-партнёров – строительные/дорожные работы.

примечание: ТВА – бизнес-партнёр, наименование которого не известно на момент подачи заявления на получение ЭРВ, в связи с поиском нового бизнес-партнёра или проведением тендера.

По сравнению с существующим положением (2025 год), 15 из 46 источников (3027-3037, 3039-3042) являются новыми источниками.

В данном проекте также предлагаются нормативы выбросов от реализации следующих строительных проектов, имеющих заключение ГЭЭ на 2027 год, 25 из которых (8146-8147, 8149, 8151, 8153-8173) являются новыми:

№ совокупности источников	Наименование проекта	№ и дата Заключения ОВОС/скрининга	Общий объем НДВ, т/год
8040	Обустройство скважины 9882 (MBU__PT5). Обвязка и Подключение	KZ69VWF00061578 от 17.03.2022	2,0828
8064	Установка системы кондиционирования на втором этаже старого здания LGA-2 этап	KZ71VWF00080748 от 16.11.2022	0,1807
8065	Модернизация системы ОВКВ главной химической лаборатории КПК (корректировка)	KZ02VWF00086452 от 19.01.2023	0,0549
8076	Закрытое помещение для мойки трубных пучков и загрязненного оборудования на территории мастерской КПК (корректировка).	KZ92VWF00092398 от 24.03.2023	0,0247
8088	Реконструкция здания химической лаборатории КПК (корректировка)	KZ32VWF00173018 от 04.06.2024	0,1063
8097	Модернизация системы по снижению коррозии на УКПГ-3. КНГКМ	KZ39VWF00098105 от 25.05.2023	0,0118
8107	Строительство двух пристроек к существующему зданию бытовых помещений на КПК	KZ63VWF00169647 от 28.05.2024	0,3531
8116	Модернизация существующей системы сбора ливневых и талых вод с площадки полигона КУО.	KZ49VWF00118780 от 22.11.2023	13,7172
8128	Экоцентр. Установка дополнительного воздухоприемника для системы распределения воздуха в здании вращающейся мусоросжигательной печи	KZ58VWF00149464 от 01.04.2024	0,0383
8134	Обвязка и подключение скважины 9892 (GI-11)	KZ31VWF00159068 от 29.04.2024	4,2910
8135	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО, вторая очередь строительства	KZ09VVX00304428 от 06.06.2024	67,7130
8138	Строительство установки подачи питьевой воды на Эко-Центре	KZ38VWF00155256 от 19.04.2024	4,8452
8146	Обвязка и подключение скважины 9897 (C3_16) КНГКМ. ЗКО	KZ37VWF00299901 от 20.02.2025	0,9425
8147	Обвязка и подключение скважины 9899 (GI_06) КНГКМ. ЗКО	KZ06VWF00299877 от 20.02.2025	0,4828
8149	Обвязка и подключение скважины 9898 (PT_09)	KZ28VWF00331200 от 16.04.2025	2,2876
8151	КОТС. 170/180. Подключение линейных клапанов к существующей системе дистанционного управления (телеметрия)	KZ16VWF00128298 от 15.01.2024	0,2906
8153	Обвязка и Подключение Скважины 98102 (E2_05)	KZ09VWF00487615 от 24.12.2025	3,7005
8154	Устройство обвалования площадки скважины №5790	KZ42VWF00350057 от 19.05.2025	1,8731
8155	Устройство обвалования площадки скважины №15	KZ26VWF00350054 от 19.05.2025	1,8731
8156	Строительство складской зоны для хранения материалов и оборудования на территории КГС. Рекультивация	KZ61VWF00500356 от 23.01.2026	0,3700
8157	«УКПГ-3. Временная площадка для промывки и пропарки оборудования в период полного останова. (Корректировка)	KZ47VWF00532036 от 17.03.2026	2,1497
8158	Временная площадка для хранения сожженного грунта и инертных заполнителей КУО	KZ45VWF0032711 от 10.04.2025	0,0003
8159	Временная площадка для капитального ремонта скважины 36RR для мониторинга уровня грунтовых вод. Рекультивация.	KZ75VWF00542493 от 07.04.2026	0,3194
8160	Экоцентр. WMC-6900-ZA-111. Строительство стационарной площадки обслуживания для инспекции радиантной трубы WMC-2350-WG-503-2600-A15 и навеса для контейнера золы установки ПОН	KZ28VWF00538780 от 31.03.2026	0,1364
8161	УКПГ-3. Насосная станция на б. Кончубай. Опреснительная установка	KZ21VWF00540458 от 02.04.2026	8,0160
8162	Рекультивация. Временная площадка для капитального	KZ25VWF00547855 от 14.04.2026	0,8384

№ совокупности источников	Наименование проекта	№ и дата Заключения ОВОС/скрининга	Общий объем НДВ, т/год
	ремонта скважины 419		
8163	Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98101(С3_15) с подъездной дорогой	KZ20VWF00553959 от 22.04.2026	1,8270
8164	УКПГ-3. Модульная установка 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя	KZ81VWF00089880 от 21.02.2023	0,3310
8165	Замена сепараторов первой ступени С-401 А, В на 4-ой нитке ГП-3	KZ20VWF00574814 от 26.05.2026	0,1121
8166	УКПГ-2. Блок производства азота (8А-360-ХХ-05 А/В)	KZ86VWF00192125 от 16.07.2024	0,1908
8167	Временная площадка для капитального ремонта на скважине 9817. Корректировка	KZ85VWF00574808 от 26.05.2026	4,6572
8168	Рекультивация. Временная площадка для капитального ремонта на скважине 913	KZ82VWF00580779 от 04.06.2026	0,0604
8169	Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98100 (С2_05) с подъездной дорогой	KZ88VWF00580768 от 04.06.2026	0,1905
8170	Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98103 (С2_13) с подъездной дорогой	KZ40VWF00582990 от 08.06.2026	0,0624
8171	Капитальный ремонт кольцевой автодороги №4 КНГКМ (Корректировка)	KZ82VWF00162127 от 06.05.2024	2,5790
8172	Капитальный ремонт кольцевой автодороги №7	KZ23VWF00125844 от 27.12.2023	7,3534
8173	Строительство соединительных 10-дюймовых трубопроводов и подключение от УМС-Р к УМС-М	KZ32VWF00581000 от 04.06.2026	1,0123

Нормативы выбросов от реализации проектов строительства скважин учтены в таблице 3.8.2 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива НДВ на перспективу (производства №011 Система сбора скважинного флюида, №014 Буровая установка №1, №015 Буровая установка №2 и №016 База бурения).

Буровая установка №1

Ист. №2000 – 2001 – паровые котлы (бойлеры);

Ист. №2002 – 2004, 2049 – воздухонагреватели;

Ист. №2005 – 2009 – дизельгенераторы Caterpillar 3512B;

Ист. №2010 – 2011 – дизельгенераторы Caterpillar 3306, 3406;

Ист. №2012 – генератор для сварочного аппарата;

Ист.№2013 – 2015, 2038, 2050-2053 – генераторы для осветительной вышки;

Ист. №2016 – 2019 – резервуары д/т;

Ист. №8000 – металлообрабатывающие станки;

Ист. №8001 – сварка/газорезка;

Ист.№8002 – покраска.

Буровая установка №2

Ист. №2020 – 2021 – паровые котлы (бойлеры);

Ист. №2022 – 2023, 2039, 2054 – воздухонагреватели;

Ист. №2024 – 2028 – дизельгенераторы Caterpillar 3512B;

Ист.№2029 – 2030 – дизельгенераторы Caterpillar 3412, 3406;

Ист. №2031 –генератор для сварочного аппарата;

Ист.№ 2032 –2033, 2040 – 2042, 2055 – 2057 – генераторы для осветительной вышки;

Ист. №2034 – 2037 – резервуары д/т;

Ист. №8003 – металлообрабатывающие станки;

Ист. №8004 – сварка/газорезка;

Ист. №8005 – покраска.

База бурения

Ист. №2043 – воздухонагреватель;

Ист. №2044 – 2045 – дизельгенераторы Caterpillar 3412;

Ист. №2046 – 2048 – резервуары д/т;

Ист. №8103 – металлообрабатывающие станки;

Ист. №8104 – сварка/газорезка;

Ист. №8105 – покраска;

Ист. №8106 – склад ПГС.

Характеристика и параметры источников выбросов КНГКМ КПО на перспективу (2027 г.) представлены в таблице 3.8.2 «Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов допустимых выбросов» и в Приложении 1.2 «Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2027 год».

В таблице 3.5.3 приведен список новых источников выбросов и планируемые на 2027 год выбросы.

Таблица 3.5.3 Перечень новых источников выбросов

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
КПК. Красная зона							
6	Система обратной закачки газа. Компрессорная. ПРК-1Б	0094	0333	Сероводород	0,000397	0,017	0,0125
			0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00484	0,211	0,153
			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000151	0,007	0,00478
			1702	1-Бутантиол	0,000000175	0,000008	0,00000551
			1715	Метилмеркаптан	0,00000202	0,00009	0,0000639
			1720	Пропан-1-тиол	0,00000063	0,00003	0,0000199
			1728	Этантиол	0,00000151	0,00007	0,0000475
			1735	1-Пентантиол	2,33E-08	0,000001	0,000000735
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000306	0,0001	0,0000966
6	Газовая турбина ПРК-1Б	0492	0301	Азота (IV) диоксид	8,7501	68,436	95,1844
			0304	Азот (II) оксид	1,4219	11,121	15,4675
			0330	Сера диоксид	0,4269	3,339	13,462
			0337	Углерод оксид	12,7034	99,355	88,1996
6	Резервный дизельный генератор. ПРК1	5528	0301	Азота (IV) диоксид	0,4523	905,983	0,0384
			0304	Азот (II) оксид	0,0735	147,225	0,0062
			0328	Углерод (Сажа)	0,021	42,064	0,0017
			0330	Сера диоксид	0,1767	353,940	0,015
			0337	Углерод оксид	0,4564	914,196	0,039
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,001	0,00000005
			1325	Формальдегид	0,005	10,015	0,0004
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,122	244,373	0,0103
Всего					**24,6148**		**212,6002**
КПК. Зеленая зона							
7	Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-1)	0024	0301	Азота (IV) диоксид	0,928	393,836	12,4929
			0304	Азот (II) оксид	0,1508	63,998	2,0301
			0328	Углерод (Сажа)			
			0330	Сера диоксид	0,078	33,103	2,4586
			0337	Углерод оксид	0,1813	76,942	2,8662
7	Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-2)	0025	0301	Азота (IV) диоксид	0,928	393,836	12,4929
			0304	Азот (II) оксид	0,1508	63,998	2,0301
			0328	Углерод (Сажа)			
			0330	Сера диоксид	0,078	33,103	2,4586
			0337	Углерод оксид	0,1813	76,942	2,8662

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего					**2,6762**		**39,6956**
Система сбора скважинного флюида							
11	Факел. Мобильный факел. Сырой газ	0645	0301	Азота (IV) диоксид	1,9874	193,258	0,0143
			0304	Азот (II) оксид	0,3229	31,399	0,0023
			0328	Углерод (Сажа)	1,6561	161,042	0,0119
			0330	Сера диоксид	100,5301	9775,689	0,7232
			0333	Сероводород	0,0847	8,236	0,0006
			0337	Углерод оксид	16,561	1610,415	0,1191
			0410	Метан	0,4140	40,258	0,003
			1715	Метилмеркаптан	0,0014	0,136	0,00001
11	ГФУ. Скв. 419	0831	0301	Азота (IV) диоксид	9,3094	498,244	1,5282
			0304	Азот (II) оксид	1,5127	80,96	0,2483
			0328	Углерод (Сажа)	7,7578	415,202	1,2735
			0330	Сера диоксид	281,8964	15087,243	46,2761
			0333	Сероводород	0,2298	12,299	0,0378
			0337	Углерод оксид	77,5781	4152,021	12,7352
			0410	Метан	1,9394	103,798	0,3184
			1715	Метилмеркаптан	0,0145	0,776	0,0024
11	ГФУ. Скв. 166	0861	0301	Азота (IV) диоксид	10,1654	49,65	1,3174
			0304	Азот (II) оксид	1,6519	8,068	0,2141
			0328	Углерод (Сажа)	8,4712	41,375	1,0979
			0330	Сера диоксид	356,6168	1741,803	46,2175
			0333	Сероводород	0,294	1,436	0,0381
			0337	Углерод оксид	84,7115	413,752	10,9786
			0410	Метан	2,1178	10,344	0,2745
			1715	Метилмеркаптан	0,0137	0,067	0,0018
11	ГФУ. Скв. 171	0862	0301	Азота (IV) диоксид	30,2147	44,374	1,0442
			0304	Азот (II) оксид	4,9099	7,211	0,1697
			0328	Углерод (Сажа)	25,1788	36,978	0,8702
			0330	Сера диоксид	1123,4521	1649,927	38,8265
			0333	Сероводород	0,9299	1,366	0,0321
			0337	Углерод оксид	251,7886	369,782	8,7018
			0410	Метан	6,2947	9,245	0,2175
			1715	Метилмеркаптан	0,038	0,056	0,0013
11	ГФУ. Скв. 9875 (WBU_NW2)	0915	0301	Азота (IV) диоксид	13,6944	356,708	1,1832
			0304	Азот (II) оксид	2,2254	57,967	0,1923
			0328	Углерод (Сажа)	11,412	297,257	0,986
			0330	Сера диоксид	484,5798	12622,207	41,8677
			0333	Сероводород	0,3997	10,411	0,0345
			0337	Углерод оксид	114,1201	2972,57	9,86
			0410	Метан	2,853	74,314	0,2465
			1715	Метилмеркаптан	0,0183	0,477	0,0016
11	ГФУ. Скв. 9882 (MBU_PT5))	0921	0301	Азота (IV) диоксид	32,7114	369,415	1,5544
			0304	Азот (II) оксид	5,3156	60,03	0,2526
			0328	Углерод (Сажа)	27,2595	307,846	1,2954
			0330	Сера диоксид	1137,2771	12843,455	54,0435
			0333	Сероводород	0,937	10,582	0,0445
			0337	Углерод оксид	272,5953	3078,463	12,9538
			0410	Метан	6,8149	76,962	0,3238
			1715	Метилмеркаптан	0,0445	0,503	0,0021
11	ГФУ. Скв. 913	0932	0301	Азота (IV) диоксид	55,2824	280,19	0,7643
			0304	Азот (II) оксид	8,9834	45,531	0,1241
			0328	Углерод (Сажа)	46,0687	233,492	0,6368
			0330	Сера диоксид	2227,4456	11289,463	30,7922
			0333	Сероводород	1,8531	9,392	0,0257
			0337	Углерод оксид	460,6872	2334,922	6,3686
			0410	Метан	11,5171	58,373	0,1592
			1715	Метилмеркаптан	0,0621	0,315	0,0009
11	ГФУ. Скв. 9817	0933	0301	Азота (IV) диоксид	30,4528	278,886	0,9209
			0304	Азот (II) оксид	4,9486	45,319	0,1497
			0328	Углерод (Сажа)	25,3773	232,405	0,7674
			0330	Сера диоксид	1230,266	11266,737	37,2032
			0333	Сероводород	1,0237	9,375	0,031
			0337	Углерод оксид	253,7734	2324,049	7,6742
			0410	Метан	6,3444	58,102	0,1918
			1715	Метилмеркаптан	0,0341	0,312	0,001
11	ГФУ. Скв. 9898 (PT_09)	0934	0301	Азота (IV) диоксид	12,9297	364,967	1,4522
			0304	Азот (II) оксид	2,1011	59,308	0,236

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
			0328	Углерод (Сажа)	10,7748	304,14	1,2102
			0330	Сера диоксид	452,2615	12765,993	50,7981
			0333	Сероводород	0,3728	10,523	0,0419
			0337	Углерод оксид	107,7481	3041,407	12,1023
			0410	Метан	2,6937	76,035	0,3026
			1715	Метилмеркаптан	0,0175	0,494	0,002
11	ГФУ. Скв. 98100 (С2_05)	0935	0301	Азота (IV) диоксид	22,8849	273,583	1,3841
			0304	Азот (II) оксид	3,7188	44,457	0,225
			0328	Сажа	19,0708	227,986	1,1534
			0330	Сера диоксид	934,7215	11174,351	56,5319
			0333	Сероводород	0,7783	9,304	0,047
			0337	Углерод оксид	190,7077	2279,861	11,534
			0410	Метан	4,7677	56,997	0,2884
			1715	Метилмеркаптан	0,0252	0,301	0,0015
11	ГФУ. Скв. 98101 (С3_15)	0936	0301	Азота (IV) диоксид	50,1425	279,86	1,0831
			0304	Азот (II) оксид	8,1482	45,477	0,176
			0328	Углерод (Сажа)	41,7855	233,217	0,9026
			0330	Сера диоксид	2021,7063	11283,726	43,6689
			0333	Сероводород	1,6819	9,387	0,0364
			0337	Углерод оксид	417,8545	2332,166	9,0257
			0410	Метан	10,4464	58,304	0,2256
			1715	Метилмеркаптан	0,0562	0,314	0,0012
11	ГФУ. Скв. 98102 (Е2_05)	0937	0301	Азота (IV) диоксид	25,9197	256,244	1,1197
			0304	Азот (II) оксид	4,212	41,64	0,1819
			0328	Углерод (Сажа)	21,5998	213,537	0,9331
			0330	Сера диоксид	1099,7712	10872,427	47,5101
			0333	Сероводород	0,9177	9,072	0,0397
			0337	Углерод оксид	215,9983	2135,377	9,3312
			0410	Метан	5,4	53,385	0,2333
			1715	Метилмеркаптан	0,0267	0,264	0,0012
11	ГФУ. Скв. 98103 (С2_13)	0938	0301	Азота (IV) диоксид	25,9591	253,574	0,9645
			0304	Азот (II) оксид	4,2183	41,205	0,1567
			0328	Углерод (Сажа)	21,6326	211,312	0,8037
			0330	Сера диоксид	1108,2798	10825,905	41,1748
			0333	Сероводород	0,9251	9,037	0,0344
			0337	Углерод оксид	216,3263	2113,12	8,0369
			0410	Метан	5,4081	52,827	0,2009
			1715	Метилмеркаптан	0,0265	0,259	0,001
11	ГФУ. Скв. 98104 (РС_02)	0939	0301	Азота (IV) диоксид	45,4034	268,49	1,0984
			0304	Азот (II) оксид	7,3781	43,63	0,1785
			0328	Углерод (Сажа)	37,8362	223,742	0,9153
			0330	Сера диоксид	1874,6666	11085,7	45,3519
			0333	Сероводород	1,5619	9,236	0,0378
			0337	Углерод оксид	378,3619	2237,415	9,1533
			0410	Метан	9,459	55,935	0,2288
			1715	Метилмеркаптан	0,049	0,29	0,0012
Всего					**18313,7555**		**744,0688**
Буровая установка №1							
14	Воздухонагреватель	2049	0301	Азота (IV) диоксид	0,0441	269,992	0,3175
			0304	Азот (II) оксид	0,0072	44,08	0,0516
			0328	Углерод (Сажа)	0,0041	25,101	0,0293
			0330	Сера диоксид	0,0977	598,145	0,7032
			0337	Углерод оксид	0,174	1065,274	1,2526
14	Генератор для осветительной вышки	2050	0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773
			0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288
			0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011
			0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058
			0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002
			1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552
14	Генератор для осветительной вышки	2051	0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773
			0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288
			0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011
			0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058
			0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002
			1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552
14	Генератор для осветительной вышки	2052	0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773
			0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288
			0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011
			0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058
			0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002
			1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552
14	Генератор для осветительной вышки	2053	0301	Азота (IV) диоксид	0,0071	1880,33	0,0923
			0304	Азот (II) оксид	0,0012	317,802	0,015
			0328	Углерод (Сажа)	0,0004	105,934	0,0057
			0330	Сера диоксид	0,0024	635,604	0,0302
			0337	Углерод оксид	0,0078	2065,714	0,1006
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,003	0,00000011
			1325	Формальдегид	0,0001	26,484	0,0011
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0022	582,637	0,0287
Всего					**0,4308**		**4,2049**
Буровая установка №2							
15	Воздухонагреватель	2054	0301	Азота (IV) диоксид	0,0441	269,992	0,3175
			0304	Азот (II) оксид	0,0072	44,08	0,0516
			0328	Углерод (Сажа)	0,0041	25,101	0,0293
			0330	Сера диоксид	0,0977	598,145	0,7032
			0337	Углерод оксид	0,174	1065,274	1,2526
15	Генератор для осветительной вышки	2055	0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773
			0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288
			0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011
			0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058
			0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002
			1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552
15	Генератор для осветительной вышки	2056	0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773
			0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288
			0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011
			0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058
			0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002
			1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552
15	Генератор для осветительной вышки	2057	0301	Азота (IV) диоксид	0,0071	1880,33	0,0923
			0304	Азот (II) оксид	0,0012	317,802	0,015
			0328	Углерод (Сажа)	0,0004	105,934	0,0057
			0330	Сера диоксид	0,0024	635,604	0,0302
			0337	Углерод оксид	0,0078	2065,714	0,1006
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,003	0,0000001
			1325	Формальдегид	0,0001	26,484	0,0011
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0022	582,637	0,0287
Всего					**0,4033**		**3,6792**
База бурения							
16	Резервуар д/т	2048	0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,0000032
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,0011
Всего					**0,0087**		**0,0011**
Бизнес-партнёры							
17	Дизельные установки IWS	3027	0301	Азота (IV) диоксид	0,0897		0,1635
			0304	Азот (II) оксид	0,0146		0,0266
			0328	Углерод (Сажа)	0,0054		0,0102
			0330	Сера диоксид	0,0299		0,0535
			0337	Углерод оксид	0,098		0,1782
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		0,000000187
			1325	Формальдегид	0,0012		0,002
			2754	Углеводороды предельные	0,028		0,0509

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
				С12-С19			
17	Дизельные установки RPE (АтырауГидроГеология)	3028	0301	Азота (IV) диоксид	0,005		0,0227
			0304	Азот (II) оксид	0,0008		0,0037
			0328	Углерод (Сажа)	0,0003		0,0014
			0330	Сера диоксид	0,0017		0,0074
			0337	Углерод оксид	0,0055		0,0248
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000001		0,00000003
			1325	Формальдегид	0,0001		0,0003
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0016		0,0071
17	Дизельные установки PCE	3029	0301	Азота (IV) диоксид	0,634		3,3536
			0304	Азот (II) оксид	0,103		0,545
			0328	Углерод (Сажа)	0,0295		0,1497
			0330	Сера диоксид	0,2477		1,31
			0337	Углерод оксид	0,6398		3,406
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000007		0,000004
			1325	Формальдегид	0,0071		0,0374
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,171		0,8983
17	Дизельные установки RT Aliance	3030	0301	Азота (IV) диоксид	0,2981		1,7062
			0304	Азот (II) оксид	0,0484		0,2773
			0328	Углерод (Сажа)	0,0181		0,1063
			0330	Сера диоксид	0,0995		0,558
			0337	Углерод оксид	0,3256		1,86
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003		0,000002
			1325	Формальдегид	0,0039		0,0213
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,093		0,5314
17	Дизельные установки PCC	3031	0301	Азота (IV) диоксид	0,5869		1,5555
			0304	Азот (II) оксид	0,0954		0,2528
			0328	Углерод (Сажа)	0,028		0,074
			0330	Сера диоксид	0,2264		0,5913
			0337	Углерод оксид	0,5964		1,599
			0703	Бенз/а/пирен	0,000001		0,000002
			1325	Формальдегид	0,0066		0,0177
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1604		0,4279
17	Дизельные установки ТВА№1	3032	0301	Азота (IV) диоксид	1,8038		7,1917
			0304	Азот (II) оксид	0,2931		1,1687
			0328	Углерод (Сажа)	0,0867		0,3389
			0330	Сера диоксид	0,6934		2,745
			0337	Углерод оксид	1,8366		7,3794
			0703	Бенз/а/пирен	0,000002		0,0000087
			1325	Формальдегид	0,0205		0,0816
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4948		1,9704
17	Дизельные установки ТВА№2	3033	0301	Азота (IV) диоксид	0,256		1,28
			0304	Азот (II) оксид	0,0416		0,208
			0328	Углерод (Сажа)	0,0119		0,0571
			0330	Сера диоксид	0,1		0,5
			0337	Углерод оксид	0,2583		1,3
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003		0,000002
			1325	Формальдегид	0,0029		0,0143
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,069		0,3429
17	Дизельные установки ТВА№3	3034	0301	Азота (IV) диоксид	0,0458		0,2752
			0304	Азот (II) оксид	0,0074		0,0447
			0328	Углерод (Сажа)	0,0028		0,0171
			0330	Сера диоксид	0,0153		0,09
			0337	Углерод оксид	0,05		0,3
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		0,0000003
			1325	Формальдегид	0,0006		0,0034
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0143		0,0857
17	Дизельные установки ТВА№4	3035	0301	Азота (IV) диоксид	0,2987		0,896
			0304	Азот (II) оксид	0,0485		0,1456
			0328	Углерод (Сажа)	0,0139		0,04
			0330	Сера диоксид	0,1167		0,35
			0337	Углерод оксид	0,3014		0,91

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000003		0,000001
			1325	Формальдегид	0,0033		0,01
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0806		0,24
17	Дизельные установки ТВА№5	3036	0301	Азота (IV) диоксид	0,0229		0,2752
			0304	Азот (II) оксид	0,0037		0,0447
			0328	Углерод (Сажа)	0,0014		0,0171
			0330	Сера диоксид	0,0076		0,09
			0337	Углерод оксид	0,025		0,3
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000003		0,0000003
			1325	Формальдегид	0,0003		0,0034
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0071		0,0857
17	Дизельные установки ТВА№6 (МСС)	3037	0301	Азота (IV) диоксид	1,6318		5,497
			0304	Азот (II) оксид	0,2652		0,8933
			0328	Углерод (Сажа)	0,0912		0,3245
			0330	Сера диоксид	0,5758		1,8623
			0337	Углерод оксид	1,7366		5,9168
			0703	Бенз/а/пирен	0,000002		0,00001
			1325	Формальдегид	0,0202		0,0672
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,486		1,6678
17	Дизельные установки KazGlobalSolution	3039	0301	Азота (IV) диоксид	0,4319		4,2832
			0304	Азот (II) оксид	0,0702		0,696
			0328	Углерод (Сажа)	0,0237		0,258
			0330	Сера диоксид	0,154		1,4325
			0337	Углерод оксид	0,4572		4,632
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000005		0,000005
			1325	Формальдегид	0,0053		0,0527
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1274		1,3123
17	Дизельные установки Uralskvodstroi	3040	0301	Азота (IV) диоксид	0,0132		0,0011
			0304	Азот (II) оксид	0,0021		0,0002
			0328	Углерод (Сажа)	0,0008		0,0001
			0330	Сера диоксид	0,0044		0,0004
			0337	Углерод оксид	0,0144		0,0012
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000001		0,000000001
			1325	Формальдегид	0,0002		0,00001
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0041		0,0003
17	Дизельные установки DSC	3041	0301	Азота (IV) диоксид	0,0048		0,0036
			0304	Азот (II) оксид	0,0008		0,0006
			0328	Углерод (Сажа)	0,0003		0,0002
			0330	Сера диоксид	0,0016		0,0012
			0337	Углерод оксид	0,0052		0,0039
			0703	Бенз/а/пирен	0,000000005		0,000000004
			1325	Формальдегид	0,0001		0,00004
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0015		0,0011
17	Дизельные установки ТВА (Eco-Center)	3042	0301	Азота (IV) диоксид	0,0734		0,6505
			0304	Азот (II) оксид	0,0119		0,1057
			0328	Углерод (Сажа)	0,0045		0,0405
			0330	Сера диоксид	0,0245		0,2127
			0337	Углерод оксид	0,0801		0,7091
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000008		0,0000007
			1325	Формальдегид	0,001		0,0081
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0229		0,2026
17	Обвязка и подключение скважины 9897 (С3_16) КНГКМ. ЗКО	8146	0123	Железо (II, III) оксиды	0,00814		0,000938
			0143	Марганец и его соединения	0,001442		0,000166
			0301	Азота (IV) диоксид	0,067944		0,019451
			0304	Азот (II) оксид	0,086902		0,025001
			0328	Сажа	0,0111		0,0032
			0330	Сера диоксид	0,02675		0,007317
			0337	Углерод оксид	0,066356		0,018168
			0342	Фтористые соединения газообразные	0,000333		0,000038
			0616	Диметилбензол	0,375		0,019872

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
			1119	2-Этоксиэтанол	0,095		0,004104
			1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768
			1325	Формальдегид	0,002667		0,000768
			1401	Пропан-2-он	0,095		0,004104
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,026772		0,007701
			2904	Мазутная зола	0,000172		0,000035
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,449528		0,830863
17	Обвязка и подключение скважины 9899 (GI_06) КНГКМ. ЗКО	8147	0123	Железо (II, III) оксиды	0,008413		0,00508
			0143	Марганец и его соединения	0,00149		0,0009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,076227		0,021128
			0304	Азот (II) оксид	0,08822		0,025273
			0328	Сажа	0,011111		0,0032
			0330	Сера диоксид	0,057222		0,013456
			0337	Углерод оксид	0,138294		0,03268
			0342	Фтористые соединения газообразные	0,000344		0,000208
			0616	Диметилбензол	0,05		0,014764
			1119	2-Этоксиэтанол	0,019		0,003648
			1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768
			1325	Формальдегид	0,002667		0,000768
			1401	Пропан-2-он	0,019		0,003648
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,028527		0,008055
			2904	Мазутная зола	0,001256		0,000253
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,1524		0,349001
17	Обвязка и подключение скважины 9898 (PT_09)	8149	0123	Железо (II, III) оксиды	0,0297		0,00214
			0143	Марганец и его соединения	0,002556		0,000184
			0301	Азота (IV) диоксид	0,090762		0,043124
			0304	Азот (II) оксид	0,109541		0,054783
			0328	Сажа	0,013889		0,007
			0330	Сера диоксид	0,04275		0,017234
			0337	Углерод оксид	0,141778		0,045305
			0342	Фтористые соединения газообразные	0,002083		0,00015
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00917		0,00066
			0616	Диметилбензол	0,0625		0,0009
			1301	Проп-2-ен-1-аль	0,003333		0,00168
			1325	Формальдегид	0,003333		0,00168
			2752	Уайт-спирит	0,03125		0,000225
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,042301		0,018159
			2904	Мазутная зола	0,000537		0,000116
			2908	Пыль 70-20% кремния	1,623706		2,094245
17	КОТС. 170/180. Подключение линейных клапанов к существующей системе дистанционного управления (телеметрия)	8151	0123	Железо (II, III) оксиды	0,000271		0,000489
			0143	Марганец и его соединения	0,000048		0,000087
			0301	Азота (IV) диоксид	0,11168		0,003216
			0304	Азот (II) оксид	0,018148		0,000523
			0330	Сера диоксид	0,408333		0,01176
			0337	Углерод оксид	0,965278		0,0278
			0342	Фтористые соединения газообразные	0,000011		0,00002
			0616	Диметилбензол	0,000603		0,021697
			0621	Метилбензол	0,000548		0,019737
			1042	Бутан-1-ол	0,000051		0,001836
			1210	Бутилацетат	0,000421		0,015147
			1240	Этилацетат	0,000204		0,007344
			1401	Пропан-2-он	0,000051		0,001836
			2752	Уайт-спирит	0,000447		0,016103
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000243		0,00001
			2904	Мазутная зола	0,014659		0,000422
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,240689		0,162618
17	Обвязка и Подключение Скважины 98102 (E2_05)	8153	0123	Железо (II, III) оксиды	0,0208		0,00107
			0143	Марганец и его	0,00179		0,000092

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
				соединения			
			0301	Азота (IV) диоксид	0,08909		0,042317
			0304	Азот (II) оксид	0,109269		0,054652
			0328	Углерод (Сажа)	0,013889		0,007
			0330	Сера диоксид	0,040297		0,014721
			0337	Углерод оксид	0,1249		0,038035
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,001458		0,000075
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00642		0,00033
			0616	Диметилбензол	0,0625		0,026273
			1301	Проп-2-ен-1-аль	0,003333		0,00168
			1325	Формальдегид	0,003333		0,00168
			2752	Уайт-спирит	0,03125		0,006743
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,038588		0,017225
			2904	Мазутная зола	0,000449		0,000026
			2908	Пыль 70-20% кремния	2,572097		3,488583
17	Устройство обвалования площадки скважины №5790	8154	0301	Азота (IV) диоксид	0,06867		0,25043
			0304	Азот (II) оксид	0,01116		0,0407
			0328	Углерод (Сажа)	0,00583		0,02184
			0330	Сера диоксид	0,00917		0,03276
			0337	Углерод оксид	0,06		0,2184
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		0,0000004
			1325	Формальдегид	0,00125		0,00437
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,03		0,1092
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,676932		1,195445
17	Устройство обвалования площадки скважины №15	8155	0301	Азота (IV) диоксид	0,06867		0,25043
			0304	Азот (II) оксид	0,01116		0,0407
			0328	Углерод (Сажа)	0,00583		0,02184
			0330	Сера диоксид	0,00917		0,03276
			0337	Углерод оксид	0,06		0,2184
			0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		0,0000004
			1325	Формальдегид	0,00125		0,00437
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,03		0,1092
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,676932		1,195445
17	Строительство складской зоны для хранения материалов и оборудования на территории КГС. Рекультивация	8156	0301	Азота (IV) диоксид	0,01236		0,002136
			0304	Азот (II) оксид	0,002009		0,000347
			0330	Сера диоксид	0,045257		0,00782
			0337	Углерод оксид	0,106985		0,018487
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,019011		0,004615
			2904	Мазутная зола	0,001625		0,000281
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,956		0,336301
17	УКПГ-3. Временная площадка для промывки и пропарки оборудования в период полного останова. (Корректировка)	8157	0123	Железо (II, III) оксиды	0,021607		0,037427
			0143	Марганец и его соединения	0,000546		0,000723
			0301	Азота (IV) диоксид	0,071878		0,396221
			0304	Азот (II) оксид	0,082394		0,49733
			0328	Углерод (Сажа)	0,010361		0,063435
			0330	Сера диоксид	0,024533		0,126911
			0337	Углерод оксид	0,074565		0,342022
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,000056		0,00004
			0616	Диметилбензол	0,00125		0,001744
			0621	Метилбензол	0,000914		0,00583
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,000085		0,000153
			1210	Бутилацетат	0,000701		0,002072
			1240	Этилацетат	0,00034		0,000612
			1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002487		0,015224
			1325	Формальдегид	0,002487		0,015224
			1401	Пропан-2-он	0,000195		0,001908
			2752	Уайт-спирит	0,000625		0,001001
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,178414		0,155444
			2904	Мазутная зола	0,000137		0,000001

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,18993		0,486358
17	Временная площадка для хранения сожженного грунта и инертных заполнителей КУО	8158	2902	Взвешенные частицы	0,011		0,000119
			2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,001		0,000017
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,0611		0,000132
			2930	Пыль абразивная	0,0046		0,00005
17	Временная площадка для капитального ремонта скважины 36 RR для мониторинга уровня грунтовых вод. Рекультивация	8159	2908	Пыль 70-20% кремния	0,170515		0,319435
17	Экоцентр. WMC-6900-ZA-111. Строительство стационарной площадки обслуживания для инспекции радиантной трубы WMC-2350-WG-503-2600-A15 и навеса для контейнера золы установки ПОН	8160	0123	Железо (II, III) оксиды	0,02322		0,000889
			0143	Марганец и его соединения	0,000561		0,000025
			0301	Азота (IV) диоксид	0,019699		0,002178
			0304	Азот (II) оксид	0,0032		0,000354
			0330	Сера диоксид	0,039132		0,006762
			0337	Углерод оксид	0,10995		0,01668
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,000208		0,000011
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000917		0,00005
			0616	Диметилбензол	0,03125		0,0045
			2752	Уайт-спирит	0,03125		0,0045
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,016441		0,003991
			2904	Мазутная зола	0,001405		0,000243
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,022724		0,096172
17	УКПГ-3. Насосная станцимя на б.Кончубай. Опреснительная установка	8161	0123	Железо (II, III) оксиды	0,00386		0,000695
			0143	Марганец и его соединения	0,000303		0,000055
			0301	Азота (IV) диоксид	0,486461		3,017703
			0304	Азот (II) оксид	0,078928		0,490355
			0328	Углерод (Сажа)	0,037028		0,22746
			0330	Сера диоксид	0,069694		0,43149
			0337	Углерод оксид	0,413916		2,546165
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,000258		0,000047
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000278		0,00005
			0616	Диметилбензол	0,0245		0,00265
			0703	Бенз/а/пирен	0,000001		0,000005
			1210	Бутилацетат	0,03705		0,004
			1325	Формальдегид	0,008292		0,050007
			1401	Пропан-2-он	0,019		0,00205
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,204189		1,228
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,163578		0,015315
17	Рекультивация. Временная площадка для капитального ремонта скважины 419	8162	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,496173		0,838404
17	Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98101 (С3_15) с подъездной дорогой.	8163	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,999737		1,82701
17	УКПГ-3. Модульная установка 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя	8164	0123	Железо (II, III) оксиды	0,021735		0,000613
			0143	Марганец и его соединения	0,000433		0,000032
			0301	Азота (IV) диоксид	0,231343		0,053201
			0304	Азот (II) оксид	0,227176		0,059833
			0328	Углерод (Сажа)	0,027778		0,0075
			0330	Сера диоксид	0,259722		0,0444
			0337	Углерод оксид	0,637125		0,107597
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,000104		0,000023
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,000099
			0616	Диметилбензол	0,0625		0,00675

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
			1301	Проп-2-ен-1-аль	0,006667		0,0018
			1325	Формальдегид	0,006667		0,0018
			2752	Уайт-спирит	0,03125		0,00225
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,2375		0,03035
			2904	Мазутная зола	0,007715		0,001111
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,900375		0,013663
17	Замена сепараторов первой степени С-401 А, В на 4-ой нитке ГП-3	8165	0123	Железо (II, III) оксиды	0,00814		0,00133
			0143	Марганец и его соединения	0,001442		0,000235
			0301	Азота (IV) диоксид	0,067944		0,019451
			0304	Азот (II) оксид	0,086902		0,025001
			0328	Углерод (Сажа)	0,0111		0,0032
			0330	Сера диоксид	0,02675		0,007317
			0337	Углерод оксид	0,066356		0,018168
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,000333		0,000054
			0616	Диметилбензол	0,1875		0,00495
			1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768
			1325	Формальдегид	0,002667		0,000768
			2752	Уайт-спирит	0,1875		0,00495
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,026772		0,007701
			2904	Мазутная зола	0,000172		0,000035
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,155556		0,018124
17	УКПГ-2. Блок производства азота (8А-360-ХХ-05 А/В)	8166	0123	Железо (II, III) оксиды	0,021735		0,001362
			0143	Марганец и его соединения	0,000433		0,000096
			0301	Азота (IV) диоксид	0,120517		0,008285
			0304	Азот (II) оксид	0,019583		0,001346
			0330	Сера диоксид	0,408333		0,0294
			0337	Углерод оксид	0,980875		0,071028
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,000104		0,000075
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,00033
			0616	Диметилбензол	0,0625		0,03375
			2752	Уайт-спирит	0,03125		0,01125
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,137223		0,00988
			2904	Мазутная зола	0,014659		0,001055
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,462594		0,022926
17	Временная площадка для капитального ремонта на скважине 9817. Корректировка	8167	0123	Железо (II, III) оксиды	0,00502		0,000278
			0143	Марганец и его соединения	0,000394		0,000022
			0301	Азота (IV) диоксид	0,250269		1,563179
			0304	Азот (II) оксид	0,040669		0,254017
			0328	Углерод (Сажа)	0,021194		0,13632
			0330	Сера диоксид	0,033306		0,20448
			0337	Углерод оксид	0,2228		1,363466
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,000336		0,000019
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000361		0,00002
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000039		0,000002
			1325	Формальдегид	0,004542		0,027264
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,11026		0,681709
			2908	Пыль 70-20% кремния	1,178188		0,426391
17	Рекультивация. Временная площадка для капитального ремонта на скважине 913	8168	2908	Пыль 70-20% кремния	0,092095		0,060354
17	Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98100 (С2_05) с подъездной дорогой	8169	2908	Пыль 70-20% кремния	0,160297		0,190494
17	Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98103 (С2_13) с	8170	2908	Пыль 70-20% кремния	0,127764		0,062359

№ площадки	Наименование источника выделения	№ ИВ	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества		
					г/с	мг/нм^3	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
	подъездной дорогой						
17	Капитальный ремонт кольцевой автодороги №4 КНГКМ (Корректировка)	8171	0301	Азота (IV) диоксид	0,0968		0,00836
			0304	Азот (II) оксид	0,01573		0,001359
			0330	Сера диоксид	0,353889		0,030576
			0337	Углерод оксид	0,836574		0,07228
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,148657		0,012844
			2904	Мазутная зола	0,012704		0,001098
			2908	Пыль 70-20% кремния	2,961365		2,452469
17	Капитальный ремонт кольцевой автодороги №7	8172	2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,543258		0,236285
			2908	Пыль 70-20% кремния	4,285358		7,117158
17	Строительство соединительных 10-дюймовых трубопроводов и подключение от УМС-Р к УМС-М	8173	0123	Железо (II, III) оксиды	0,06955		0,006163
			0143	Марганец и его соединения	0,002111		0,000321
			0301	Азота (IV) диоксид	0,1069		0,09535
			0304	Азот (II) оксид	0,112162		0,117869
			0328	Углерод (Сажа)	0,013889		0,015
			0330	Сера диоксид	0,064618		0,045915
			0337	Углерод оксид	0,193062		0,117587
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,001042		0,000225
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00458		0,00099
			0616	Диметилбензол	1,25		0,08325
			1301	Проп-2-ен-1-аль	0,003333		0,0036
			1325	Формальдегид	0,003333		0,0036
			2752	Уайт-спирит	0,625		0,0252
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,04881		0,042686
			2904	Мазутная зола	0,001323		0,000571
			2908	Пыль 70-20% кремния	0,822712		0,453987
Всего					**54,8468**		**121,1281**
Итого от новых источников					**18396,7361**		**1125,3779**

3.6 Качественная и количественная характеристика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Всего в результате инвентаризации на всех промышленных площадках Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. выявлено стационарных источников выбросов ЗВ – *619*, из них: *376* организованных и *243* неорганизованных.

Из них по подразделениям предприятия:

№ производства	Наименование объекта	Количество источников выбросов ЗВ		
		ВСЕГО	Организованные	Неорганизованные
	КПО, в целом	**619**	**376**	**243**
	Из них:			
1	УКПГ-3	49	35	14
2	УКПГ-2	41	23	18
3	Сателлит Добычи Ранней Нефти	4	3	1
4	Административно-гостиничный комплекс	24	24	
5	Площадка хранения ТПО	1		1
	КПК, в т.ч.:	102	61	41
6	*КПК Красная зона*	*55*	*24*	*31*
7	*КПК Зеленая зона*	*28*	*20*	*8*
8	КПК Административная площадка	19	17	2
9	КУО (Экоцентр)	31	19	12
10	Грифон	1		1
11	Система сбора скважинного флюида	144	131	13
12	КОТС	11	5	6
13	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	1		1
14	Буровая установка №1	24	21	3
15	Буровая установка №2	25	22	3
16	База бурения	9	5	4
17	Бизнес-партнёры	152	27	125

Общее количество выбросов от стационарных источников объектов предприятия по итогам инвентаризации составило:

№ производства	Наименование	Выбросы	
		г/с	т/год
	КПО, в целом	**22046,1330**	**6250,6693**
	Из них:		
1	УКПГ-3	4599,2352	214,6763
2	УКПГ-2	6082,6981	1284,0765
3	Сателлит Добычи Ранней Нефти	1185,0930	56,6557
4	Административно-гостиничный комплекс	5,2882	1,6093
5	Площадка хранения ТПО	0,6542	6,2179
	КПК, в т.ч.:	6797,7536	3576,9603
6	*КПК Красная зона*	6688,1098	2576,1811
7	*КПК Зеленая зона*	107,4395	996,1648
8	*КПК Административная площадка*	2,2043	4,6144
9	КУО (Экоцентр)	38,2835	236,6774
10	Грифон	0,02	0,6307
11	Система сбора скважинного флюида	193,1226	51,2490
12	КОТС	2720,3699	33,4701
13	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	0,7510	5,5229
14	Буровая установка №1	18,9095	86,6849
15	Буровая установка №2	17,2990	80,6423
16	База бурения	4,9211	2,5848
17	Бизнес-партнёры	381,7341	613,0112

При этом в атмосферу выделяются загрязняющие вещества ***63****-х* наименований 1-4 класса опасности, из них 10 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 9 групп суммации.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, в целом по предприятию на исходный период (по факту 2025 года) представлен в таблице 3.6.1. Перечень групп суммаций приводится в таблице 3.6.2.

Таблица 3.6.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками КНГКМ, на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4
0101	Алюминий оксид	0,075	0,0419
0108	Барий сульфат	0,07518	0,22386
0123	Железо (II, III) оксиды	0,779818	3,1460614
0143	Марганец и его соединения	0,0538103	0,3827079
0150	Натрий гидроксид	0,000692	0,019364
0172	Алюминий, растворимые соли	3,33E-08	1,92E-08
0203	Хром	0,001389	0,00125
0301	Азота (IV) диоксид	524,661956	1289,819361
0302	Азотная кислота	0,0005	0,000022
0303	Аммиак	0,000049	0,000002
0304	Азот (II) оксид	88,203380	212,074541
0316	Гидрохлорид	0,09823	3,564866
0322	Серная кислота	0,000324	0,006138
0328	Сажа	298,73375	81,0744091
0330	Сера диоксид	17688,44848	2412,279425
0333	Сероводород	14,39266	3,471427
0337	Углерод оксид	3089,148271	1308,016258
0342	Фтористые газообразные соединения	0,0120498	0,081141
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,013104	0,0172685
0410	Метан	75,125944	36,062046
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	25,140586353	220,045682
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8,308189971	75,47291797
0602	Бензол	0,10795	0,965429
0616	Диметилбензол	7,313088	21,025156
0621	Метилбензол	1,380313	0,653244
0626	1,2,4-Триметилбензол	0,00036	0,000018
0627	Этилбензол	4,97E-09	0,000000157
0635	Алкилбензолы на основе олефинов С11-14	0,00506	0,1596
0703	Бенз/а/пирен	0,00011793	0,00018159
0827	Хлорэтилен	0,000041	0,000001
0906	Тетрахлорметан	0,00049	0,000644
1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,00476654	0,1424395
1048	2-Метилпропан-1-ол	0,3723502	0,022764
1052	Метанол	0,1911474	1,9537966
1061	Этанол	0,0017	0,000074
1078	Этан-1,2-диол	0,0000011	0,0000318
1119	2-Этоксиэтанол	1,02525	0,532587
1210	Бутилацетат	0,387025	0,00938
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,079264	0,144016
1325	Формальдегид	1,1302047	1,3418449
1401	Пропан-2-он	2,13126	2,106035
1555	Уксусная кислота	0,000203	0,0000082
1702	1-Бутантиол	0,0000614	0,0019352
1706	Диметилдисульфид	0,0001025	0,0033500
1715	Метилмеркаптан	0,9195452	0,1051265
1716	Смесь природных меркаптанов	0,0006174	0,0114207
1720	Пропан-1-тиол	0,0001078	0,0034018
1728	Этантиол	0,0002078	0,0065549
1735	1-Пентантиол	0,0000187	0,0005906
1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,001558	0,04909
1833	Диэтиламин	0,0000004	0,0000119
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	0,00064190	0,02022837
2704	Бензин	0,4434451	1,2202118
2732	Керосин	0,120027	0,02736
2735	Масло минеральное нефтяное	0,01337438	0,32561244
2750	Сольвент нафта	0,30810094	0,3210779
2752	Уайт-спирит	4,383938	9,194137
2754	Углеводороды предельные С12-С19	58,5653009	168,2405574
2902	Взвешенные частицы	2,6700170	14,4761631
2904	Мазутная зола	0,082631	0,006095
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	150,16310	377,44980
2930	Пыль абразивная	0,254262	1,9403926
2936	Пыль древесная	0,802	2,4083
	В С Е Г О :	**22046,1330**	**6250,6693**

Таблица 3.6.2 Перечень групп суммаций

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
03	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
04	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
05	0303	Аммиак
	1325	Формальдегид
28	0322	Серная кислота
	0330	Сера диоксид
30 (6044)	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород
31 (6007)	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид
39 (6037)	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
40	0302	Азотная кислота /по молекуле HNO3/
	0316	Соляная кислота
	0322	Серная кислота
41	0337	Углерод оксид
	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

Бланки инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу на 2025 г. представлены в Книге 1 в составе:

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ;
2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха;
3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО);
4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год.

В 2027 году в связи с реализацией мер по поддержанию добычи углеводородного сырья, а также с включением в данный проект источников выбросов бизнес-партнёров, выполняющих работы по контракту на территории КНГКМ количество нормируемых выбросов от стационарных источников объектов КНГКМ КПО возрастет и составит:

№ пр-ва	Наименование	Выбросы		% вклада от суммарного валового выброса
		г/с	т/год	
	КПО, в целом	**42091,38**	**11296,55**	100
1	УКПГ-3	4599,81	468,05	4,14
2	УКПГ-2	6103,49	2567,37	22,73
3	Сателлит Добычи Ранней Нефти	1185,90	151,02	1,34
4	Административно-гостиничный комплекс	7,04	34,77	0,31
5	Площадка хранения ТПО	0,65	6,22	0,06
	КПК, в т.ч.	7366,32	5312,11	47,02
6	*КПК, Красная зона*	7233,58	3961,16	35,07
7	*КПК, Зеленая зона*	130,48	1325,70	11,74
8	*КПК, Административная площадка*	2,26	25,25	0,22
9	КУО (Экоцентр)	38,86	333,87	2,96
10	Грифон	0,02	0,63	0,006
11	Система сбора скважинного флюида	18522,45	1067,22	9,45

№ пр-ва	Наименование	Выбросы		% вклада от суммарного валового выброса
		г/с	т/год	
12	КОТС	3998,51	267,44	2,37
13	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	0,75	5,52	0,05
14	Буровая установка № 1	20,23	196,96	1,74
15	Буровая установка № 2	19,65	194,45	1,72
16	База бурения	4,93	53,12	0,47
17	Бизнес-партнёры	148,90	502,72	4,45
	Проекты РООС	73,87	135,08	1,2

Наибольшая доля вклада в суммарный валовый выброс КНГКМ будет приходиться на выбросы источников КПК (47,02%), УКПГ-2 (22,73%), СССФ (9,45%), Бизнес-партнёры (4,45%), УКПГ-3 (4,14%). Количество источников выбросов вредных веществ в 2027 году увеличится за счет реализации проектов:

- Расширение Карачаганака 1. 2-ая очередь строительства;
- Ввод в эксплуатацию газовых турбин Solar Centaur 50 (ГТГ-1, ГТГ-2) после консервации;
- 25 новых проектов планируемой деятельности;
- 5 новых источников на Буровой установке №1 и 4 новых источников на Буровой установке №2;
- Очистка после бурения добывающих скважин 9882 (MBU_PT5), 9898 (PT_09), 98100 (C2_05), 98101 (C3_15), 98102 (E2_05), 98103 (C2_13), 98104 (PC_02);
- И учета источников бизнес-партнёров, осуществляющих строительные и ремонтные работы на КНГКМ по контракту с КПО.

В целом в 2027 году на площадках КНГКМ будет 693 стационарных источников выбросов, из них 417 – организованных и 276 – неорганизованных источников.

Из них по подразделениям предприятия:

№ производства	Наименование объекта	Количество источников выбросов ЗВ		
		ВСЕГО	Организованные	Неорганизованные
	КПО, в целом	**693**	**417**	**276**
	Из них:			
1	УКПГ-3	49	35	14
2	УКПГ-2	41	23	18
3	Сателлит Добычи Ранней Нефти	4	3	1
4	Административно-гостиничный комплекс	24	24	
5	Площадка хранения ТПО	1		1
	КПК, в т.ч.:	106	65	41
6	*КПК Красная зона*	*57*	*26*	*31*
7	*КПК Зеленая зона*	*30*	*22*	*8*
8	*КПК Административная площадка*	*19*	*17*	*2*
9	КУО (Экоцентр)	31	19	12
10	Грифон	1		1
11	Система сбора скважинного флюида	155	142	13
12	КОТС	11	5	6
13	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	1		1
14	Буровая установка № 1	29	26	3
15	Буровая установка № 2	29	26	3
16	База бурения	10	6	4
17	Бизнес-партнёры	201	43	158

Перечень загрязняющих веществ в целом от источников Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения на 2027 год представлен в таблице 3.6.3.

Таблица 3.6.3 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками КНГКМ на 2027 год в целом

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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
0101	Алюминий оксид		0,01		2	0,0011	0,0028	0,28
0108	Барий сульфат			0,1		0,0752	0,2239	2,239
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		3	0,5281	1,0920	27,2992
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		2	0,0279	0,0433	43,329
0150	Натрий гидроксид			0,01		0,00069	0,0194	1,9364
0172	Алюминий, растворимые соли			0,01		0,000000033	0,000000019	0,0000019
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	930,4718	2122,4392	53060,9810
0302	Азотная кислота	0,4	0,15		2	0,0005	0,000022	0,00015
0303	Аммиак	0,2	0,04		4	0,000049	0,000002	0,00005
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		3	152,6090	345,6378	5760,6299
0316	Гидрохлорид	0,2	0,1		2	0,0988	4,0510	40,5104
0322	Серная кислота	0,3	0,1		2	0,0003	0,0061	0,0614
0328	Углерод (Сажа)	0,15	0,05		3	624,1158	164,5133	3290,2650
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	33679,3865	5370,3384	107406,7680
0333	Сероводород	0,008			2	27,5488	4,9115	613,9349
0337	Углерод оксид	5	3		4	6366,7110	2513,6030	837,8677
0342	Фтористые газообразные соединения	0,02	0,005		2	0,0088	0,0020	0,3940
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03		2	0,0269	0,0038	0,1260
0410	Метан			50		156,5256	83,6219	1,6724
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5			50		25,1481	223,6397	4,4728
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10			30		8,3981	79,5327	2,6511
0602	Бензол	0,3	0,1		2	0,1092	1,0187	10,1873
0616	Диметилбензол	0,2			3	6,3319	8,3125	41,5627
0621	Метилбензол	0,6			3	1,3082	0,7151	1,1919
0626	1,2,4-Триметилбензол	0,04	0,015		2	0,00036	0,000018	0,0012
0627	Этилбензол	0,02			3	0,000000005	0,00000016	0,0000079
0635	Алкилбензолы на основе олефинов С11-14			0,01		0,0051	0,1596	15,96
0703	Бенз/а/пирен		0,000001		1	0,00009	0,00046	464,1055
0827	Хлорэтилен		0,01		1	0,00004	0,0000010	0,00010
0906	Тетрахлорметан	4	0,7		2	0,00049	0,00064	0,00092
1023	2,2'-Оксидиэтанол		0,2		4	0,0048	0,1424	0,7122
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,1			3	0,000136	0,0020	0,0199
1048	2-Метилпропан-1-ол	0,1			4	0,3724	0,0228	0,2276
1052	Метанол	1	0,5		3	0,1467	1,9533	3,9066
1061	Этанол	5			4	0,0017	0,000074	0,000015
1078	Этан-1,2-диол			1		0,0000011	0,000032	0,000032
1119	2-Этоксиэтанол			0,7		0,2790	0,0922	0,1317
1210	Бутилацетат	0,1			4	0,3905	0,0311	0,3114
1240	Этилацетат	0,1			4	0,0005	0,0080	0,0796
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,03	0,01		2	0,0315	0,0273	2,7296
1325	Формальдегид	0,05	0,01		2	0,9160	3,4422	344,2227
1401	Пропан-2-он	0,35			4	2,6455	3,4224	9,7782
1555	Уксусная кислота	0,2	0,06		3	0,0002	0,000008	0,00014
1702	1-Бутантиол	0,0004			3	0,000062	0,0019	4,8517
1706	Диметилдисульфид	0,7			4	0,000103	0,0034	0,0048
1715	Метилмеркаптан	0,006			4	1,5392	0,2758	45,9674
1716	Смесь природных меркаптанов	0,00005			3	0,00046	0,0068	136,1330
1720	Пропан-1-тиол	0,00015			3	0,000108	0,0034	22,8116
1728	Этантиол	0,00005			3	0,000209	0,0066	132,0516
1735	1-Пентантиол	0,0004			3	0,000019	0,0006	1,4782
1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,008			2	0,001558	0,0491	6,1363
1833	Диэтиламин	0,05	0,02		4	0,0000004	0,000012	0,00060
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин			0,04		0,00064	0,0202	0,5057
2704	Бензин	5	1,5		4	0,000001	0,00003	0,00002
2735	Масло минеральное			0,05		0,0135	0,3309	6,6182

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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
	нефтяное							
2750	Сольвент нафта			0,2		0,0347	0,0063	0,0314
2752	Уайт-спирит			1		3,2030	2,9138	2,9138
2754	Углеводороды предельные С12-С19	1			4	54,2559	218,7464	218,7464
2902	Взвешенные частицы	0,5	0,15		3	0,9317	13,4536	89,6910
2904	Мазутная зола		0,002		2	0,0890	0,0064	3,2040
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,15	0,05		3	0,001	0,000017	0,00034
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	46,1943	123,0132	1230,1320
2930	Пыль абразивная			0,04		0,0727	1,3103	32,7564
2936	Пыль древесная			0,1		0,8116	3,3725	33,725
	В С Е Г О :					**42091,3771**	**11296,5540**	**173958,3071**

Таблица 3.6.4 Перечень групп суммаций

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
01	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
02	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
03	0303	Аммиак
	1325	Формальдегид
42	0322	Серная кислота
	0330	Сера диоксид
44	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород
07	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид
37	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
46	0302	Азотная кислота /по молекуле HNO3/
	0316	Соляная кислота
	0322	Серная кислота
ПЛ	2902	Взвешенные частицы
	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO_2
	2930	Пыль абразивная

3.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийные выбросы

В технологических процессах систем добычи, транспортировки и переработки углеводородного сырья участвуют взрывоопасные, пожароопасные и токсичные вещества. Поэтому объекты КПО имеют потенциальную аварийную опасность вследствие возможного возникновения загазованности, утечек газа и газоконденсата или аварийного пролива стабилизированного конденсата.

Углеводороды месторождения Карачаганак содержат значительное количество сероводорода – до 4,7%, что требует особого внимания и повышенных требований при

разработке месторождения к герметизации эксплуатационных колонн, надежной безаварийной работе внутрискважинного, наземного оборудования и трубопроводов.

Нефтегазовый промысел относится по пожарной опасности к категории «А», т.к. является производством, связанным с получением и применением газов, паров с пределом взрываемости до 100 %.

Исходя из потенциальной опасности, технической документацией КПО предусматриваются мероприятия, обеспечивающие безопасность обслуживающего персонала и соблюдения требований нормативных документов РК и КПО. Подробная информация обо всех возможных аварийных ситуациях приведена в Декларации промышленной безопасности КНГКМ АОЗТ КПО.

В связи с содержанием пожаровзрывоопасных и высокотоксичных веществ в системе добычи, сбора, транспортировки и переработки углеводородного сырья могут наблюдаться следующие основные физические проявления аварий и сопровождающие их поражающие опасные факторы, включая выбросы загрязняющих веществ:

- разрыв трубопровода неразделенной продукции или технологического газопровода, разрушение емкости, аппарата, установки с природным газом под давлением с выбросом, в том числе с воспламенением газа и образованием струйного пожара, или с образованием зоны загазованности и последующим задержанным воспламенением и дефлаграционным горением газовоздушной смеси;
- утечка природного газа внутри помещения с образованием взрывоопасной газовоздушной смеси, воспламенением смеси и ее взрывное превращение по дефлаграционному типу с образованием волны сжатия и пожара колонного типа в загроможденном пространстве;
- взрыв топливно-воздушной смеси в емкостях с газовым конденсатом, метанолом, дизельным топливом с последующим разливом и воспламенением горючих жидкостей, и горением в виде пожара пролива с распространением вблизи места аварии поражающих факторов: осколков емкостей, воздушной волны сжатия, прямого воздействия пламени и теплового излучения от пламени;
- утечка горючей жидкости (стабильного конденсата, дизельного топлива, метанола) из емкости, резервуара, технологического трубопровода с образованием лужи пролива и испарением жидкости с поверхности разлива. Воспламенение топливно-воздушной смеси от какого-либо источника зажигания, находящегося вблизи лужи пролива с возникновением воздушной волны сжатия, образующейся при взрывном сгорании смеси, прямого воздействия пламени при сгорании облака ТВС и теплового излучения от пламени пожара пролива.

Подробная информация обо всех возможных аварийных ситуациях приведена в Декларации промышленной безопасности КНГКМ АОЗТ КПО.

В данной Декларации рассмотрены сотни вероятных сценариев аварий с учетом их риска (вероятности возникновения событий и их последствий). Среди наиболее характерных сценариев развития аварий в Декларации рассмотрены основные, такие как:

- аварии без пожара;
- аварии с пожаром;
- аварии с взрывом;
- аварии с образованием токсичного облака.

Для персонала и объектов КПО опасными являются следующие возможные аварии:

- открытое фонтанирование газовых и нефтяных скважин;

- разрыв шлейфов и коллекторов;
- разрыв аппаратов и трубопроводов.

Из этого перечня аварии с открытым фонтанированием скважин являются наиболее опасными, так как могут продолжаться до нескольких суток (в среднем 3,5 суток). Предполагается, что 1,5-2 часа фонтанирование скважины может происходить без поджигания пластового флюида. В процессе фонтанирования из скважины выбрасываются газ, конденсат, нефть, высокоминерализованная вода, сероводород, меркаптаны.

В данном разделе рассмотрены несколько сценариев аварий, которые характеризуются наибольшим риском, т.е. частотой возможного возникновения и максимальным содержанием токсичных веществ:

- аварии на добывающей скважинеи выкидной линии;
- разрушение газопровода КОТС.

Согласно расчетам, приведенным в Декларации, частота возникновения события аварий на добывающей скважине $9,55*10^{-3}$($1,71*10^{-3}$ – риск токсического воздействия, $7,84*10^{-3}$ – риск от взрывов и пожаров) в годна 1 скважину при добыче. Максимальное расстояние по ветру, на котором достигается концентрация сероводорода 1000 ppm, составляет 375м.

Вероятность разгерметизации выкидной линии составляет $6,09*10^{-4}$ случаев ($3,92*10^{-4}$ – риск токсического воздействия, $2,17*10^{-4}$–риск от взрывов и пожаров) в год на 1 скважину при добыче. Расстояние по ветру, на котором сохраняется концентрация сероводорода более 1000 ppm, может достигать 1443 м.

При разгерметизации трубопроводасырого газа КОТС (Ø720х20 мм) максимальныйразмер зоны взрывопожароопасного потенциального риска составляет 1200 мс его вероятностью $1*10^{-8}$ в год (рис. П1.3.6 Приложения 1.3).

Максимальную площадь на каждом крупном декларируемом объекте в случае аварийной утечки углеводородов с содержанием сероводорода занимают зоны с концентрацией 440 ppm.

В Приложении 1.3 представлены результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при аварийных ситуациях, расчеты размера ущерба, который может быть причинен окружающей среде возможными аварийными выбросами, и карты-схемы зон рисков, включающие как воздействие аварийных выбросов, так и других поражающих факторов при авариях на производственных подразделениях КНГКМ. Максимальный размер ущерба от выбросов ЗВ в атмосферу ожидается при горячем фонтанировании скважины – 6,2 млрд. тенге.

Для снижения риска возникновения промышленных аварий и минимизации ущерба от последствий при эксплуатации объекта, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий. В подразделениях Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. разрабатываются планы мероприятий на случай любых аварийных ситуаций.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противоаварийных норм и правил, в том числе:

- обеспечение беспрепятственного доступа представителей аварийных служб к любому участку производства;
- обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ;

- обеспечение герметичности систем транспортировки и хранения нефти и газа, ГСМ, жидких реагентов;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправного оборудования.

К основным решениям по обеспечению безопасной работы относятся:

- полная герметизация технологического процесса;
- размещение технологического оборудования на открытых площадках;
- обеспечение безопасности производства за счет применения средств сигнализации;
- обеспечение надежного электроснабжения объектов.

В процессе эксплуатации должно быть обеспечено строгое соблюдение графиков осмотра, ремонта и технического освидетельствования аппаратов и трубопроводов в соответствии с Положением о планово-предупредительном ремонте, действующем на предприятии, а также установленными нормативными документами.

Обслуживающий персонал должен строго соблюдать инструкции по технике безопасности, выдерживать параметры технологического процесса, контролировать работу оборудования, следить за герметичностью технологических трубопроводов, оборудования и арматуры во избежание аварийных ситуаций.

Аварийные выбросы, связанные с возможными аварийными ситуациями, не нормируются. На предприятии организуется учет фактических аварийных выбросов за истекший год для расчета экологических платежей.

За истекший 2025 год на производственных объектах предприятия не были отмечены нештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха.

Залповые выбросы

Согласно определению, приведенному в ГОСТ 17.2.3.02-2014 периодические (залповые) выбросы – это выбросы, при которых за сравнительно короткий период времени выбрасывается количество веществ, более чем в 2 раза превышающее средний уровень выбросов.

Источниками залповых выбросов производственных объектов предприятия являются:

- резервные дизельные установки и приводы пожарных насосов объектов предприятия (в период тестирования 1 раз в неделю/мес. по 0,2 – 1 час);
- газовые турбины электростанции (0,5 час 2 раза/мес.) и парогенераторы центральной котельной КПК (6 час 1 раз/год) в период запуска после остановки с использованием дизельного топлива;
- факелы СССФ при сбросах давления со скважин (по мере необходимости продолжительностью до 1 часа в среднем около 1 раз в день);
- совокупности источников бизнес-партнёров при работах по строительству и ТО на объектах КПО на КНГКМ.

Характеристика и параметры залповых выбросов представлены в таблице 3.7.1 «Перечень источников аварийных и залповых выбросов» и в таблицах 3.8.1-3.8.2 «Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов допустимых выбросов (НДВ)». Расчеты количества выбросов приводятся в Приложении 1 (Книга 3).

3.8 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Все характеристики источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, полученные в ходе инвентаризации, а также характеристики источников на перспективу,

сведены в таблицы 3.8.1-3.8.2 «Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчёта нормативов допустимых выбросов».

Таблица 3.7.1 Перечень источников залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
УКПГ-3							
0055	Дизельный привод пожарного насоса РА-2521-99	Азота (IV) диоксид	0,3243	0,3243	52	0,5	0,0292
		Азот (II) оксид	0,0527	0,0527			0,0047
		Углерод (Сажа)	0,0151	0,0151			0,0013
		Серы диоксид	0,1267	0,1267			0,0114
		Углерод оксид	0,3272	0,3272			0,0296
		Бенз(а)пирен	0,0000004	0,0000004			0,00000004
		Формальдегид	0,0036	0,0036			0,0003
		Углеводороды С12-19	0,0875	0,0875			0,0078
0652	Резервный дизельный генератор 3-480-EG-001A	Азота (IV) диоксид	0,0853	0,0853	52	0,5	0,0075
		Азот (II) оксид	0,0139	0,0139			0,0012
		Углерод (Сажа)	0,004	0,004			0,0003
		Серы диоксид	0,0333	0,0333			0,0029
		Углерода оксид	0,0861	0,0861			0,0076
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001			0,00000001
		Формальдегид	0,001	0,001			0,0001
		Углеводороды С12-19	0,023	0,023			0,002
УКПГ-2							
5077	Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01В	Азота (IV) диоксид	0,3243	0,3243	52	1	0,0584
		Азот (II) оксид	0,0527	0,0527			0,0095
		Углерод (Сажа)	0,0151	0,0151			0,0026
		Серы диоксид	0,1267	0,1267			0,0228
		Углерод оксид	0,3272	0,3272			0,0593
		Бенз(а)пирен	0,0000004	0,0000004			0,00000007
		Формальдегид	0,0036	0,0036			0,0007
		Углеводороды С12-19	0,0875	0,0875			0,0156
5078	Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01С	Азота (IV) диоксид	0,3243	0,3243	52	1	0,0584
		Азот (II) оксид	0,0527	0,0527			0,0095
		Углерод (Сажа)	0,0151	0,0151			0,0026
		Серы диоксид	0,1267	0,1267			0,0228
		Углерод оксид	0,3272	0,3272			0,0593
		Бенз(а)пирен	0,0000004	0,0000004			0,00000007
		Формальдегид	0,0036	0,0036			0,0007
		Углеводороды С12-19	0,0875	0,0875			0,0156
5445	Резервный дизельный генератор С040-6455	Азота (IV) диоксид	1,4928	1,4928	52	1	0,262
		Азот (II) оксид	0,2426	0,2426			0,0426
		Углерод (Сажа)	0,074	0,074			0,013
		Серы диоксид	0,5183	0,5183			0,091
		Углерод оксид	1,555	1,555			0,2729
		Бенз(а)пирен	0,0000016	0,0000016			0,00000029
		Формальдегид	0,0185	0,0185			0,0031

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды С12-19	0,4443	0,4443			0,078
5446	Резервный дизельный генератор С040-6455	Азота (IV) диоксид	1,4928	1,4928	52	1	0,262
		Азот (II) оксид	0,2426	0,2426			0,0426
		Углерод (Сажа)	0,074	0,074			0,013
		Серы диоксид	0,5183	0,5183			0,091
		Углерод оксид	1,555	1,555			0,2729
		Бенз(а)пирен	0,0000016	0,0000016			0,00000029
		Формальдегид	0,0185	0,0185			0,0031
		Углеводороды С12-19	0,4443	0,4443			0,078
СДРН							
5547	Аварийный дизельный двигатель мощностью 36 кВт	Азота (IV) диоксид	0,0330	0,0330	52	0,5	0,0026
		Азот (II) оксид	0,0054	0,0054			0,0004
		Углерод (Сажа)	0,0020	0,0020			0,0002
		Серы диоксид	0,0110	0,0110			0,0008
		Углерод оксид	0,0360	0,0360			0,0028
		Бенз(а)пирен	0,00000004	0,00000004			0,000000003
		Формальдегид	0,0004	0,0004			0,00003
		Углеводороды С12-19	0,0103	0,0103			0,0008
АГК							
0041	Дизельный привод пожарного насоса. Операторная	Азота (IV) диоксид	0,0674	0,0674	52	13	0,1693
		Азот (II) оксид	0,011	0,011			0,0275
		Углерод (Сажа)	0,0031	0,0031			0,0076
		Серы диоксид	0,0263	0,0263			0,0661
		Углерод оксид	0,068	0,068			0,172
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001			0,00000021
		Формальдегид	0,0008	0,0008			0,0019
		Углеводороды С12-19	0,0182	0,0182			0,0454
0394	Резервный дизельный генератор Caterpillar модель 3516 (AJ480EG002)	Азота (IV) диоксид	1,4928	1,4928	52	17	4,1244
		Азот (II) оксид	0,2426	0,2426			0,6702
		Углерод (Сажа)	0,0740	0,0740			0,2046
		Серы диоксид	0,5183	0,5183			1,4321
		Углерод оксид	1,555	1,555			4,2962
		Бенз(а)пирен	0,0000016	0,0000016			0,0000045
		Формальдегид	0,0185	0,0185			0,0491
		Углеводороды С12-19	0,4443	0,4443			1,2275
5403	Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F.	Азота (IV) диоксид	0,2048	0,2048	52	0,5	0,0196
		Азот (II) оксид	0,0333	0,0333			0,0032
		Углерод (Сажа)	0,0095	0,0095			0,0009
		Серы диоксид	0,0800	0,0800			0,0077
		Углерод оксид	0,2067	0,2067			0,0199
		Бенз(а)пирен	0,0000002	0,0000002			0,00000002
		Формальдегид	0,0023	0,0023			0,0002
		Углеводороды С12-19	0,0552	0,0552			0,0053
5405	Резервный дизельный генератор	Азота (IV) диоксид	0,2048	0,2048	104	0,5	0,0393

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
	Caterpillar 3306 300F.	Азот (II) оксид	0,0333	0,0333			0,0064
		Углерод (Сажа)	0,0095	0,0095			0,0018
		Серы диоксид	0,0800	0,0800			0,0153
		Углерод оксид	0,2067	0,2067			0,0399
		Бенз(а)пирен	0,0000002	0,0000002			0,00000005
		Формальдегид	0,0023	0,0023			0,0004
		Углеводороды С12-19	0,0552	0,0552			0,0105
КПК Красная зона							
5515	Дизельный привод пожарного насоса 6 -730-РА-07 А	Азота (IV) диоксид	0,2671	0,2671	52	0,5	0,0187
		Азот (II) оксид	0,0434	0,0434			0,003
		Углерод (Сажа)	0,0124	0,0124			0,0008
		Серы диоксид	0,1043	0,1043			0,0073
		Углерод оксид	0,2695	0,2695			0,019
		Бенз(а)пирен	0,0000003	0,0000003			0,00000002
		Формальдегид	0,003	0,003			0,0002
		Углеводороды С12-19	0,072	0,072			0,005
5521	Дизельный привод пожарного насоса 6-730-РА-07 В	Азота (IV) диоксид	0,2671	0,2671	52	0,5	0,0187
		Азот (II) оксид	0,0434	0,0434			0,003
		Углерод (Сажа)	0,0124	0,0124			0,0008
		Серы диоксид	0,1043	0,1043			0,0073
		Углерод оксид	0,2695	0,2695			0,019
		Бенз(а)пирен	0,0000003	0,0000003			0,00000002
		Формальдегид	0,003	0,003			0,0002
		Углеводороды С12-19	0,072	0,072			0,005
5528	Резервный дизельный генератор ПРК1	Азота (IV) диоксид	0,4523	0,4523	40	1	0,0384
		Азот (II) оксид	0,0735	0,0735			0,0062
		Углерод (Сажа)	0,0210	0,0210			0,0017
		Серы диоксид	0,1767	0,1767			0,0150
		Углерод оксид	0,4564	0,4564			0,0390
		Бенз(а)пирен	0,0000005	0,0000005			0,00000005
		Формальдегид	0,0050	0,0050			0,0004
		Углеводороды С12-19	0,1220	0,1220			0,0103
КПК Зеленая зона							
0024	Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-1)	Азота (IV) диоксид	0,928	0,928	52	2	12,4929
		Азот (II) оксид	0,1508	0,1508			2,0301
		Углерод (Сажа)					
		Серы диоксид	0,078	0,078			2,4586
		Углерод оксид	0,1813	0,1813			2,8662
0025	Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-2)	Азота (IV) диоксид	0,928	0,928	52	2	12,4929
		Азот (II) оксид	0,1508	0,1508			2,0301
		Углерод (Сажа)					
		Серы диоксид	0,078	0,078			2,4586
		Углерод оксид	0,1813	0,1813			2,8662
0053	Турбина 6-470-МТ-001 А	Азота (IV) диоксид	4,2205	4,2205	52	2	56,8903

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
		Азот (II) оксид	0,6858	0,6858			9,2447
		Углерод (Сажа)	0,2723	0,2723			0,0235
		Серы диоксид	2,6689	2,6689			11,3964
		Углерод оксид	2,5831	2,5831			13,2405
0054	Турбина 6-470-МТ-001 В	Азота (IV) диоксид	4,2205	4,2205	52	2	56,8903
		Азот (II) оксид	0,6858	0,6858			9,2447
		Углерод (Сажа)	0,2723	0,2723			0,0235
		Серы диоксид	2,6689	2,6689			11,3964
		Углерод оксид	2,5831	2,5831			13,2405
0489	Турбина 6-470-МТ-001 С	Азота (IV) диоксид	4,2205	4,2205	52	2	56,8903
		Азот (II) оксид	0,6858	0,6858			9,2447
		Углерод (Сажа)	0,2723	0,2723			0,0235
		Серы диоксид	2,6689	2,6689			11,3964
		Углерод оксид	2,5831	2,5831			13,2405
0502	Котел ВД-6-621-FG-04-А	Азота (IV) диоксид	6,5632	6,5632	1	6	126,7758
		Азот (II) оксид	1,0665	1,0665			20,6011
		Углерод (Сажа)	0,2433	0,2433			0,0053
		Серы диоксид	2,3847	2,3847			6,3095
		Углерод оксид	0,1859	0,1859			2,3283
0516	Котел ВД-6-621-FG-04-В	Азота (IV) диоксид	6,5632	6,5632	1	6	126,7758
		Азот (II) оксид	1,0665	1,0665			20,6011
		Углерод (Сажа)	0,2433	0,2433			0,0053
		Серы диоксид	2,3847	2,3847			6,3095
		Углерод оксид	0,1859	0,1859			2,3283
0517	Котел ВД-6-621-FG-04-С	Азота (IV) диоксид	6,5632	6,5632	1	6	126,7758
		Азот (II) оксид	1,0665	1,0665			20,6011
		Углерод (Сажа)	0,2433	0,2433			0,0053
		Серы диоксид	2,3847	2,3847			6,3095
		Углерод оксид	0,1859	0,1859			2,3283
5491	Резервный дизельный генератор 6-480-MD-001	Азота (IV) диоксид	1,44	1,44	24	0,333	0,0353
		Азот (II) оксид	0,234	0,234			0,0057
		Углерод (Сажа)	0,0714	0,0714			0,0017
		Серы диоксид	0,5	0,5			0,0122
		Углерод оксид	1,5	1,5			0,0367
		Бенз(а)пирен	0,0000016	0,0000016			0,00000004
		Формальдегид	0,0179	0,0179			0,0004
		Углеводороды С12-19	0,4286	0,4286			0,0105
5497	Дизельный привод пожарного насоса 6-730-РА-02 А	Азота (IV) диоксид	0,3217	0,3217	52	0,5	0,0292
		Азот (II) оксид	0,0523	0,0523			0,0047
		Углерод (Сажа)	0,015	0,015			0,0013
		Серы диоксид	0,1257	0,1257			0,0114
		Углерод оксид	0,3246	0,3246			0,0296
		Бенз(а)пирен	0,0000004	0,0000004			0,00000004
		Формальдегид	0,0036	0,0036			0,0003

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды С12-19	0,0868	0,0868			0,0078
5498	Дизельный привод пожарного насоса 6 -730-РА-02 В	Азота (IV) диоксид	0,3217	0,3217	52	0,5	0,0292
		Азот (II) оксид	0,0523	0,0523			0,0047
		Углерод (Сажа)	0,015	0,015			0,0013
		Серы диоксид	0,1257	0,1257			0,0114
		Углерод оксид	0,3246	0,3246			0,0296
		Бенз(а)пирен	0,0000004	0,0000004			0,00000004
		Формальдегид	0,0036	0,0036			0,0003
		Углеводороды С12-19	0,0868	0,0868			0,0078
5514	Резервный дизельный генератор 6-480-MD-002	Азота (IV) диоксид	1,44	1,44	24	0,333	0,0353
		Азот (II) оксид	0,234	0,234			0,0057
		Углерод (Сажа)	0,0714	0,0714			0,0017
		Серы диоксид	0,5	0,5			0,0122
		Углерод оксид	1,5	1,5			0,0367
		Бенз(а)пирен	0,0000016	0,0000016			0,00000004
		Формальдегид	0,0179	0,0179			0,0004
		Углеводороды С12-19	0,4286	0,4286			0,0105
5546	Аварийный дизельный генератор 6-480-MD-01C	Азота (IV) диоксид	2,8800	2,8800	60	0,5	0,2635
		Азот (II) оксид	0,4680	0,4680			0,0428
		Углерод (Сажа)	0,1429	0,1429			0,0131
		Серы диоксид	1,0000	1,0000			0,0915
		Углерод оксид	3,0000	3,0000			0,2745
		Бенз(а)пирен	0,0000031	0,0000031			0,00000029
		Формальдегид	0,0357	0,0357			0,0031
		Углеводороды С12-19	0,8571	0,8571			0,0784
КУО Экоцентр							
5392	Насос на дизельном приводе. Станция ПНС	Азота (IV) диоксид	0,0913	0,0913	148	0,5	0,0241
		Азот (II) оксид	0,0148	0,0148			0,0039
		Углерод (Сажа)	0,0042	0,0042			0,0011
		Серы диоксид	0,0357	0,0357			0,0094
		Углерод оксид	0,0921	0,0921			0,0245
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001			0,00000003
		Формальдегид	0,001	0,001			0,0003
		Углеводороды С12-19	0,0246	0,0246			0,0065
5393	Насос на дизельном приводе. Станция ПНС	Азота (IV) диоксид	0,0913	0,0913	148	0,5	0,0241
		Азот (II) оксид	0,0148	0,0148			0,0039
		Углерод (Сажа)	0,0042	0,0042			0,0011
		Серы диоксид	0,0357	0,0357			0,0094
		Углерод оксид	0,0921	0,0921			0,0245
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001			0,00000003
		Формальдегид	0,001	0,001			0,0003
		Углеводороды С12-19	0,0246	0,0246			0,0065
5406	Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F.	Азота (IV) диоксид	0,2048	0,2048	365	19,18	5,2864
		Азот (II) оксид	0,0333	0,0333			0,8590

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод (Сажа)	0,0095	0,0095			0,2360
		Серы диоксид	0,0800	0,0800			2,0650
		Углерод оксид	0,2067	0,2067			5,3690
		Бенз(а)пирен	0,0000002	0,0000002			0,000006
		Формальдегид	0,0023	0,0023			0,0590
		Углеводороды С12-19	0,0552	0,0552			1,4160
5519	Дизельный генератор для освещения LightTower LTN-6L	Азота (IV) диоксид	0,0078	0,0078	365	4,01	0,0291
		Азот (II) оксид	0,0013	0,0013			0,0047
		Углерод (Сажа)	0,0005	0,0005			0,0018
		Серы диоксид	0,0026	0,0026			0,0095
		Углерод оксид	0,0085	0,0085			0,0318
		Бенз(а)пирен	0,000000009	0,000000009			0,00000003
		Формальдегид	0,0001	0,0001			0,0004
		Углеводороды С12-19	0,0024	0,0024			0,0091
5523	Дизельный генератор для освещения LightTower LTN-6L	Азота (IV) диоксид	0,0078	0,0078	365	4,01	0,0291
		Азот (II) оксид	0,0013	0,0013			0,0047
		Углерод (Сажа)	0,0005	0,0005			0,0018
		Серы диоксид	0,0026	0,0026			0,0095
		Углерод оксид	0,0085	0,0085			0,0318
		Бенз(а)пирен	0,000000009	0,000000009			0,00000003
		Формальдегид	0,0001	0,0001			0,0004
		Углеводороды С12-19	0,0024	0,0024			0,0091
5526	Дизельный двигатель компрессора DOOSAN	Азота (IV) диоксид	0,1101	0,1101	365	12,01	1,6295
		Азот (II) оксид	0,0179	0,0179			0,2648
		Углерод (Сажа)	0,0051	0,0051			0,0727
		Серы диоксид	0,043	0,043			0,6365
		Углерод оксид	0,1111	0,1111			1,6549
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001			0,000002
		Формальдегид	0,0012	0,0012			0,0182
		Углеводороды С12-19	0,0297	0,0297			0,4365
5527	Дизельный двигатель компрессора DOOSAN	Азота (IV) диоксид	0,1101	0,1101	365	12,01	1,6295
		Азот (II) оксид	0,0179	0,0179			0,2648
		Углерод (Сажа)	0,0051	0,0051			0,0727
		Серы диоксид	0,043	0,043			0,6365
		Углерод оксид	0,1111	0,1111			1,6549
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001			0,000002
		Формальдегид	0,0012	0,0012			0,0182
		Углеводороды С12-19	0,0297	0,0297			0,4365
Система сбора скважинного флюида							
0836	Отжиг при сбросах давления с фонтанной арматуры, шлейфов скважин	Азота диоксид	5,1013	5,1013	428	1	7,8631
		Азота оксид	0,8289	0,8289			1,2778
		Углерод (Сажа)	4,251	4,251			6,5526
		Сера диоксид	154,7588	154,7588			238,5447
		Сероводород	0,1262	0,1262			0,1945

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид	42,5106	42,5106			65,5257
		Метан	1,0628	1,0628			1,6381
		Метилмеркаптан	0,0079	0,0079			0,0122
Бизнес-партнёры							
3001	Дизельные установки БХ	Азота диоксид	2,2221	2,2221	51	8	3,0299
		Азота оксид	0,3611	0,3611			0,4924
		Углерод (Сажа)	0,1062	0,1062			0,1447
		Серы диоксид	0,8566	0,8566			1,1496
		Углерод оксид	2,2590	2,2590			3,1170
		Бенз(а)пирен	0,00000248	0,00000248			0,00000367
		Формальдегид	0,0252	0,0252			0,0345
		Углеводороды С12-С19	0,6078	0,6078			0,8349
3002	Дизельные установки KIOS	Азота (IV) диоксид	0,4575	0,4575	45	8	0,5713
		Азот (II) оксид	0,0743	0,0743			0,0928
		Углерод (Сажа)	0,0255	0,0255			0,0326
		Серы диоксид	0,1618	0,1618			0,1977
		Углерод оксид	0,4864	0,4864			0,6101
		Бенз(а)пирен	0,000001	0,000001			0,000000667
		Формальдегид	0,0057	0,0057			0,0069
		Углеводороды С12-19	0,136	0,136			0,1705
3004	Дизельные установки Slickline	Азота (IV) диоксид	0,326	0,326	121	12	1,0762
		Азот (II) оксид	0,053	0,053			0,1749
		Углерод (Сажа)	0,0178	0,0178			0,058
		Серы диоксид	0,1167	0,1167			0,3845
		Углерод оксид	0,3446	0,3446			1,135
		Бенз(а)пирен	0,000000366	0,000000366			0,00000127
		Формальдегид	0,004	0,004			0,0127
		Углеводороды С12-19	0,0959	0,0959			0,3129
3005	Дизельные установки Surlasu	Азота (IV) диоксид	3,0487	3,0487	76	12	9,4939
		Азот (II) оксид	0,4954	0,4954			1,5428
		Углерод (Сажа)	0,1658	0,1658			0,5429
		Серы диоксид	1,0946	1,0946			3,2796
		Углерод оксид	3,2172	3,2172			10,1447
		Бенз(а)пирен	0,00000342	0,00000342			0,0000111
		Формальдегид	0,0371	0,0371			0,1147
		Углеводороды С12-19	0,894	0,894			2,8372
3006	Дизельные установки БатысМунайСтрой	Азота (IV) диоксид	0,3416	0,3416	37	8	0,3298
		Азот (II) оксид	0,0555	0,0555			0,0536
		Углерод (Сажа)	0,0172	0,0172			0,0182
		Серы диоксид	0,128	0,128			0,1164
		Углерод оксид	0,3526	0,3526			0,3495
		Бенз(а)пирен	0,000000382	0,000000382			0,000000388
		Формальдегид	0,004	0,004			0,0039
		Углеводороды С12-19	0,0962	0,0962			0,0969

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
3007	Дизельные установки Елжас	Азота (IV) диоксид	0,1308	0,1308	190	12	1,0444
		Азот (II) оксид	0,0213	0,0213			0,1697
		Углерод (Сажа)	0,0079	0,0079			0,0651
		Серы диоксид	0,0437	0,0437			0,3416
		Углерод оксид	0,1429	0,1429			1,1385
		Бенз(а)пирен	0,000000147	0,000000147			0,00000119
		Формальдегид	0,0017	0,0017			0,013
		Углеводороды С12-19	0,0408	0,0408			0,3253
3008	Дизельные установки Schlumberger	Азота (IV) диоксид	7,2522	7,2522	244	12	42,0923
		Азот (II) оксид	1,1785	1,1785			6,84
		Углерод (Сажа)	0,3461	0,3461			2,0051
		Серы диоксид	2,7974	2,7974			15,9886
		Углерод оксид	7,3702	7,3702			43,2815
		Бенз(а)пирен	0,000008	0,000008			0,0001
		Формальдегид	0,0821	0,0821			0,479
		Углеводороды С12-19	1,9825	1,9825			11,5859
3009	Дизельные установки Акбарыс	Азота (IV) диоксид	0,1512	0,1512	207	7	2,6956
		Азот (II) оксид	0,0246	0,0246			0,438
		Углерод (Сажа)	0,0092	0,0092			0,1679
		Серы диоксид	0,0504	0,0504			0,8816
		Углерод оксид	0,1651	0,1651			2,9385
		Бенз(а)пирен	0,0000002	0,0000002			0,000003
		Формальдегид	0,002	0,002			0,0336
		Углеводороды С12-19	0,0472	0,0472			0,8396
3010	Дизельные установки Welltec	Азота (IV) диоксид	0,2892	0,2892	123	12	1,4621
		Азот (II) оксид	0,047	0,047			0,2376
		Углерод (Сажа)	0,0161	0,0161			0,0809
		Серы диоксид	0,1023	0,1023			0,5148
		Углерод оксид	0,3073	0,3073			1,551
		Бенз(а)пирен	0,000000325	0,000000325			0,00000172
		Формальдегид	0,0036	0,0036			0,0175
		Углеводороды С12-19	0,0859	0,0859			0,4303
3011	Дизельные установки КБГ	Азота (IV) диоксид	9,553	9,553	114	12	45,4257
		Азот (II) оксид	1,5524	1,5524			7,3817
		Углерод (Сажа)	0,4067	0,4067			1,9253
		Серы диоксид	4,3332	4,3332			20,9972
		Углерод оксид	9,5717	9,5717			45,5473
		Бенз(а)пирен	0,0000109	0,0000109			0,0001
		Формальдегид	0,105	0,105			0,4879
		Углеводороды С12-19	2,5283	2,5283			11,9849
3012	Котлы КБГ	Азота диоксид	0,0887	0,0887	100	12	0,383
		Азота оксид	0,0144	0,0144			0,0622
		Углерод (Сажа)	0,0041	0,0041			0,0175
		Серы диоксид	0,0972	0,0972			0,42

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углерод оксид	0,1732	0,1732			0,7481
3014	Дизельные установки АО	Азота (IV) диоксид	9,8827	9,8827	55	8	13,585
		Азот (II) оксид	1,6059	1,6059			2,2076
		Углерод (Сажа)	0,3969	0,3969			0,5686
		Серы диоксид	4,7916	4,7916			6,567
		Углерода оксид	9,8342	9,8342			13,577
		Бенз(а)пирен	0,0000114	0,0000114			0,0000182
		Формальдегид	0,1071	0,1071			0,1443
		Углеводороды С12-19	2,5747	2,5747			3,5729
3016	Дизельные установки KKS SICIM	Азота (IV) диоксид	6,1649	6,1649	50	12	12,5472
		Азот (II) оксид	1,0018	1,0018			2,0389
		Углерод (Сажа)	0,3064	0,3064			0,6555
		Серы диоксид	2,329	2,329			4,5575
		Углерод оксид	6,3368	6,3368			13,1459
		Бенз(а)пирен	0,0000069	0,0000069			0,0000149
		Формальдегид	0,0714	0,0714			0,1471
		Углеводороды С12-19	1,7217	1,7217			3,5966
3017	Дизельные установки Novateq	Азота (IV) диоксид	0,1417	0,1417	13	8	0,0468
		Азот (II) оксид	0,023	0,023			0,0076
		Углерод (Сажа)	0,0066	0,0066			0,0021
		Серы диоксид	0,0553	0,0553			0,0183
		Углерод оксид	0,1429	0,1429			0,0476
		Бенз(а)пирен	0,00000020	0,00000020			0,0000000575
		Формальдегид	0,0016	0,0016			0,0005
		Углеводороды С12-19	0,0382	0,0382			0,0125
3018	Дизельные установки StroyK	Азота (IV) диоксид	0,0861	0,0861	131	8	0,3165
		Азот (II) оксид	0,014	0,014			0,0514
		Углерод (Сажа)	0,0052	0,0052			0,0197
		Серы диоксид	0,0287	0,0287			0,1035
		Углерод оксид	0,094	0,094			0,345
		Бенз(а)пирен	0,000000097	0,000000097			0,000000361
		Формальдегид	0,0011	0,0011			0,0039
		Углеводороды С12-19	0,0269	0,0269			0,0986
3019	Дизельные установки АСМ	Азота (IV) диоксид	1,0471	1,0471	94	8	2,7048
		Азот (II) оксид	0,1702	0,1702			0,4395
		Углерод (Сажа)	0,0578	0,0578			0,1501
		Сера диоксид	0,3725	0,3725			0,9509
		Углерод оксид	1,1101	1,1101			2,8709
		Бенз/а/пирен	0,00000118	0,00000118			0,00000318
		Формальдегид	0,0129	0,0129			0,0323
		Углеводороды С12-С19	0,3097	0,3097			0,7970
3021	Дизельные установки Нитроген-Азотный завод	Азота (IV) диоксид	1,7628	1,7628	38	12	2,6666
		Азот (II) оксид	0,2865	0,2865			0,4333
		Углерод (Сажа)	0,0846	0,0846			0,1266

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
		Серы диоксид	0,678	0,678			1,0145
		Углерод оксид	1,7943	1,7943			2,74
		Бенз(а)пирен	0,00000197	0,00000197			0,00000324
		Формальдегид	0,02	0,02			0,0303
		Углеводороды С12-19	0,4833	0,4833			0,7329
3024	Дизельные установки API	Азота (IV) диоксид	0,408	0,408	21	8	0,2191
		Азот (II) оксид	0,0663	0,0663			0,0356
		Углерод (Сажа)	0,0222	0,0222			0,0123
		Серы диоксид	0,1466	0,1466			0,0766
		Углерод оксид	0,4305	0,4305			0,2331
		Бенз(а)пирен	0,0000005	0,0000005			0,0000003
		Формальдегид	0,005	0,005			0,0026
		Углеводороды С12-19	0,1196	0,1196			0,0648
3025	Дизельная тепловая пушка West Dala	Азота (IV) диоксид	0,0192	0,0192	77	8	0,0413
		Азот (II) оксид	0,0031	0,0031			0,0067
		Углерод (Сажа)	0,0012	0,0012			0,0026
		Серы диоксид	0,0064	0,0064			0,0135
		Углерод оксид	0,0210	0,0210			0,0450
		Бенз(а)пирен	0,000000022	0,000000022			0,00000005
		Формальдегид	0,0003	0,0003			0,0005
		Углеводороды С12-19	0,0060	0,0060			0,0129
3027	Дизельные установки IWS	Азота (IV) диоксид	0,0897	0,0897	65	8	0,1635
		Азот (II) оксид	0,0146	0,0146			0,0266
		Углерод (Сажа)	0,0054	0,0054			0,0102
		Серы диоксид	0,0299	0,0299			0,0535
		Углерод оксид	0,098	0,098			0,1782
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001			0,000000187
		Формальдегид	0,0012	0,0012			0,002
		Углеводороды С12-19	0,028	0,028			0,0509
3028	Дизельные установки RPE (АтырауГидроГеология)	Азота (IV) диоксид	0,005	0,005	161	8	0,0227
		Азот (II) оксид	0,0008	0,0008			0,0037
		Углерод (Сажа)	0,0003	0,0003			0,0014
		Серы диоксид	0,0017	0,0017			0,0074
		Углерод оксид	0,0055	0,0055			0,0248
		Бенз(а)пирен	0,00000001	0,00000001			0,00000003
		Формальдегид	0,0001	0,0001			0,0003
		Углеводороды С12-19	0,0016	0,0016			0,0071
3029	Дизельные установки PCE	Азота (IV) диоксид	0,634	0,634	135	12	3,3536
		Азот (II) оксид	0,103	0,103			0,545
		Углерод (Сажа)	0,0295	0,0295			0,1497
		Серы диоксид	0,2477	0,2477			1,31
		Углерод оксид	0,6398	0,6398			3,406
		Бенз(а)пирен	0,0000007	0,0000007			0,000004
		Формальдегид	0,0071	0,0071			0,0374

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды С12-19	0,171	0,171			0,8983
3030	Дизельные установки RT Alliance	Азота (IV) диоксид	0,2981	0,2981	204	12	1,7062
		Азот (II) оксид	0,0484	0,0484			0,2773
		Углерод (Сажа)	0,0181	0,0181			0,1063
		Серы диоксид	0,0995	0,0995			0,558
		Углерод оксид	0,3256	0,3256			1,86
		Бенз(а)пирен	0,0000003	0,0000003			0,000002
		Формальдегид	0,0039	0,0039			0,0213
		Углеводороды С12-19	0,093	0,093			0,5314
3031	Дизельные установки РСС	Азота (IV) диоксид	0,5869	0,5869	67	12	1,5555
		Азот (II) оксид	0,0954	0,0954			0,2528
		Углерод (Сажа)	0,028	0,028			0,074
		Серы диоксид	0,2264	0,2264			0,5913
		Углерод оксид	0,5964	0,5964			1,599
		Бенз(а)пирен	0,000001	0,000001			0,000002
		Формальдегид	0,0066	0,0066			0,0177
		Углеводороды С12-19	0,1604	0,1604			0,4279
3032	Дизельные установки ТВА№1	Азота (IV) диоксид	1,8038	1,8038	50	24	7,1917
		Азот (II) оксид	0,2931	0,2931			1,1687
		Углерод (Сажа)	0,0867	0,0867			0,3389
		Серы диоксид	0,6934	0,6934			2,745
		Углерод оксид	1,8366	1,8366			7,3794
		Бенз(а)пирен	0,000002	0,000002			0,0000087
		Формальдегид	0,0205	0,0205			0,0816
		Углеводороды С12-19	0,4948	0,4948			1,9704
3033	Дизельные установки ТВА№2	Азота (IV) диоксид	0,256	0,256	50	24	1,28
		Азот (II) оксид	0,0416	0,0416			0,208
		Углерод (Сажа)	0,0119	0,0119			0,0571
		Серы диоксид	0,1	0,1			0,5
		Углерод оксид	0,2583	0,2583			1,3
		Бенз(а)пирен	0,0000003	0,0000003			0,000002
		Формальдегид	0,0029	0,0029			0,0143
		Углеводороды С12-19	0,069	0,069			0,3429
3034	Дизельные установки ТВА№3	Азота (IV) диоксид	0,0458	0,0458	20	8	0,2752
		Азот (II) оксид	0,0074	0,0074			0,0447
		Углерод (Сажа)	0,0028	0,0028			0,0171
		Серы диоксид	0,0153	0,0153			0,09
		Углерод оксид	0,05	0,05			0,3
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001			0,0000003
		Формальдегид	0,0006	0,0006			0,0034
		Углеводороды С12-19	0,0143	0,0143			0,0857
3035	Дизельные установки ТВА№4	Азота (IV) диоксид	0,2987	0,2987	30	12	0,896
		Азот (II) оксид	0,0485	0,0485			0,1456
		Углерод (Сажа)	0,0139	0,0139			0,04

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
		Серы диоксид	0,1167	0,1167			0,35
		Углерод оксид	0,3014	0,3014			0,91
		Бенз(а)пирен	0,0000003	0,0000003			0,000001
		Формальдегид	0,0033	0,0033			0,01
		Углеводороды С12-19	0,0806	0,0806			0,24
3036	Дизельные установки ТВА№5	Азота (IV) диоксид	0,0229	0,0229	60	8	0,2752
		Азот (II) оксид	0,0037	0,0037			0,0447
		Углерод (Сажа)	0,0014	0,0014			0,0171
		Серы диоксид	0,0076	0,0076			0,09
		Углерод оксид	0,025	0,025			0,3
		Бенз(а)пирен	0,00000003	0,00000003			0,0000003
		Формальдегид	0,0003	0,0003			0,0034
		Углеводороды С12-19	0,0071	0,0071			0,0857
3037	Дизельные установки ТВА№6 (МСС)	Азота (IV) диоксид	1,6318	1,6318	82	12	5,497
		Азот (II) оксид	0,2652	0,2652			0,8933
		Углерод (Сажа)	0,0912	0,0912			0,3245
		Серы диоксид	0,5758	0,5758			1,8623
		Углерод оксид	1,7366	1,7366			5,9168
		Бенз(а)пирен	0,000002	0,000002			0,00001
		Формальдегид	0,0202	0,0202			0,0672
		Углеводороды С12-19	0,486	0,486			1,6678
3039	Дизельные установки KazGlobalSolution	Азота (IV) диоксид	0,4319	0,4319	252	12	4,2832
		Азот (II) оксид	0,0702	0,0702			0,6960
		Углерод (Сажа)	0,0237	0,0237			0,2580
		Серы диоксид	0,154	0,154			1,4325
		Углерод оксид	0,4572	0,4572			4,6320
		Бенз(а)пирен	0,0000005	0,0000005			0,000005
		Формальдегид	0,0053	0,0053			0,0527
		Углеводороды С12-19	0,1274	0,1274			1,3123
3040	Дизельный генератор Uralskvodstroi	Азота (IV) диоксид	0,0132	0,0132	3	8	0,0011
		Азот (II) оксид	0,0021	0,0021			0,0002
		Углерод (Сажа)	0,0008	0,0008			0,0001
		Серы диоксид	0,0044	0,0044			0,0004
		Углерод оксид	0,0144	0,0144			0,0012
		Бенз(а)пирен	0,00000001	0,00000001			0,000000001
		Формальдегид	0,0002	0,0002			0,00001
		Углеводороды С12-19	0,0041	0,0041			0,0003
3041	Дизельные установки DSC	Азота (IV) диоксид	0,0048	0,0048	27	8	0,0036
		Азот (II) оксид	0,0008	0,0008			0,0006
		Углерод (Сажа)	0,0003	0,0003			0,0002
		Серы диоксид	0,0016	0,0016			0,0012
		Углерод оксид	0,0052	0,0052			0,0039
		Бенз(а)пирен	0,000000005	0,000000005			0,000000004
		Формальдегид	0,0001	0,0001			0,00004

№ источника (совокупности источников) выбросов	Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодич-ность, раз/год	Продолжи-тельность выброса, час	Годовая величина залповых выбросов, т/год
			по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7	8
		Углеводороды С12-19	0,0015	0,0015			0,0011
3042	ТВА_Eco-Center	Азота (IV) диоксид	0,0734	0,0734	316	8	0,6505
		Азот (II) оксид	0,0119	0,0119			0,1057
		Углерод (Сажа)	0,0045	0,0045			0,0405
		Серы диоксид	0,0245	0,0245			0,2127
		Углерод оксид	0,0801	0,0801			0,7091
		Бенз(а)пирен	0,00000008	0,00000008			0,0000007
		Формальдегид	0,0010	0,0010			0,0081
		Углеводороды С12-19	0,0229	0,0229			0,2026

Таблица 3.8.1 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение 2025 год

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
УКПГ-3																									
001		Печь ДЭГ R-501	1	1868	Дымовая труба	0001	6	0,85	8,7	4,957	170	62552	90805							0301	Азота (IV) диоксид	0,4936	183,778	2,4743	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0802	29,855	0,4021	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0133	8,413	0,0665	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2602	84,36	1,3046	2025
																				0410	Метан	0,2602	84,36	1,3046	2025
001		Печь ДЭГ R-502	1	4814	Дымовая труба	0002	6	0,85	8,7	4,957	170	62548	90809							0301	Азота (IV) диоксид	0,4936	183,778	6,23	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0802	29,855	1,0124	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0133	8,413	0,1674	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2602	84,36	3,2847	2025
																				0410	Метан	0,2602	84,36	3,2847	2025
001		Печь ДЭГ R-503	1	1682	Дымовая труба	0003	6	0,85	8,7	4,957	170	62543	90814							0301	Азота (IV) диоксид	0,4936	183,778	2,8237	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0802	29,855	0,4589	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0133	8,413	0,0759	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2602	84,36	1,4888	2025
																				0410	Метан	0,2602	84,36	1,4888	2025
001		Котел GD-001	1	2352	Дымовая труба	0004	20	0,5	6,88	1,35	220	62461	90939							0301	Азота (IV) диоксид	0,1709	228,459	0,121215	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0278	37,163	0,019698	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0051	6,818	0,003603	2025
																				0337	Углерод оксид	0,1733	231,667	0,122936	2025
001		ФВД. Топливный газ ФВД. Сырой газ ФВД. Газ выветривания	1 1 1	3865 35 96	Факел	0005	132,2	7,71	16,31	763,26	1727	62727	90790							0301	Азота (IV) диоксид	20,1979	193,866	3,6724	2025
																				0304	Азот (II) оксид	3,2822	31,504	0,5967	2025
																				0328	Сажа	16,8316	161,555	3,0605	2025
																				0330	Сера диоксид	953,3827	9150,864	125,5189	2025
																				0333	Сероводород	0,807	7,746	0,1062	2025
																				0337	Углерод оксид	168,3154	1615,544	30,604	2025
																				0410	Метан	4,2079	40,389	0,7651	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,007	0,067	0,00094	2025
001		ФНД. Топливный газ ФНД. Сырой газ ФНД. Газ выветривания	1 1 1	5578 0.8 3	Факел	0006	76,4	5,35	14,28	321,78	1727	62686	90834							0301	Азота (IV) диоксид	8,5191	193,955	0,7506	2025
																				0304	Азот (II) оксид	1,3844	31,519	0,122	2025
																				0328	Сажа	7,0993	161,631	0,6256	2025
																				0330	Сера диоксид	401,9322	9150,843	1,2886	2025
																				0333	Сероводород	0,3402	7,745	0,001	2025
																				0337	Углерод оксид	70,9927	1616,3	6,2555	2025
																				0410	Метан	1,7748	40,407	0,1563	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0029	0,066	0,00000946	2025
001		Печь ДЭГ R-504	1	2703	Дымовая труба	0007	6	0,85	8,7	4,957	170	62537	90818							0301	Азота (IV) диоксид	0,4936	183,778	3,4258	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0802	29,855	0,5567	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0133	8,413	0,092	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2602	84,36	1,8062	2025
																				0410	Метан	0,2602	84,36	1,8062	2025
001		Емкости ДЭГ V-505	1	8760	Дыхательный клапан	0008	5	0,5	0,03	0,006	31,8	62573	90919							1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000104	19,352	0,0000081	2025
001		Емкость ДЭГ V-73	1	8760	Дыхательный клапан	0009	5	0,5	0,03	0,006	31,8	62568	90921							1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000104	19,352	0,0000081	2025
001		Котел GD-002	1	2992	Дымовая труба	0010	20	0,5	6,88	1,35	220	62458	90942							0301	Азота (IV) диоксид	0,1709	228,458	0,128131	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0278	37,163	0,020821	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0051	6,818	0,003809	2025
																				0337	Углерод оксид	0,1733	231,667	0,12995	2025
001		Резервуар дизельного топлива АВР	1	8760	Дыхательный клапан	0011	3,5	0,05	3,57	0,007	31,8	62367	91019							0333	Сероводород	0,000059	9,397	0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	3324,11	0,0006429	2025
001		Емкость ингибитора	1	8760	Дыхательный клапан	0012	2,5	0,05	1,78	0,0035	31,8	62470	90773							0626	1,2,4-Триметилбензол	0,00019	60,609	0,0000096	2025
																				1048	2-Метилпропан-1-ол	0,1967	62746,374	0,0096	2025
001		Емкость ингибитора подз.	1	8760	Дыхательный клапан	0013	2,5	0,05	1,78	0,0035	31,8	62483	90788							0626	1,2,4-Триметилбензол	0,00017	54,229	0,0000084	2025
																				1048	2-Метилпропан-1-ол	0,1748	55760,377	0,0084	2025
001		Газовый двигатель компрессора выветривания КВ-01	1		Выхлопная труба	0014	8	0,3				62668	90991							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
001		Газовый двигатель компрессора выветривания КВ-02	1		Выхлопная труба	0015	8	0,3				62673	90987							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
001		Насос № 1 Насос № 1	1 1	1557 2868	Вентруба	0016	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,0001417	0,02	0,000794	2025
																				1052	Метанол	0,0001417	0,02	0,00146	2025
001		Насос № 2	1	1557	Вентруба	0017	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,0001417	0,02	0,000794	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Насос № 2	1	2868																1052	Метанол	0,0001417	0,02	0,00146	2025
001		Насос № 3	1	1557	Вентруба	0018	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,0001417	0,02	0,000794	2025
		Насос № 3	1	2868																1052	Метанол	0,0001417	0,02	0,00146	2025
001		Насос № 4	1	1557	Вентруба	0019	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,0001417	0,02	0,000794	2025
		Насос № 4	1	2868																1052	Метанол	0,0001417	0,02	0,00146	2025
001		Насос № 5	1	1557	Вентруба	0020	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,0001417	0,02	0,000794	2025
		Насос № 5	1	2868																1052	Метанол	0,0001417	0,02	0,00146	2025
001		Насос № 6	1	1557	Вентруба	0021	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,0001417	0,02	0,000794	2025
		Насос № 6	1	2868																1052	Метанол	0,0001417	0,02	0,00146	2025
001		Газовый двигатель компрессора выветривания КВ-03	1		Выхлопная труба	0022	8	0,3				62681	90982							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
001		Дизельный привод пожарного насоса РА-2521-99 (380 кВт)	1	21	Выхлопная труба	0055	7	0,2	18,6	0,58	400	62362	90909							0301	Азота (IV) диоксид	0,3243	555,396	0,0235	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0527	90,254	0,0038	2025
																				0328	Сажа	0,0151	25,86	0,001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1267	216,987	0,0092	2025
																				0337	Углерод оксид	0,3272	560,363	0,0239	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,001	3,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0036	6,165	0,0003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0875	149,853	0,0063	2025
001		Резервуар дизельного топлива ПНС	1	8760	Дыхательный клапан	0056	10	0,1	0,89	0,007	31,8	62374	90900							0333	Сероводород	0,000059	9,41	0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	3328,716	0,0006403	2025
001		Компрессорная КВ 01-03	3		Труба компрессорной	0120	12	1,4				62672	90978							0333	Сероводород				
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
																				1702	1-Бутантиол				
																				1715	Метилмеркаптан				
																				1720	Пропан-1-тиол				
																				1728	Этантиол				
																				1735	1-Пентантиол				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
001		Компрессорная КА-005	1	8760	Труба компрессорной	0121	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62657	91000							0333	Сероводород	0,000324	0,046	0,0102	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,003935	0,555	0,124	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0003042	0,043	0,00959	2025
																				1702	1-Бутантиол	3,298E-07	0,00005	0,0000104	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000001986	0,0003	0,0000626	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	8,008E-07	0,0001	0,0000253	2025
																				1728	Этантиол	0,000001541	0,0002	0,0000486	2025
																				1735	1-Пентантиол	7,17E-08	0,00001	0,00000226	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000108	0,015	0,00341	2025
001		ФСД. Топливный газ	1	437	Факел	0385	127,4	8,26	21,26	1142,22	1715	62793	90781							0301	Азота (IV) диоксид	33,0063	210,427	0,1605	2025
		ФСД. Сырой газ	1																	0304	Азот (II) оксид	5,3635	34,194	0,0261	2025
		ФСД. Газ выветривания	1	0.03																0328	Сажа	27,5052	175,355	0,1338	2025
																				0330	Сера диоксид	2581,2597	16456,432	0,2882	2025
																				0333	Сероводород	2,1828	13,916	0,0002	2025
																				0337	Углерод оксид	275,0527	1753,557	1,3379	2025
																				0410	Метан	6,8764	43,839	0,0335	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0219	0,14	0,0000024	2025
001		Бойлер УРМ	1		Дымовая труба	0386	10,8	0,457				62514	90790							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
001		Емкость для оттока метанола V-630	1	8760	Дых.клапан	0387	2	0,05	0,25	0,0005	31,8	62509	90782							1052	Метанол	0,1441	327735,333	1,8885	2025
001		Парогенератор №1	1	59	Дымовая труба	0388	5,5	0,55	15,13	3,595	185	62529	90777							0301	Азота (IV) диоксид	0,4601	214,734	0,092773	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0748	34,91	0,015076	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0146	6,814	0,002936	2025
																				0337	Углерод оксид	0,4969	231,909	0,100186	2025
001		Парогенератор №2	1	170	Дымовая труба	0389	5,5	0,55	15,13	3,595	185	62530	90777							0301	Азота (IV) диоксид	0,4601	214,734	0,266701	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0748	34,91	0,043339	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид	0,0146	6,814	0,008441	2025
																				0337	Углерод оксид	0,4969	231,908	0,288015	2025
001		Резервный дизельный генератор 3-480-EG-001A (100 кВт)	1		Выхлопная труба	0652	4	0,2				62640	91020							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
001		Заточной станок Заточной станок Теплопушка Jambo 115	1 1 1	1095 1095	Вентиляционная шахта	0655	6	0,2	0,4	0,01	450	62397	91000							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2902	Взвешенные частицы	0,000087	18,335	0,00034	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,000062	13,066	0,00025	2025
001		Емкость ДЭГ (подз)	1	8760	Дыхательный клапан	0659	5	0,5	0,01	0,002	31,8	62568	90921							1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000035	17,762	0,0000058	2025
001		Факел	1		Факел	0705	2	0,05				62685	90833							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
001		Площадка печей ДЭГ	1	8760	Неорганизованный источник	6001	2				30,1	62539	90813	15	15					1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,00102		0,032	2025
001		Технологическая линия №1	1	8760	Неорганизованный источник	6002	2				30,1	62539	90903	16	15					0333	Сероводород	0,000298		0,00941	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00346		0,109	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000615		0,0194	2025
																				1052	Метанол	0,00000293		0,0000923	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000726		0,0000229	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000243		0,0000765	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000132		0,0000416	2025
																				1728	Этантиол	0,00000226		0,0000712	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000201		0,00000635	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000497		0,0157	2025
001		Технологическая линия №2	1	8760	Неорганизованный источник	6003	2				30,1	62519	90878	16	15					0333	Сероводород	0,000285		0,009	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00332		0,105	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000566		0,0178	2025
																				1052	Метанол	0,00000267		0,0000842	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000666		0,000021	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000228		0,0000719	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000122		0,0000386	2025
																				1728	Этантиол	0,0000021		0,0000663	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000183		0,00000578	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000448		0,0141	2025
001		Технологическая линия №3	1	8760	Неорганизованный источник	6004	2				30,1	62502	90853	16	15					0333	Сероводород	0,000278		0,00878	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00324		0,102	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000561		0,0177	2025
																				1052	Метанол	0,00000262		0,0000825	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000661		0,0000208	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000224		0,0000707	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000121		0,0000381	2025
																				1728	Этантиол	0,00000207		0,0000654	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000183		0,00000576	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000448		0,0141	2025
001		Технологическая линия №4. Сепарация на	2	8760	Неорганизованный источник	6005	2				30,1	62677	91048	23	20					0333	Сероводород	0,000428		0,0135	2025
																				0415	Смесь углеводородов	0,00494		0,156	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		техлинии №4. Тестовые сепараторы																			предельных C1-C5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,00094		0,0296	2025
																				1052	Метанол	0,00000461		0,000145	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,00000111		0,0000351	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000358		0,000113	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000199		0,0000629	2025
																				1728	Этантиол	0,00000338		0,000107	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000312		0,00000984	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000781		0,0246	2025
001		Площадка стабилизации конденсата 1/2	2	8760	Неорганизованный источник	6006	2				30,1	62608	90976	42	40					0333	Сероводород	0,0004288		0,0135	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,003637		0,115	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,003715		0,117	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000004614		0,000146	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000008544		0,000269	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000006826		0,000215	2025
																				1728	Этантиол	0,00001034		0,000326	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000001433		0,0000452	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,00407		0,128	2025
001		Установка ВМС	1	8760	Неорганизованный источник	6008	2				30,1	62593	90889	24	25					0333	Сероводород	3,84E-08		0,00000121	2025
																				1052	Метанол	0,000797		0,0251	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	4,92E-09		0,000000155	2025
001		Резервуар дизельного топлива	1		Дыхательный клапан	6009	2					62635	91020	1	1					0333	Сероводород				
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19				
001		Теплообменник "газ-газ" Е-401С	1	8760	Неорганизованный источник	6010	2				30,1	62662	91006	5	2					0333	Сероводород	0,0000202		0,000638	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,00024		0,00757	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000031		0,000978	2025
																				1702	1-Бутантиол	3,57E-08		0,00000113	2025
																				1715	Метилмеркаптан	1,454E-07		0,00000459	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	7,09E-08		0,00000224	2025
																				1728	Этантиол	1,263E-07		0,00000398	2025
																				1735	1-Пентантиол	9,33E-09		0,000000294	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000021		0,000663	2025
001		Входной манифольд, трубопроводы газа и конденсата, УЗП, факельной системы	5	8760	Неорганизованный источник	6011	2				30,1	62568	90845	50	30					0333	Сероводород	0,00102		0,0322	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,01481		0,467	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0014		0,0441	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000001584		0,00005	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000007035		0,000222	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000003281		0,000103	2025
																				1728	Этантиол	0,000005947		0,000188	2025
																				1735	1-Пентантиол	4,001E-07		0,0000126	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000853		0,0269	2025
001		Станок шлифовальный Станок токарный (большой) Станок сверлильный Механическая пила	1 1 2 1	365 1095 2920 2256	Дверной проем	6013	2				30,1	62397	91000	2	1					2902 2930	Взвешенные частицы Пыль абразивная	0,0519 0,004		0,38017 0,00526	2025 2025
001		Площадка УРМ	1		Неорганизованный источник	6411	2					62509	90782	10	10					1052	Метанол				2025
001		Неплотности оборудования закрытой дренажной системы	1	8760	Неорганизованный источник	6604	2				30,1	62470	90780	4	6					0333	Сероводород	0,0000522		0,00165	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0004288		0,0135	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0004818		0,0152	2025
																				1702	1-Бутантиол	5,989E-07		0,0000189	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000001093		0,0000345	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	8,824E-07		0,0000278	2025
																				1728	Этантиол	0,000001333		0,000042	2025
																				1735	1-Пентантиол	1,864E-07		0,00000588	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000531		0,0167	2025
001		Неплотности оборудования перемычки технического водорода	1	8760	Неорганизованный источник	6609	2				30,1	62528	90903	4	6					0333	Сероводород	0,0000014		0,000044	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00000019		0,00000557	2025
																				1052	Метанол	0,0000185		0,000587	2025
																				2902	Взвешенные частицы	9,90E-09		0,0000033	2025
УКПГ-2																									
002		Система ОЗГ 8А-360А. Компрессорная	1	8760	Вентруба	0074	14	1,8	10,48	26,67	31,8	63362	86493							0333	Сероводород	0,000397	0,017	0,0125	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00484	0,208	0,153	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000151	0,006	0,00478	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000175	0,00001	0,00000551	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000202	0,0001	0,0000639	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000063	0,00003	0,0000199	2025
																				1728	Этантиол	0,00000151	0,0001	0,0000475	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,33E-08	0,000001	0,000000735	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000306	0,0001	0,0000966	2025
002		Система ОЗГ 8А-360В. Компрессорная	1	8760	Вентруба	0075	14	1,8	10,48	26,67	31,8	63292	86449							0333	Сероводород	0,000384	0,017	0,0121	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00469	0,202	0,148	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000147	0,006	0,00462	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000169	0,00001	0,00000533	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000196	0,0001	0,0000618	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000061	0,00003	0,0000192	2025
																				1728	Этантиол	0,00000146	0,0001	0,000046	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,25E-08	0,000001	0,000000711	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000296	0,0001	0,0000935	2025
002		Система ОЗГ 8А-360С. Компрессорная	1	8760	Вентруба	0076	14	1,8	10,48	26,67	31,8	63223	86405							0333	Сероводород	0,00039	0,017	0,0123	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00476	0,205	0,15	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000149	0,006	0,0047	2025
																				1702	1-Бутантиол	1,718E-07	0,00001	0,00000542	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000001992	0,0001	0,0000628	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	6,201E-07	0,00003	0,0000196	2025
																				1728	Этантиол	0,000001482	0,0001	0,0000467	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,29E-08	0,000001	0,000000723	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0001649	0,007	0,0052	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000003013	0,0001	0,000095	2025
002		Система ОЗГ 8А-360D. Компрессорная	1	8760	Неплотности	0077	14	2,34	5,96	25,64	31,8	63224	85406							0333	Сероводород	0,000397	0,017	0,0125	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00484	0,211	0,153	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000151	0,007	0,00478	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000175	0,00001	0,00000551	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000202	0,0001	0,0000639	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000063	0,00003	0,0000199	2025
																				1728	Этантиол	0,00000151	0,0001	0,0000475	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,33E-08	0,000001	0,000000735	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000306	0,0001	0,0000966	2025
002		Газовая турбина 8А-360А-МТ-01	1	8512	Выхлопная труба	0078	30	3,2	44,59	358,58	538	63372	86449							0301	Азота (IV) диоксид	7,3785	61,128	76,1669	2025
																				0304	Азот (II) оксид	1,199	9,933	12,3771	2025
																				0330	Сера диоксид	0,237	1,963	5,5754	2025
																				0337	Углерод оксид	8,5376	70,731	71,5409	2025
002		Газовая турбина 8А-360В-МТ-01	1	8324	Выхлопная труба	0079	30	3,2	44,59	358,58	538	63303	86456							0301	Азота (IV) диоксид	7,3785	61,128	74,4684	2025
																				0304	Азот (II) оксид	1,199	9,933	12,1011	2025
																				0330	Сера диоксид	0,237	1,963	5,4511	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид	8,5376	70,731	69,9456	2025
002		Газовая турбина 8А-360С-МТ-01	1	8404	Выхлопная труба	0080	30	3,2	44,59	358,58	538	63234	86412							0301	Азота (IV) диоксид	7,3785	61,128	75,1986	2025
																				0304	Азот (II) оксид	1,199	9,933	12,2198	2025
																				0330	Сера диоксид	0,237	1,963	5,5045	2025
																				0337	Углерод оксид	8,5376	70,731	70,6314	2025
002		Газовая турбина 8А-360D-МТ-01	1	8511	Выхлопная труба	0083	30	3,2	47,23	379,83	538	63152	86697							0301	Азота (IV) диоксид	7,3785	57,709	76,1542	2025
																				0304	Азот (II) оксид	1,199	9,378	12,3751	2025
																				0330	Сера диоксид	0,237	1,854	5,5745	2025
																				0337	Углерод оксид	8,5376	66,774	71,529	2025
002		ФОЗ. Топливный газ ФОЗ. Сырой газ	1 1	5457 65.8	Факел	0434	70,9	5,9	19,23	527,03	1724	63358	86757							0301	Азота (IV) диоксид	13,9918	194,202	3,934	2025
																				0304	Азот (II) оксид	2,2737	31,558	0,6392	2025
																				0328	Сажа	11,6598	161,835	3,2782	2025
																				0330	Сера диоксид	709,2408	9844,05	168,1411	2025
																				0333	Сероводород	0,5993	8,318	0,1421	2025
																				0337	Углерод оксид	116,5983	1618,349	32,7827	2025
																				0410	Метан	2,9149	40,458	0,8196	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0066	0,092	0,0016	2025
002		ФВД. Топливный газ ФВД. Сырой газ ФВД. Газ выветривания	1 1 1	4242 18.5	Факел	0435	111,6	9,06	22,54	1456,85	1724	63290	86009							0301	Азота (IV) диоксид	38,718	190,935	4,5273	2025
																				0304	Азот (II) оксид	6,2917	31,027	0,7357	2025
																				0328	Сажа	32,265	159,112	3,7728	2025
																				0330	Сера диоксид	1960,5497	9668,289	130,3984	2025
																				0333	Сероводород	1,6568	8,17	0,1101	2025
																				0337	Углерод оксид	322,6499	1591,121	37,7277	2025
																				0410	Метан	8,0663	39,778	0,9432	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0183	0,09	0,0012	2025
002		ФВД. Топливный газ ФДВ. Сырой газ ФДВ. Газ выветривания	1 1 1	727 18.8	Факел	0436	112,1	9,14	22,7	1493,33	1724	63123	86883							0301	Азота (IV) диоксид	39,6842	194,391	3,007	2025
																				0304	Азот (II) оксид	6,4487	31,589	0,4887	2025
																				0328	Сажа	33,0702	161,993	2,5059	2025
																				0330	Сера диоксид	2009,635	9844,118	135,6972	2025
																				0333	Сероводород	1,6983	8,319	0,1147	2025
																				0337	Углерод оксид	330,7011	1619,926	25,0589	2025
																				0410	Метан	8,2676	40,499	0,6265	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0187	0,092	0,0013	2025
002		Подогреватель нефти 2-411-FA-01A	1	7748	Дымовая труба	0439	28,5	0,983	5,51	4,18	250	63500	86182							0301	Азота (IV) диоксид	0,3528	161,654	4,3269	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0573	26,255	0,7031	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0111	5,086	0,1356	2025
																				0337	Углерод оксид	0,217	99,43	2,6616	2025
																				0410	Метан	0,217	99,43	2,6616	2025
002		ФНД. Топливный газ ФНД. Сырой газ ФНД. Газ выветривания	1 1 1	6923 7.1 79.2	Факел	0446	76,5	3,95	17,13	210,46	1724	63289	86009							0301	Азота (IV) диоксид	5,6483	196,32	2,0144	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,9179	31,904	0,3274	2025
																				0328	Сажа	4,707	163,603	1,6788	2025
																				0330	Сера диоксид	283,2253	9844,143	16,0142	2025
																				0333	Сероводород	0,2393	8,317	0,0135	2025
																				0337	Углерод оксид	47,0694	1636,005	16,7871	2025
																				0410	Метан	1,1767	40,899	0,4197	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0026	0,09	0,0002	2025
002		Установка 2-310. Осушка газа (компрессоры газов выветривания)	1	8760	Вентруба	0448	5	1,4	5,14	7,91	31,8	63523	86313							0333	Сероводород	0,000153	0,022	0,00483	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00184	0,26	0,058	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000577	0,008	0,00182	2025
																				0627	Этилбензол	4,97E-09	0,0000007	0,000000157	2025
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000000238	0,00003	0,0000075	2025
																				1702	1-Бутантиол	7,46E-08	0,00001	0,00000235	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000892	0,0001	0,0000281	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000272	0,00004	0,00000858	2025
																				1728	Этантиол	0,000000655	0,00009	0,0000206	2025
																				1735	1-Пентантиол	9,86E-09	0,000001	0,000000311	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000117	0,0002	0,0000369	2025
002		Подогреватель нефти 2-411-FA-01B	1	7848	Дымовая труба	0449	28,5	0,983	5,51	4,18	250	63505	86175							0301	Азота (IV) диоксид	0,3528	161,654	4,4675	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0573	26,255	0,726	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0111	5,086	0,14	2025
																				0337	Углерод оксид	0,217	99,43	2,7481	2025
																				0410	Метан	0,217	99,43	2,7481	2025
002		Подогреватель нефти 2-411-FA-01C	1	7578	Дымовая труба	0450	28,5	0,983	5,51	4,18	250	63510	86167							0301	Азота (IV) диоксид	0,3528	161,629	4,2723	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0573	26,251	0,6942	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0111	5,085	0,1339	2025
																				0337	Углерод оксид	0,217	99,414	2,6279	2025
																				0410	Метан	0,217	99,414	2,6279	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Резервуар дизельного топлива резервного д/г С040-6455	1	8760	Дыхательный клапан	0656	3	0,5	0,02	0,004	31,8	63610	86156							0333	Сероводород	0,000059	16,468	0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	5825,253	0,0006422	2025
002		Бак дизтоплива пожарных насосов 2-730-ТА-02А	1	8760	Дыхательный клапан	0657	5	0,07	0,94	0,0036	31,8	63605	86383							0333	Сероводород	0,000059	18,298	0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	6472,503	0,0006387	2025
002		Резервуар дизтоплива привода пожарного насоса	1	8760	Дыхательный клапан	0658	5	0,07	0,94	0,0036	31,8	63603	86383							0333	Сероводород	0,000059	18,298	0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	6472,503	0,0006387	2025
002		Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01В (380 кВт)	1	13	Выхлопная труба	5077	5,6	0,2	18,6	0,584	400	63614	86229							0301	Азота (IV) диоксид	0,3243	555,396	0,0145	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0527	90,254	0,0023	2025
																				0328	Сажа	0,0151	25,86	0,0006	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1267	216,987	0,0056	2025
																				0337	Углерод оксид	0,3272	560,363	0,0147	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000036	0,001	2,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0036	6,165	0,0002	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0875	149,853	0,0039	2025
002		Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01В (380 кВт)	1	13	Выхлопная труба	5078	5,6	0,2	18,6	0,584	400	63620	86221							0301	Азота (IV) диоксид	0,3243	555,396	0,0145	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0527	90,254	0,0023	2025
																				0328	Сажа	0,0151	25,86	0,0006	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1267	216,987	0,0056	2025
																				0337	Углерод оксид	0,3272	560,363	0,0147	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000036	0,001	2,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0036	6,165	0,0002	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0875	149,853	0,0039	2025
002		Резервный дизельный генератор С040-6455 (1555 кВт)	1	4	Выхлопная труба	5445	5,6	0,2	74,17	2,33	400	63607	86162							0301	Азота (IV) диоксид	1,4928	640,979	0,0194	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2426	104,168	0,0031	2025
																				0328	Сажа	0,074	31,774	0,001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,5183	222,548	0,0067	2025
																				0337	Углерод оксид	1,555	667,686	0,0202	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,001	2,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0185	7,944	0,0002	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4443	190,774	0,0058	2025
002		Резервный дизельный генератор 4 КОЗГ	1	4	Выхлопная труба	5446	5,6	0,2	74,17	2,33	400	63607	86690							0301	Азота (IV) диоксид	1,4928	640,979	0,0194	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2426	104,168	0,0031	2025
																				0328	Сажа	0,074	31,774	0,001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,5183	222,548	0,0067	2025
																				0337	Углерод оксид	1,555	667,686	0,0202	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,001	2,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0185	7,944	0,0002	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4443	190,774	0,0058	2025
002		Установка 2-480. Система Аварийного электроснабжения	1	8760	Неорганизованный источник	6041	2				30,1	63610	86156	20	20					0333	Сероводород	0,000000792		0,000025	2025
		Коммуникации Смазочного Масла	1	8760																2735	Масло минеральное нефтяное	7,75E-08		0,00000244	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000282		0,00891	2025
002		Установка 2-560. Система очистки нефтесод. воды/ Система некондиц нефти	2	8760	Неорганизованный источник	6042	2				30,1	63564	86412	40	12					0333	Сероводород	0,0000326		0,00103	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000245		0,00773	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000539		0,017	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000666		0,000021	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000011		0,0000348	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000961		0,0000303	2025
																				1728	Этантиол	0,00000166		0,0000523	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000206		0,00000649	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000715		0,0225	2025
002		Установка 2-562. Очистка попутно добываемой воды	1	8760	Неорганизованный источник	6043	2				30,1	63541	86479	52	24					0333	Сероводород	0,000177		0,00558	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00216		0,0681	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000762		0,0024	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000352		0,0000111	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000118		0,0000371	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000585		0,0000185	2025
																				1728	Этантиол	0,000000892		0,0000281	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1735	1-Пентантиол	9,71E-08		0,00000306	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000264		0,0000832	2025
002		Установка 2-590. Система утил. попутно добыв. воды	1	8760	Неорганизованный источник	6044	2				30,1	63603	86383	74	68					0333	Сероводород	8,07E-09		0,000000255	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000000551		0,0000174	2025
																				1702	1-Бутантиол	1,74E-08		0,000000549	2025
																				1715	Метилмеркаптан	1,74E-08		0,000000548	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	1,94E-08		0,000000611	2025
																				1728	Этантиол	1,40E-08		0,000000443	2025
																				1735	1-Пентантиол	5,51E-09		0,000000174	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	8,10E-08		0,00000255	2025
002		Установка 2-730. Система пожаротушения. Коммуникации ДТ	1	8760	Неорганизованный источник	6045	2				30,1	63603	86383	5	5					0333	Сероводород	0,000000397		0,0000125	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000141		0,00446	2025
002		Установка 2-560. Система сбора нефтесоднржащей воды 4 КОЗГ	1	8760	Неорганизованный источник	6046	2				30,1	63603	86383	5	5					0333	Сероводород	0,0000121		0,000381	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000906		0,00286	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0002		0,0063	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,00000027		0,00000851	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000431		0,0000136	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000381		0,000012	2025
																				1728	Этантиол	0,000000631		0,0000199	2025
																				1735	1-Пентантиол	8,35E-08		0,00000263	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000264		0,00833	2025
002		Уст 2-130/ уст 4-160/190. Блок входных манифольдов. УЗП	2	8760	Неорганизованный источник	6463	2				30,1	63322	86254	10	80					0333	Сероводород	0,000173		0,00546	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00177		0,0559	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00123		0,0388	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000001438		0,0000454	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000002878		0,0000908	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000002199		0,0000694	2025
																				1728	Этантиол	0,00000399		0,000126	2025
																				1735	1-Пентантиол	4,362E-07		0,0000138	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00159		0,05	2025
002		Установка 2-200. Трехфазный и тестовый сепараторы	1	8760	Неорганизованный источник	6465	5				30,1	63411	86120	20	15					0333	Сероводород	0,000333		0,0105	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0039		0,123	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0007004		0,0221	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000817		0,0000258	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000002683		0,0000846	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000001476		0,0000466	2025
																				1728	Этантиол	0,000002907		0,0000917	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,292E-07		0,00000723	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0007823		0,0247	2025
002		Установка 2-310. Гликолевый контактор системы осушки/регенерации гликоля	1	8760	Неорганизованный источник	6466	5				30,1	63443	86300	25	100					0333	Сероводород	0,00146		0,046	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00759		0,24	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000392		0,0124	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,00000305		0,0000962	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000429		0,00135	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,0000117		0,00037	2025
																				1728	Этантиол	0,0000293		0,000925	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000399		0,0000126	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	0,000000809		0,0000255	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00014		0,0044	2025
002		Установка 2-230. ФХ ВД/НД, насосы, сепараторы	1	8760	Неорганизованный источник	6467	5				30,1	63286	86016	200	200					0333	Сероводород	0,0001581		0,00499	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,001813		0,0572	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0004654		0,0147	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1702	1-Бутантиол	5,433E-07		0,0000171	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000001501		0,0000473	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	9,204E-07		0,000029	2025
																				1728	Этантиол	0,00000176		0,0000555	2025
																				1735	1-Пентантиол	1,574E-07		0,00000496	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0005523		0,0174	2025
002		Система и подача топл газа, газа закачки (Уст 8А-360/ 8-170/ 2-420)	3	8760	Неорганизованный источник	6469	5				30,1	63417	86554	4	13					0333	Сероводород	0,00008195		0,00258	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00769		0,243	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00005706		0,0018	2025
																				1702	1-Бутантиол	3,85E-08		0,00000122	2025
																				1715	Метилмеркаптан	4,481E-07		0,0000141	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	1,504E-07		0,00000474	2025
																				1728	Этантиол	3,489E-07		0,000011	2025
																				1735	1-Пентантиол	4,85E-09		0,000000153	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000001307		0,0000412	2025
002		Установка 2-420. Система топливного газа 4КОЗГ	1	8760	Неорганизованный источник	6470	2				30,1	63417	86554	2	2					0333	Сероводород	1,39E-08		0,000000438	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00391		0,123	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000151		0,000475	2025
																				1702	1-Бутантиол	1,44E-09		4,53E-08	2025
																				1715	Метилмеркаптан	1,75E-08		0,00000055	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	1,18E-08		0,000000373	2025
																				1728	Этантиол	2,21E-08		0,000000696	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,00E-11		6,92E-10	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000394		0,0000124	2025
002		Установка 2-550. Система закрытого дренажа 4КОЗГ	1	8760	Неорганизованный источник	6471	2				30,1	63417	86554	4	4					0333	Сероводород	0,0000196		0,000617	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000147		0,00464	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000323		0,0102	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000377		0,0000119	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000064		0,0000202	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000552		0,0000174	2025
																				1728	Этантиол	0,000000977		0,0000308	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000116		0,00000367	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000429		0,0135	2025
002		Установка 2-410/411. Система ДЭГ/ Уст подогрева нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6472	5				30,1	63494	86175	30	70					0333	Сероводород	0,000379		0,012	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00463		0,146	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000145		0,00457	2025
																				0635	Алкилбензолы на основе олефинов С11-14	0,00253		0,0798	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000167		0,00000526	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000194		0,0000611	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000603		0,000019	2025
																				1728	Этантиол	0,00000144		0,0000454	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,23E-08		0,000000702	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000293		0,0000923	2025
002		Установка 2-410. Система горячего масла 4КОЗГ	1	8760	Неорганизованный источник	6473	2				30,1	63494	86175	4	4					0333	Сероводород	0,000379		0,012	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00463		0,146	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000145		0,00457	2025
																				0635	Алкилбензолы на основе олефинов С11-14	0,00253		0,0798	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000167		0,00000526	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000194		0,0000611	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000603		0,000019	2025
																				1728	Этантиол	0,00000144		0,0000454	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,23E-08		0,000000702	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000293		0,0000923	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Установка 2-550. ФХ и Система закрытого дренажа	1	8760	Неорганизованный источник	6479	5				30,1	63397	86141	20	25					0333	Сероводород	0,00001958		0,000617	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0001471		0,00464	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0003226		0,0102	2025
																				1702	1-Бутантиол	3,772E-07		0,0000119	2025
																				1715	Метилмеркаптан	6,396E-07		0,0000202	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	5,517E-07		0,0000174	2025
																				1728	Этантиол	9,767E-07		0,0000308	2025
																				1735	1-Пентантиол	1,164E-07		0,00000367	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000429		0,0135	2025
002		Установка 2-230. ФХ ОЗ	1	8760	Неорганизованный источник	6480	5				30,1	63404	86598	1	30					0333	Сероводород	0,0000291		0,000918	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0003554		0,0112	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00001111		0,00035	2025
																				1702	1-Бутантиол	1,28E-08		0,000000404	2025
																				1715	Метилмеркаптан	1,486E-07		0,00000469	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	4,63E-08		0,00000146	2025
																				1728	Этантиол	1,105E-07		0,00000349	2025
																				1735	1-Пентантиол	1,71E-09		5,39E-08	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	2,247E-07		0,00000709	2025
002		Установка 2-230. Факельная система 4КОЗГ	1	8760	Неорганизованный источник	6481	2				30,1	63405	86599	0	0					0333	Сероводород	0,000187		0,0059	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00217		0,0684	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000477		0,015	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000556		0,0000175	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000165		0,000052	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000967		0,0000305	2025
																				1728	Этантиол	0,00000187		0,000059	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000159		0,00000502	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000553		0,0174	2025
СДРН																									
003		Факел. Топливный газ Факел. Сырой газ	1 1	5200 8.78	Факел	0462	95,7	6,71	21,47	761,04	1722	55946	90138							0301	Азота (IV) диоксид	20,0284	192,318	2,3413	2025
																				0304	Азот (II) оксид	3,2547	31,252	0,3804	2025
																				0328	Сажа	16,6904	160,265	1,9512	2025
																				0330	Сера диоксид	972,9953	9342,939	30,8183	2025
																				0333	Сероводород	0,8191	7,865	0,0259	2025
																				0337	Углерод оксид	166,9039	1602,652	19,5115	2025
																				0410	Метан	4,1726	40,066	0,4877	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0134	0,129	0,0004	2025
003		Печь ДЭГ	1	7226	Дымовая труба	0467	15	0,4	6,6	0,83	500	55859	89925							0301	Азота (IV) диоксид	0,0471	160,799	0,4295	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0076	25,946	0,0698	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0015	5,121	0,0135	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0289	98,664	0,2642	2025
																				0410	Метан	0,0289	98,664	0,2642	2025
003		Аварийный дизельный двигатель мощностью 36 кВт	1	0.2	Выхлопная труба	5547	1,5	0,1	6,11	0,05	450	55832	89995							0301	Азота (IV) диоксид	0,033	688,551	0,00002	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0054	112,672	0,000004	2025
																				0328	Сажа	0,002	41,730	0,000001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,011	229,517	0,00001	2025
																				0337	Углерод оксид	0,036	751,147	0,00003	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	4,00E-08	0,001	3,00E-11	2025
																				1325	Формальдегид	0,0004	8,346	0,0000003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0103	214,911	0,00001	2025
003		Установка СДРН	1	8760	Неорганизованный источник	6510	2				30,1	55830	89993	25	50					0333	Сероводород	0,0000257		0,000812	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000245		0,00771	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000356		0,0112	2025
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000294		0,00927	2025
																				1052	Метанол	3,32E-09		0,000000105	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000442		0,0000139	2025
																				1706	Диметилдисульфид	1,01E-14		3,18E-13	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000114		0,0000361	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000728		0,000023	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника X1	точ.ист, центра площадного источника Y1	длина, ширина площадного источника X2	длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1728	Этантиол	0,00000138		0,0000435	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,00000013		0,0000041	2025
																				1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,00133		0,0419	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	8,16E-09		0,000000257	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000846		0,0267	2025
АГК																									
004		Котел №1 Giese-Kazep	1	793	Дымовая труба	0033	6,7	0,7	1,66	0,64	184	51278	94917							0301	Азота (IV) диоксид	0,0709	185,783	0,2273406	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0115	30,134	0,0369428	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0026	6,813	0,0083285	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0886	232,163	0,2841757	2025
004		Котел №2 Giese-Kazep	1	189	Дымовая труба	0034	6,7	0,7	1,66	0,57	184	51278	94913							0301	Азота (IV) диоксид	0,0709	209,693	0,0533064	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0115	34,012	0,0086623	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0026	7,69	0,0019529	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0886	262,042	0,066633	2025
004		Котел №3 Giese-Kazep	1	570	Дымовая труба	0035	6,7	0,7	1,66	0,57	184	51278	94909							0301	Азота (IV) диоксид	0,0709	209,693	0,1608171	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0115	34,012	0,0261328	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0026	7,69	0,0058915	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0886	262,042	0,2010214	2025
004		Котел №4 Giese-Kazep (резервный)	1		Дымовая труба	0036	6,7	0,7				51258	94922							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
004		Котел №5 Giese-Kazep (резервный)	1		Дымовая труба	0037	6,7	0,7				51258	94922							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
004		Котел №6 Giese-Kazep (резервный)	1		Дымовая труба	0038	6,7	0,7				51258	94917							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
004		Дизельный привод пожарного насоса (79 кВт)	1	1	Выхлопная труба	0041	4,8	0,08	25,93	0,13	450	51386	94928							0301	Азота (IV) диоксид	0,0674	517,397	0,0003	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,011	84,442	0,00005	2025
																				0328	Сажа	0,0031	23,797	0,00001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0263	201,892	0,0001	2025
																				0337	Углерод оксид	0,068	522,003	0,0003	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	4,00E-10	2025
																				1325	Формальдегид	0,0008	6,141	0,000003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0182	139,713	0,0001	2025
004		Резервуар дизельного топлива резервного д/г AJ480EG002	1	8760	Дыхательный клапан	0042	2,5	0,05	2,5	0,005	31,8	51195	94928							0333	Сероводород	0,000032	7,291	0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,01131	2577,026	0,00065	2025
004		Резервный дизельный генератор AJ480EG002 (1555 кВт)	1	15	Выхлопная труба	0394	4	0,3	30,53	2,16	450	51200	94930							0301	Азота (IV) диоксид	1,4928	692,168	0,0711	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2426	112,487	0,0116	2025
																				0328	Сажа	0,074	34,312	0,0035	2025
																				0330	Сера диоксид	0,5183	240,321	0,0247	2025
																				0337	Углерод оксид	1,555	721,008	0,0741	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,001	8,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0185	8,578	0,0008	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4443	206,009	0,0212	2025
004		КОС-1. Котел Viessmann №1	1	847	Дымовая труба	0564	8	0,2	2,61	0,08	200	51359	94636							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,583	0,0124094	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,355	0,0020165	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0003	6,339	0,0005233	2025
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,422	0,0178552	2025
004		КОС-1. Котел Viessmann №2	1	588	Дымовая труба	0565	8	0,2	2,61	0,08	200	51358	94919							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,583	0,0086539	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,355	0,0014063	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0003	6,339	0,0003649	2025
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,422	0,0124517	2025
004		КОС-2. Котел Viessmann №1	1	1408	Дымовая труба	0566	8	0,2	2,61	0,08	200	51396	94936							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,583	0,0206634	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,355	0,0033578	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0003	6,339	0,0008714	2025
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,422	0,0297315	2025
004		КОС-2. Котел Viessmann №2	1	24	Дымовая труба	0567	8	0,2	2,61	0,08	200	51395	94919							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,591	0,0003528	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,356	0,0000573	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0003	6,339	0,0000149	2025
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,434	0,0005076	2025
004		КОС-3. Котел Viessmann	1	915	Дымовая труба	0568	8	0,2	2,61	0,08	200	51431	94937							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,583	0,0133583	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		№1																		0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,355	0,0021707	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0003	6,339	0,0005633	2025
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,422	0,0192206	2025
004		КОС-3. Котел Viessmann №2	1	517	Дымовая труба	0569	8	0,2	2,61	0,08	200	51432	94918							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,591	0,0076578	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,356	0,0012444	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0003	6,339	0,0003229	2025
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,435	0,0110185	2025
004		Здание биоочистки. Котел HOTERM	1	1525	Дымовая труба	0570	5,5	0,5	0,41	0,08	190	51131	94934							0301	Азота (IV) диоксид	0,0078	164,323	0,0230682	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0013	27,387	0,0037486	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0003	6,32	0,0009669	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0111	233,844	0,0329912	2025
004		Здание биоочистки. Котел HOTERM	1		Дымовая труба	0571	5,5	0,5				51132	94934							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
004		Здание водоочистки. Котел HOTERM	1	597	Дымовая труба	0572	6	0,3	0,68	0,05	190	51165	94921							0301	Азота (IV) диоксид	0,004	141,331	0,0046526	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0006	21,2	0,000756	2025
																				0330	Сера диоксид	0,00019	6,713	0,0002243	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0066	233,196	0,0076523	2025
004		Здание водоочистки. Котел HOTERM	1	838	Дымовая труба	0573	6	0,3	0,68	0,05	190	51158	94921							0301	Азота (IV) диоксид	0,003996	141,19	0,0063912	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0006	21,2	0,0010386	2025
																				0330	Сера диоксид	0,00019	6,713	0,0003081	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0066	233,196	0,0105118	2025
004		Здание операторной. Котел Viessmann №1	1	663	Дымовая труба	0574	8	0,18	3,26	0,08	200	51160	94921							0301	Азота (IV) диоксид	0,0077	160,735	0,0101922	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,05	0,0016562	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0003	6,262	0,0004299	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0111	231,709	0,0146693	2025
004		Здание операторной. Котел Viessmann №2	1	853	Дымовая труба	0575	8	0,18	3,26	0,08	200	51158	94931							0301	Азота (IV) диоксид	0,0077	160,819	0,0124578	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,063	0,0020244	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0003	6,266	0,0005255	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0111	231,83	0,0179301	2025
004		Резервуар дизельного топлива (ПНС)	1	8760	Дыхательный клапан	0660	6	0,07	1,04	0,004	31,8	51385	94928							0333	Сероводород	0,000032	8,932	0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,011307	3156,02	0,00064	2025
004		Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	1		Выхлопная труба	5403	5,5	0,2				43644	73384							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
004		Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	1		Выхлопная труба	5405	5,5	0,2				43120	73300							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
Площадка хранения ТПО																									
005		Площадка временного хранения бурового шлама	4	8760	Неорганизованный источник	6414	2				30,1	57735	89142	100	100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,6542		6,2179	2025
КПК. Красная зона																									
006		Печь Газа Регенерации 5-340-FA-01	1	8448	Дымовая труба	0084	30	0,743	4,23	1,83	296	54176	94028							0301	Азота (IV) диоксид	0,1429	162,395	1,1644	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0232	26,365	0,1892	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0045	5,114	0,0365	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0879	99,892	0,7162	2025
																				0410	Метан	0,0879	99,892	0,7162	2025
006		Установка 5-360А. Рекомпримирование кислого газа	1	8760	Вентруба	0085	14	1,7	12,4	29,4	31,8	54266	94040							0333	Сероводород	0,000122	0,005	0,00384	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0015	0,057	0,0472	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000463	0,002	0,00146	2025
																				1052	Метанол	4,57E-09	0,0000002	0,000000144	2025
																				1702	1-Бутантиол	9,16E-08	0,000003	0,00000289	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000129	0,00005	0,0000407	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000364	0,00001	0,0000115	2025
																				1728	Этантиол	0,000000868	0,00003	0,0000274	2025
																				1735	1-Пентантиол	1,12E-08	0,0000004	0,000000352	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000743	0,003	0,00234	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000922	0,00004	0,0000291	2025
006		Установка 5-360В. Рекомпримирование кислого газа	1	8760	Вентруба	0086	14	1,7	12,4	29,4	31,8	54269	94036							0333	Сероводород	0,000122	0,005	0,00384	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0015	0,057	0,0472	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000463	0,002	0,00146	2025
																				1052	Метанол	4,57E-09	0,0000002	0,000000144	2025
																				1702	1-Бутантиол	9,16E-08	0,000003	0,00000289	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000129	0,00005	0,0000407	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000364	0,00001	0,0000115	2025
																				1728	Этантиол	0,000000868	0,00003	0,0000274	2025
																				1735	1-Пентантиол	1,12E-08	0,0000004	0,000000352	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000743	0,003	0,00234	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000922	0,00004	0,0000291	2025
006		Установка 5-362А. Компримирование газов выветривания НД	1	8760	Вентруба	0087	14	2	12,7	40,2	31,8	54390	93865							0333	Сероводород	0,00008818	0,002	0,00278	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,001123	0,031	0,0354	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00008532	0,002	0,00269	2025
																				1702	1-Бутантиол	1,784E-07	0,000005	0,00000563	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000011	0,00003	0,0000347	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	4,236E-07	0,00001	0,0000134	2025
																				1728	Этантиол	9,101E-07	0,00003	0,0000287	2025
																				1735	1-Пентантиол	4,29E-08	0,000001	0,00000135	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0001449	0,004	0,00457	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000849	0,002	0,00268	2025
006		Установка 5-362В. Компримирование газов выветривания НД	1	8760	Вентруба	0088	14	2	12,7	40,2	31,8	54392	93855							0333	Сероводород	0,0000869	0,002	0,00274	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00111	0,031	0,0351	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000644	0,002	0,00203	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000133	0,000004	0,0000042	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000102	0,00003	0,0000322	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000357	0,00001	0,0000113	2025
																				1728	Этантиол	0,00000079	0,00002	0,0000249	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,90E-08	0,000001	0,000000914	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000145	0,004	0,00457	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000515	0,001	0,00162	2025
006		Установка 5-362С.Компримирование газов выветривания НД	1	8760	Вентруба	0089	14	2	12,7	40,2	31,8	54397	93847							0333	Сероводород	0,00008818	0,002	0,00278	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,001123	0,031	0,0354	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00008532	0,002	0,00269	2025
																				1702	1-Бутантиол	1,784E-07	0,000005	0,00000563	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000011	0,00003	0,0000347	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	4,236E-07	0,00001	0,0000134	2025
																				1728	Этантиол	9,101E-07	0,00003	0,0000287	2025
																				1735	1-Пентантиол	4,29E-08	0,000001	0,00000135	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0001449	0,004	0,00457	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000849	0,002	0,00268	2025
006		Установка 5-364А. Компримирование высокосернистого экспортного газа	1	8760	Вентруба	0090	14	1,9	14,3	39,6	31,8	54305	94056							0333	Сероводород	0,0000599	0,002	0,00189	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000734	0,021	0,0231	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000263	0,001	0,000829	2025
																				1702	1-Бутантиол	5,28E-08	0,000001	0,00000166	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000646	0,00002	0,0000204	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000019	0,00001	0,00000601	2025
																				1728	Этантиол	0,000000447	0,00001	0,0000141	2025
																				1735	1-Пентантиол	7,88E-09	0,0000002	0,000000248	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000726	0,02	0,0229	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000619	0,0002	0,000195	2025
006		Установка 5-364B. Компримирование высокосернистого экспортного газа	1	8760	Вентруба	0091	14	1,9	14,3	39,6	31,8	54309	94044							0333	Сероводород	0,0000594	0,002	0,00187	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000727	0,021	0,0229	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000261	0,001	0,000823	2025
																				1702	1-Бутантиол	5,23E-08	0,000001	0,00000165	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000064	0,00002	0,0000202	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000189	0,00001	0,00000595	2025
																				1728	Этантиол	0,000000443	0,00001	0,000014	2025
																				1735	1-Пентантиол	7,83E-09	0,0000002	0,000000247	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000726	0,020	0,0229	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000619	0,0002	0,000195	2025
006		Установка 5-364C. Компримирование высокосернистого экспортного газа	1	8760	Вентруба	0092	14	1,9	14,3	39,6	31,8	54314	94033							0333	Сероводород	0,0000594	0,002	0,00187	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000727	0,021	0,0229	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000261	0,001	0,000823	2025
																				1702	1-Бутантиол	5,23E-08	0,000001	0,00000165	2025
																				1715	Метилмеркаптан	6,402E-07	0,00002	0,0000202	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000189	0,00001	0,00000595	2025
																				1728	Этантиол	0,000000443	0,00001	0,000014	2025
																				1735	1-Пентантиол	7,83E-09	0,0000002	0,000000247	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000726	0,020	0,0229	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000619	0,0002	0,000195	2025
006		Система обратной закачки газа 8А-360. Компрессорная ОЗГ. ПРК1	1	8760	Вентруба	0093	14	2,34	5,96	25,64	31,8	55581	92128							0333	Сероводород	0,000397	0,017	0,0125	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00484	0,211	0,153	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000151	0,007	0,00478	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000175	0,000008	0,00000551	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000202	0,00009	0,0000639	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000063	0,00003	0,0000199	2025
																				1728	Этантиол	0,00000151	0,00007	0,0000475	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,33E-08	0,000001	0,000000735	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000306	0,0001	0,0000966	2025
006		Установка 5-362D. Компримирование газов выветривания НД	1	8760	Вентруба	0201	14	1,5	12,4	22,1	31,8	54433	93983							0333	Сероводород	0,0000892	0,005	0,00281	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00119	0,060	0,0376	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000343	0,002	0,00108	2025
																				1702	1-Бутантиол	6,72E-08	0,000003	0,00000212	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000945	0,00005	0,0000298	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000268	0,00001	0,00000844	2025
																				1728	Этантиол	0,000000637	0,00003	0,0000201	2025
																				1735	1-Пентантиол	8,19E-09	0,0000004	0,000000258	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000837	0,042	0,0264	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000686	0,00003	0,0000216	2025
006		Установка 5-364D/E. Компримирование высокосернистого экспортного газа	1	8760	Вентруба	0202	14	2,1	12,4	44,2	31,8	54423	94020							0333	Сероводород	0,00005654	0,001	0,00178	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0006933	0,018	0,0219	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000215	0,001	0,000678	2025
																				1702	1-Бутантиол	4,26E-08	0,000001	0,00000134	2025
																				1715	Метилмеркаптан	5,987E-07	0,00002	0,0000189	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	1,694E-07	0,000004	0,00000534	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
									Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.									X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1728	Этантиол	4,036E-07	0,00001	0,0000127	2025
																				1735	1-Пентантиол	5,19E-09	0,0000001	0,000000164	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0021	0,053	0,0661	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000429	0,00001	0,0000135	2025
006		ФНД. Топливный газ ФНД. Сырой газ	1 1	6026 52.7	Факел	0480	177,2	11,89	23,64	2631,16	1691	55085	93955							0301	Азота (IV) диоксид	77,7036	212,458	55,5005	2025
																				0304	Азот (II) оксид	12,6268	34,524	9,0188	2025
																				0328	Сажа	64,753	177,048	46,2503	2025
																				0330	Сера диоксид	3547,1908	9698,758	673,9733	2025
																				0333	Сероводород	2,7195	7,436	0,5158	2025
																				0337	Углерод оксид	647,5301	1770,482	462,5038	2025
																				0410	Метан	16,1882	44,262	11,5626	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,4255	1,163	0,0807	2025
006		ФВД. ПРК 1. Топливный газ ФВД. ПРК 1. Сырой газ	1 1	4759 8.8	Факел	0481	162,5	9,84	19,51	1487,82	1695	55249	94837							0301	Азота (IV) диоксид	42,4603	205,729	8,9141	2025
																				0304	Азот (II) оксид	6,8998	33,431	1,4485	2025
																				0328	Сажа	35,3836	171,441	7,4284	2025
																				0330	Сера диоксид	1778,2745	8616,102	31,7393	2025
																				0333	Сероводород	1,2458	6,036	0,0222	2025
																				0337	Углерод оксид	353,8366	1714,41	74,2839	2025
																				0410	Метан	8,8459	42,86	1,8571	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,3792	1,837	0,00663	2025
006		Газовая турбина ПРК1	1	8544	Дымовая труба	0491	30	3,2	47,23	379,83	538	54652	94843							0301	Азота (IV) диоксид	5,3229	41,631	76,7419	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,865	6,765	12,4706	2025
																				0330	Сера диоксид	0,237	1,854	5,6175	2025
																				0337	Углерод оксид	6,1591	48,171	59,9216	2025
006		Здание очистки воды. Бойлер №1	1	1398	Дымовая труба	0503	7,5	0,18	3,89	0,099	200	54488	93660							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	161,009	0,060689	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	26,252	0,009862	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0004	7	0,002559	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0132	231,013	0,087322	2025
006		Печь 5-214-FJ-01A (Инсинератор)	1	8689	Дымовая труба	0576	33,3	2,545	10,38	52,80	850	54434	93711							0301	Азота (IV) диоксид	0,9469	73,766	27,5236	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1539	11,989	4,4731	2025
																				0330	Сера диоксид	22,3226	1738,998	305,5688	2025
																				0333	Сероводород	0,0059	0,46	0,1846	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0481	3,747	1,0135	2025
006		Печь 5-214-FJ-01B (Инсинератор)	1	8635	Дымовая труба	0577	33,3	2,545	10,38	52,80	850	54439	93714							0301	Азота (IV) диоксид	0,9469	73,766	27,3526	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1539	11,989	4,4453	2025
																				0330	Сера диоксид	22,3226	1738,994	303,6698	2025
																				0333	Сероводород	0,0059	0,46	0,1834	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0481	3,747	1,0072	2025
006		Здание очистки воды. Бойлер №2	1	394	Дымовая труба	0588	7,5	0,18	3,89	0,099	200	54488	93660							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	161,028	0,021981	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	26,255	0,003572	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0004	7,001	0,000927	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0132	231,04	0,031628	2025
006		Печь 5-214-FJ-01C (Инсинератор)	1	8600	Дымовая труба	0641	33,3	2,545	10,38	52,80	850	54444	93717							0301	Азота (IV) диоксид	0,9469	73,766	27,2417	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1539	11,989	4,4273	2025
																				0330	Сера диоксид	22,3226	1738,994	302,439	2025
																				0333	Сероводород	0,0059	0,46	0,1827	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0481	3,747	1,0031	2025
006		Термоокислитель. Труба 6-550-FK-01 (Инсинератор)	1	880	Дымовая труба	0643	30	0,91	10,91	7,10	81,1	54473	93895							0301	Азота (IV) диоксид	1,4189	259,369	4,1396	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2306	42,153	0,6727	2025
																				0328	Сажа	0,2861	52,298	0,745	2025
																				0330	Сера диоксид	1,4611	267,083	3,9002	2025
																				0337	Углерод оксид	0,7095	129,694	2,0698	2025
006		Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-07A на 4 нитке (313 кВт)	1	4	Выхлопная труба	5515	5,6	0,15	21,18	0,37	400	54437	93705							0301	Азота (IV) диоксид	0,2671	713,99	0,0031	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0434	116,013	0,0005	2025
																				0328	Сажа	0,0124	33,147	0,0001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1043	278,806	0,0012	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2695	720,406	0,0031	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,001	4,00E-09	2025
																				1325	Формальдегид	0,003	8,019	0,00003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,072	192,465	0,0008	2025
006		Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-07B на 4 нитке (313 кВт)	1	4	Выхлопная труба	5521	5,6	0,15	21,18	0,37	400	54439	93705							0301	Азота (IV) диоксид	0,2671	713,99	0,0031	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0434	116,013	0,0005	2025
																				0328	Сажа	0,0124	33,147	0,0001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1043	278,806	0,0012	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2695	720,406	0,0031	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,001	4,00E-09	2025
																				1325	Формальдегид	0,003	8,019	0,00003	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,072	192,465	0,0008	2025
006		Резервный дизельный генератор. ПРК1.	1		Выхлопная труба	5528	20	0,6				54622	94668							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
006		Установка 7-230. Факельная система ВСГ и закрытая система дренажа	1	8760	Неорганизованный источник	6060	2				30,1	54959	93940	20	30					0333	Сероводород	0,0000861		0,00272	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,001207		0,038	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0001994		0,00629	2025
																				1052	Метанол	2,02E-12		6,40E-11	2025
																				1702	1-Бутантиол	3,382E-07		0,0000107	2025
																				1706	Диметилдисульфид	2,36E-14		7,45E-13	2025
																				1715	Метилмеркаптан	9,123E-07		0,0000288	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	2,708E-07		0,00000854	2025
																				1728	Этантиол	6,184E-07		0,0000195	2025
																				1735	1-Пентантиол	4,209E-07		0,0000133	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	4,64E-10		1,46E-08	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0005343		0,0168	2025
006		Установка 2-230. Факел сброса давления из контура обратной. ПРК1	1	8760	Неорганизованный источник	6061	2				30,1	55581	92128	1	1					0333	Сероводород	0,000187		0,0059	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00217		0,0684	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000477		0,015	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000556		0,0000175	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000165		0,000052	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000967		0,0000305	2025
																				1728	Этантиол	0,00000187		0,000059	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000159		0,00000502	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000553		0,0174	2025
006		Установка 5-360 А/В. Площадка рекомпримирования кислого газа	1	8760	Неорганизованный источник	6518	5				30,1	54254	94046	40	70					0333	Сероводород	0,0003445		0,0109	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,004225		0,133	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000131		0,00413	2025
																				1052	Метанол	1,18E-09		3,72E-08	2025
																				1702	1-Бутантиол	2,594E-07		0,00000818	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000003648		0,000115	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000001032		0,0000326	2025
																				1728	Этантиол	0,000002459		0,0000776	2025
																				1735	1-Пентантиол	3,16E-08		0,000000998	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	2,07E-08		0,000000652	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000002611		0,0000824	2025
006		Установка 5-362 А/В/С. Площадка компримирования газов выветривания НД	1	8760	Неорганизованный источник	6519	5				30,1	54393	93852	50	60					0333	Сероводород	0,00000123		0,0000389	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000141		0,00445	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000214		0,000676	2025
																				1052	Метанол	1,76E-10		5,56E-09	2025
																				1702	1-Бутантиол	4,54E-08		0,00000143	2025
																				1706	Диметилдисульфид	2,68E-15		8,45E-14	2025
																				1715	Метилмеркаптан	7,94E-08		0,0000025	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	6,72E-08		0,00000212	2025
																				1728	Этантиол	0,000000121		0,00000381	2025
																				1735	1-Пентантиол	1,39E-08		0,000000439	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	1,96E-10		6,18E-09	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000334		0,00105	2025
006		Установка 5-364 А/В/С. Площадка компримирования высокосернистого	1	8760	Неорганизованный источник	6521	5				30,1	54313	94048	50	50					0333	Сероводород	0,00003026		0,000954	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0003678		0,0116	2025
																				0416	Смесь углеводородов	0,00002163		0,000682	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		экспортного газа																			предельных С6-С10				
																				1052	Метанол	2,17E-12		6,80E-11	2025
																				1702	1-Бутантиол	4,48E-08		0,00000141	2025
																				1715	Метилмеркаптан	3,529E-07		0,0000111	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	1,219E-07		0,00000384	2025
																				1728	Этантиол	0,000000271		0,00000855	2025
																				1735	1-Пентантиол	9,61E-09		0,000000303	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000168		0,000529	2025
006		Установка 5-340. Дегидратация топливного газа и контроль точки росы	1	8760	Неорганизованный источник	6548	5				30,1	54202	94023	70	70					0333	Сероводород	0,0000389		0,00123	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00425		0,134	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000204		0,00644	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,00000041		0,0000129	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000991		0,0000312	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000667		0,000021	2025
																				1728	Этантиол	0,00000125		0,0000394	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000122		0,00000383	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000286		0,00902	2025
006		Установка 5-341 A/B. Дегидратация высокосернистого газа СД и контроль точки росы	1	8760	Неорганизованный источник	6549	5				30,1	54138	93968	80	120					0333	Сероводород	0,0002736		0,00863	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,003159		0,0996	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0008226		0,0259	2025
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,0008919		0,0281	2025
																				1052	Метанол	6,26E-10		1,98E-08	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000001759		0,0000555	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000005162		0,000163	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000002995		0,0000945	2025
																				1728	Этантиол	0,000005782		0,000182	2025
																				1735	1-Пентантиол	5,357E-07		0,0000169	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	3,95E-11		1,24E-09	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0012		0,0378	2025
006		Установка 5-343. Дегидратация высокосернистого газа НД и контроль точки росы	1	8760	Неорганизованный источник	6550	5				30,1	54138	93968	80	120					0333	Сероводород	0,0001994		0,00629	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,002331		0,0735	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0005294		0,0167	2025
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,0008942		0,0282	2025
																				1052	Метанол	6,51E-10		2,05E-08	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,00000113		0,0000357	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000354		0,000112	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000197		0,0000622	2025
																				1728	Этантиол	0,00000384		0,000121	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000339		0,0000107	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	2,30E-11		7,00E-10	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000755		0,0238	2025
006		Установка 5-339. Очистка топливного газа и регенерация амина	1	8760	Неорганизованный источник	6551	5				30,1	54202	94023	70	70					0333	Сероводород	0,000162		0,0051	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00331		0,105	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000755		0,00238	2025
																				1052	Метанол	5,30E-10		1,67E-08	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000148		0,00000465	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000164		0,0000516	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000489		0,0000154	2025
																				1728	Этантиол	0,00000114		0,000036	2025
																				1735	1-Пентантиол	3,25E-08		0,00000102	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	0,000641		0,0202	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000358		0,00113	2025
006		Установка 5-341 E/F. Обезвоживание высокосернистого газа СД и контроль точки росы	1	8760	Неорганизованный источник	6552	2				30,1	54540	94400	40	40					0333	Сероводород	0,0002736		0,00863	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0031588		0,0996	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0008226		0,0259	2025
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,0008919		0,0281	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1052	Метанол	6,30E-10		1,98E-08	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,0000018		0,0000555	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000052		0,000163	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000003		0,0000945	2025
																				1728	Этантиол	0,0000058		0,000182	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,0000005		0,0000169	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	4,00E-11		1,24E-09	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0011981		0,0378	2025
006		Установка 5-214. Очистка газолина. Техлинии А-С	1	8760	Неорганизованный источник	6553	5				30,1	54268	93803	120	48					0333	Сероводород	0,00008038		0,00253	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0008329		0,0263	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,001367		0,0431	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000002959		0,0000933	2025
																				1706	Диметилдисульфид	0,00007249		0,00229	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000005147		0,000162	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000004363		0,000138	2025
																				1728	Этантиол	0,000007832		0,000247	2025
																				1735	1-Пентантиол	9,085E-07		0,0000287	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00218		0,0688	2025
006		Установка 5-213.Разделитель Конденсата. Техлинии А-С	1	8760	Неорганизованный источник	6554	10				30,1	54268	93803	120	48					0333	Сероводород	0,000194		0,00611	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00215		0,0677	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00176		0,0555	2025
																				1052	Метанол	5,83E-12		1,84E-10	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,00000356		0,000112	2025
																				1706	Диметилдисульфид	6,82E-14		2,00E-12	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000594		0,000187	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000434		0,000137	2025
																				1728	Этантиол	0,00000796		0,000251	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,00000202		0,0000638	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	1,34E-09		4,22E-08	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00351		0,111	2025
006		Установка 5-210. Стабилизация конденсата. Техлинии А-С	1	8760	Неорганизованный источник	6555	10				30,1	54297	93729	120	48					0333	Сероводород	0,000422		0,0133	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00353		0,111	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00534		0,168	2025
																				1052	Метанол	2,98E-08		0,000000938	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,0000116		0,000364	2025
																				1706	Диметилдисульфид	4,30E-13		1,40E-11	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000211		0,000666	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,0000172		0,000544	2025
																				1728	Этантиол	0,0000311		0,000982	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,00000353		0,000111	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	4,13E-08		0,0000013	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00846		0,267	2025
006		Установка 5-202. Сепаратор-разделитель НД. Трехфазные сепараторы НД VQ-03/04	2	8760	Неорганизованный источник	6556	5				30,1	54645	93770	100	35					0333	Сероводород	0,000225		0,00709	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0023		0,0726	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00152		0,0479	2025
																				1052	Метанол	3,30E-09		0,000000104	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,00000328		0,000104	2025
																				1706	Диметилдисульфид	7,79E-16		2,46E-14	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000007		0,000221	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,0000051		0,000161	2025
																				1728	Этантиол	0,0000094		0,000297	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000989		0,0000312	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	3,89E-09		0,000000123	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00235		0,074	2025
006		Установка 5-201. Сепаратор-разделитель СД	1	8760	Неорганизованный источник	6557	5				30,1	54583	93744	30	50					0333	Сероводород	0,000363		0,0115	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00425		0,134	2025
																				0416	Смесь углеводородов	0,000784		0,0247	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					предельных С6-С10				
																				1052	Метанол	1,53E-09		4,81E-08	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,00000168		0,0000528	2025
																				1706	Диметилдисульфид	1,71E-16		5,40E-15	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000592		0,000187	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000308		0,0000972	2025
																				1728	Этантиол	0,0000061		0,000192	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000469		0,0000148	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	8,20E-10		2,60E-08	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00106		0,0333	2025
006		Установка 5-200. Испытательный сепаратор КПК	1	8760	Неорганизованный источник	6558	5				30,1	54555	93731	30	50					0333	Сероводород	0,0000262		0,000828	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000291		0,00919	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000106		0,00333	2025
																				1052	Метанол	2,72E-10		8,57E-09	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000227		0,00000717	2025
																				1706	Диметилдисульфид	3,97E-16		1,25E-14	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000585		0,0000185	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000374		0,0000118	2025
																				1728	Этантиол	0,000000707		0,0000223	2025
																				1735	1-Пентантиол	6,69E-08		0,00000211	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	2,26E-10		7,13E-09	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000156		0,00493	2025
006		Входной манифольд. УЗП (Уст.130/190)	2	8760	Неорганизованный источник	6559	2				30,1	54635	93708	120	16					0333	Сероводород	0,0000567		0,00179	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0008843		0,0279	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0009529		0,0301	2025
																				1052	Метанол	1,31E-09		4,12E-08	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000002061		0,000065	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000003592		0,000113	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000003041		0,0000959	2025
																				1728	Этантиол	0,00000546		0,000172	2025
																				1735	1-Пентантиол	6,326E-07		0,00002	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00152		0,0479	2025
006		Установка 5-362D. Площадка ркомпримирования газов выветривания НД	1	8760	Неорганизованный источник	6590	5				30,1	54433	93983	50	60					0333	Сероводород	0,00000372		0,000117	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000026		0,000818	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000632		0,00199	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,000000137		0,00000432	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000238		0,00000751	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000202		0,00000636	2025
																				1728	Этантиол	0,000000362		0,0000114	2025
																				1735	1-Пентантиол	4,20E-08		0,00000133	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000101		0,00318	2025
006		Установка 5-364D/E. Площадка компримирования высокосернистого экспортного газа	1	8760	Неорганизованный источник	6591	5				30,1	54423	94020	50	60					0333	Сероводород	6,095E-07		0,0000192	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000004253		0,000134	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00001035		0,000327	2025
																				1702	1-Бутантиол	2,24E-08		0,000000708	2025
																				1715	Метилмеркаптан	3,90E-08		0,00000123	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	3,31E-08		0,00000104	2025
																				1728	Этантиол	5,94E-08		0,00000187	2025
																				1735	1-Пентантиол	6,89E-09		0,000000217	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000165		0,000522	2025
006		Установка 5-214D. Очистка газолина. Техлиния D.	1	8760	Неорганизованный источник	6592	10				30,1	64531	94024	30	60					0333	Сероводород	0,0000236		0,000746	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0003039		0,00958	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000393		0,0124	2025
																				1702	1-Бутантиол	8,516E-07		0,0000269	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000001486		0,0000469	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000001257		0,0000396	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1728	Этантиол	0,000002257		0,0000712	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000261		0,00000824	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000628		0,0198	2025
006		Установка 5-213D. Разделитель конденсата. Техлиния D	1	8760	Неорганизованный источник	6593	10				30,1	65531	94024	30	60					0333	Сероводород	0,000094		0,00297	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000893		0,0282	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00102		0,0321	2025
																				1052	Метанол	1,09E-09		3,43E-08	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,00000221		0,0000695	2025
																				1706	Диметилдисульфид	8,81E-21		2,78E-19	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000416		0,000131	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000332		0,000105	2025
																				1728	Этантиол	0,00000601		0,00019	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,000000672		0,0000212	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00161		0,0507	2025
006		Установка 5-210D. Стабилизация конденсата. Техлиния D	1	8760	Неорганизованный источник	6594	10				30,1	54576	93999	30	60					0333	Сероводород	0,000175		0,0055	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00158		0,0498	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00182		0,0575	2025
																				1052	Метанол	1,01E-08		0,000000319	2025
																				1702	1-Бутантиол	0,00000395		0,000125	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000075		0,000237	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000595		0,000188	2025
																				1728	Этантиол	0,0000108		0,000341	2025
																				1735	1-Пентантиол	0,0000012		0,0000379	2025
																				1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,000228		0,00719	2025
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	1,40E-08		0,000000443	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00287		0,0906	2025
006		Резервуар дизельного топлива (ПНС)	1	8760	Дверной проем	6595	2				31,8	54440	93705	1	1					0333	Сероводород	0,000039		0,0000036	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,01392		0,0012735	2025
006		Неплотности оборудования в системе сбора и очистки технической воды	6	8760	Неорганизованный источник	6605	2				30,1	54436	93650	4	6					0333	Сероводород	0,000000972		0,0000307	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	2,26E-08		0,000000713	2025
006		Установка 5-550. Комплекс нейтрализации каустика	1	8760	Неорганизованный источник	6610	2				30,1	54505	93677	120	50					0150	Натрий гидроксид	0,000613		0,019344	2025
																				0322	Серная кислота	0,000194		0,006132	2025
																				0333	Сероводород	0,0000004		0,000013	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000047		0,000148	2025
																				1706	Диметилдисульфид	0,00003		0,00106	2025
006		Установка 2-420. Система топливного газа. ПРК1	1	8760	Неорганизованный источник	6612	2				30,1	54505	93677	120	50					0333	Сероводород	4,74E-09		0,00000015	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00133		0,0421	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00000514		0,000162	2025
																				1702	1-Бутантиол	4,90E-10		1,54E-08	2025
																				1715	Метилмеркаптан	5,95E-09		0,000000188	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	4,03E-09		0,000000127	2025
																				1728	Этантиол	7,53E-09		0,000000238	2025
																				1735	1-Пентантиол	7,00E-12		2,36E-10	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000134		0,00000424	2025
006		Площадка 2-550. Факельная система и система закрытого дренажа. ПРК1	1	8760	Неорганизованный источник	6613	2				30,1	55581	92128	1	1					0333	Сероводород	0,000000606		0,0000191	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,41E-08		0,000000444	2025
006		Установка 2-560. Система очистки нефтесодержащей воды/Система некондиционной нефти. ПРК1	1	8760	Неорганизованный источник	6614	2				30,1	55581	92128	2	2					0333	Сероводород	0,00000014		0,00000443	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	3,26E-09		0,000000103	2025
006		Установка 2-410. Система ДЭГ. Установка	1	8760	Неорганизованный источник	6615	2				30,1	55581	92128	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,0004		0,0126	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		подогрева нефти. ПРК1																							
006		Резервуар хранения дизтоплива. ПРК1	1	8760	Неорганизованный источник	6616	2				30,1	54568	94668	1	1					0333	Сероводород	0,000059		0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087		0,000643	2025
006		Пруд-отстойник нефтесодержащей воды 6-590-ТМ-03 (лагуа)	1	8760	Неорганизованный источник	6618	1				30,1	54634	94940	35	35					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2,429		7,176	2025
КПК. Зеленая зона																									
007		ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 A (ГТГ-1)	1	5372	Дымовая труба	0053	30	3,7	29,19	313,816	538	53927	93890							0301	Азота (IV) диоксид	1,8017	17,056	33,3154802	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2928	2,772	5,4137655	2025
																				0328	Сажа	0,2723	2,578	0,0061589	2025
																				0330	Сера диоксид	2,6689	25,265	3,3999047	2025
																				0337	Углерод оксид	2,5831	24,453	7,330309	2025
007		ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 B (ГТГ-2)	1	8008	Дымовая труба	0054	30	3,7	29,19	313,816	538	53940	93861							0301	Азота (IV) диоксид	1,8017	17,056	49,2084655	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2928	2,772	7,9963756	2025
																				0328	Сажа	0,2723	2,578	0,0007244	2025
																				0330	Сера диоксид	2,6689	25,265	4,9452055	2025
																				0337	Углерод оксид	2,5831	24,453	10,7596355	2025
007		ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 C (ГТГ-3)	1	6979	Дымовая труба	0489	30	3,7	29,19	313,816	538	53950	93832							0301	Азота (IV) диоксид	1,8017	17,056	42,3657782	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2928	2,772	6,884439	2025
																				0328	Сажа	0,2723	2,578	0,0028767	2025
																				0330	Сера диоксид	2,6689	25,265	4,2781637	2025
																				0337	Углерод оксид	2,5831	24,453	9,2816335	2025
007		ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 D (ГТГ-4)	1	8290	Дымовая труба	0490	30	3,7	29,19	313,816	538	53966	93798							0301	Азота (IV) диоксид	1,8017	17,056	50,9332804	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2928	2,772	8,2766581	2025
																				0330	Сера диоксид	0,4973	4,708	5,1116799	2025
																				0337	Углерод оксид	0,3937	3,727	11,1307227	2025
007		ГТЭС. Котел Viessmann №1	1	2267	Дымовая труба	0499	11,5	0,25	9,49	0,47	200	54041	93762							0301	Азота (IV) диоксид	0,048	178,527	0,237684	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0078	29,011	0,038624	2025
																				0328	Сажа				2025
																				0330	Сера диоксид	0,0018	6,695	0,009047	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0624	232,085	0,30868	2025
007		ГТЭС. Котел Viessmann №2	1	2724	Дымовая труба	0500	11,5	0,25	9,49	0,47	200	54051	93739							0301	Азота (IV) диоксид	0,048	178,527	0,285599	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0078	29,011	0,04641	2025
																				0328	Сажа				2025
																				0330	Сера диоксид	0,0018	6,695	0,01087	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0624	232,085	0,370908	2025
007		Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-A	1	7882	Дымовая труба	0502	30	1,988	18,68	57,99	217	54003	93922							0301	Азота (IV) диоксид	6,5221	201,861	93,1352	2025
																				0304	Азот (II) оксид	1,0598	32,801	15,1345	2025
																				0328	Сажа				2025
																				0330	Сера диоксид	0,1446	4,475	2,6139	2025
																				0337	Углерод оксид	0,1625	5,029	1,905	2025
007		Пожарная насосная. Котел Viessmann №1	1	2345	Дымовая труба	0505	7,5	0,18	3,89	0,099	200	54154	93570							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	161,009	0,098414	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	26,252	0,015992	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0004	7	0,00415	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0132	231,013	0,141603	2025
007		Здание парогенераторов. Котел Darfam №1	1	261	Дымовая труба	0515	16,5	0,25	4,62	0,23	200	53818	93920							0301	Азота (IV) диоксид	0,0218	166,391	0,010845	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0035	26,714	0,001762	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0009	6,869	0,000441	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0303	231,268	0,015062	2025
007		Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-B	1	8559	Дымовая труба	0516	30	1,988	18,68	57,99	217	54021	93884							0301	Азота (IV) диоксид	6,5221	201,861	101,3364	2025
																				0304	Азот (II) оксид	1,0598	32,801	16,4672	2025
																				0328	Сажа				2025
																				0330	Сера диоксид	0,2249	6,961	2,844	2025
																				0337	Углерод оксид	0,1625	5,029	2,0728	2025
007		Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-C	1	7574	Дымовая труба	0517	30	1,988	18,68	57,99	217	54034	93858							0301	Азота (IV) диоксид	6,5221	201,861	90,0731	2025
																				0304	Азот (II) оксид	1,0598	32,801	14,6369	2025
																				0328	Сажа				2025
																				0330	Сера диоксид	0,1446	4,475	2,5279	2025
																				0337	Углерод оксид	0,1625	5,029	1,8424	2025
007		Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-D	1	7902	Дымовая труба	0518	30	1,988	18,68	57,99	217	54043	93824							0301	Азота (IV) диоксид	6,5221	201,861	93,0159	2025
																				0304	Азот (II) оксид	1,0598	32,801	15,1151	2025
																				0330	Сера диоксид	0,2251	6,967	2,6105	2025
																				0337	Углерод оксид	0,1625	5,029	1,9026	2025
007		Здание парогенераторов. Котел Darfam №2 (резерв)	1	590	Дымовая труба	0587	16,5	0,25	4,62	0,23	200	53821	93914							0301	Азота (IV) диоксид	0,0218	166,391	0,032899	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0035	26,714	0,005346	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0009	6,869	0,001339	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0303	231,268	0,045693	2025
007		Пожарная насосная. Котел Viessmann №2	1	1861	Дымовая труба	0589	7,5	0,18	3,89	0,10	200	54153	93569							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	161,028	0,076843	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	26,255	0,012487	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид	0,0004	7,001	0,00324	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0132	231,041	0,110565	2025
007		Установка 220. Хранение и экспорт конденсата. Насосная	1	8760	Вентруба	0665	8	2,3	6,1	25,4	31,8	53850	94160							0333	Сероводород	2,71E-10	0,00000001	8,55E-09	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0001081	0,005	0,00341	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0002631	0,012	0,0083	2025
																				1702	1-Бутантиол	6,63E-09	0,0000003	0,000000209	2025
																				1715	Метилмеркаптан	4,36E-11	0,000000002	1,37E-09	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	6,98E-10	0,00000003	2,20E-08	2025
																				1728	Этантиол	4,06E-11	0,000000002	1,28E-09	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,51E-09	0,0000001	7,91E-08	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,001149	0,050	0,0362	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00042	0,018	0,0133	2025
007		Резервный дизельный генератор 6-480-EG-001 (1500 кВт)	1	8	Выхлопная труба	5491	5,6	0,2	64,87	2,04	400	54011	93743							0301	Азота (IV) диоксид	1,44	706,962	0,0334	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,234	114,881	0,0054	2025
																				0328	Сажа	0,0714	35,054	0,0017	2025
																				0330	Сера диоксид	0,5	245,473	0,0116	2025
																				0337	Углерод оксид	1,5	736,418	0,0348	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,001	4,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0179	8,788	0,0004	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4286	210,419	0,0099	2025
007		Дизельный привод пожарного насоса 6-730-РА-02А (377 кВт)	1	3	Выхлопная труба	5497	5,6	0,15	33,05	0,58	400	54152	93568							0301	Азота (IV) диоксид	0,3217	551,069	0,0031	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0523	89,589	0,0005	2025
																				0328	Сажа	0,015	25,695	0,0001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1257	215,323	0,0012	2025
																				0337	Углерод оксид	0,3246	556,037	0,0031	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000036	0,001	4,00E-09	2025
																				1325	Формальдегид	0,0036	6,167	0,00003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0868	148,688	0,0008	2025
007		Дизельный привод пожарного насоса 6-730-РА-02В (377 кВт)	1	3	Выхлопная труба	5498	5,6	0,15	33,05	0,58	400	54154	93567							0301	Азота (IV) диоксид	0,3217	551,069	0,0031	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0523	89,589	0,0005	2025
																				0328	Сажа	0,015	25,695	0,0001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1257	215,323	0,0012	2025
																				0337	Углерод оксид	0,3246	556,037	0,0031	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000036	0,001	4,00E-09	2025
																				1325	Формальдегид	0,0036	6,167	0,00003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0868	148,688	0,0008	2025
007		Резервный дизельный генератор 6-480-MD-002 (1500 кВт)	1	8	Выхлопная труба	5514	5,6	0,2	64,87	2,04	400	54025	93716							0301	Азота (IV) диоксид	1,44	706,962	0,0345	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,234	114,881	0,0056	2025
																				0328	Сажа	0,0714	35,054	0,0017	2025
																				0330	Сера диоксид	0,5	245,473	0,012	2025
																				0337	Углерод оксид	1,5	736,418	0,036	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,001	4,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0179	8,788	0,0004	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4286	210,419	0,0103	2025
007		Аварийный дизельный генератор 6-480-MD-01С (3000 кВт)	1	3	Выхлопная труба	5546	12,5	0,61	13,9	4,06	400	53854	93699							0301	Азота (IV) диоксид	2,88	709,280	0,0279	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,468	115,258	0,0045	2025
																				0328	Сажа	0,1429	35,193	0,0014	2025
																				0330	Сера диоксид	1	246,278	0,0097	2025
																				0337	Углерод оксид	3	738,833	0,029	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000031	0,001	3,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0357	8,792	0,0003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,8571	211,085	0,0083	2025
007		Уст. 480. Резервуар дизтоплива	1	8760	Дых. клапан	6049	10	0,1	0,85	0,007	31,8	54029	93736							0333	Сероводород	0,000059	9,832	0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	3477,763	0,00064	2025
007		Уст. 480. Резервуар дизтоплива	1	8760	Дых.клапан	6052	10	0,1	0,85	0,007	31,8	54027	93726							0333	Сероводород	0,000059	9,832	0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	3477,763	0,00064	2025
007		Резервуар ДТ для ГТУ	1	8760	Дых.клапан	6054	7,5	0,049	2,28	0,004	31,8	53896	94023							0333	Сероводород	0,0000322	8,362	0,0000124	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,01148	2981,098	0,00441	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
007		Резервуар ДТ для ГТУ	1	8760	Дых.клапан	6055	7,5	0,049	2,28	0,004	31,8	53898	94023							0333	Сероводород	0,0000322	8,362	0,0000124	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,011481	2981,358	0,00441	2025
007		Уст.730. Емкость ДТ	1	8760	Неорганизованный источник	6056	5				30,1	54153	93567	1	1					0333	Сероводород	0,00001		0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,003479		0,0006368	2025
007		Уст.730. Емкость ДТ	1	8760	Неорганизованный источник	6057	5				30,1	54153	93569	1	1					0333	Сероводород	0,00001		0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,003479		0,0006368	2025
007		Уст. 220. Резервуары Хранения Конденсата 7-220-ТВ-01А/В/С	1	8760	Дыхательная арматура	6527	18				40	53849	94194	230	125					0333	Сероводород	0,000006		0,000061	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	22,29552		199,8094	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8,26434		74,0637	2025
																				0602	Бензол	0,1077		0,9651	2025
																				0616	Диметилбензол	0,03384		0,3033	2025
																				0621	Метилбензол	0,0677		0,6067	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,000336		0,003	2025
007		Площадки хранения конденсата, подготовки и распределения топливного газа (уст.220/470/621), хранения химикатов (уст.650)	5	8760	Неорганизованный источник	6606	2				30,1	53849	94194	230	125					0333	Сероводород	0,0001247		0,00393	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00433		0,137	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000427		0,0135	2025
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,0001313		0,00414	2025
																				1052	Метанол	0,0009405		0,0297	2025
																				1702	1-Бутантиол	8,949E-07		0,0000282	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000002518		0,0000794	2025
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000152		0,0000479	2025
																				1728	Этантиол	0,000002909		0,0000917	2025
																				1735	1-Пентантиол	2,601E-07		0,0000082	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,00247		0,0778	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000603		0,019	2025
КПК. Административная площадка																									
008		Хим лаборатория	1	2275	Вент.труба	0081	10	0,7	0,1	9,7	31,8	53630	93581							0150	Натрий гидроксид	0,000079	0,0091	0,00002	2025
																				0302	Азотная кислота	0,0005	0,0576	0,000022	2025
																				0303	Аммиак	0,000049	0,0056	0,000002	2025
																				0316	Гидрохлорид	0,00013	0,015	0,000342	2025
																				0322	Серная кислота	0,00013	0,015	0,000006	2025
																				0602	Бензол	0,00025	0,0288	0,000329	2025
																				0621	Метилбензол	0,000081	0,0093	0,000106	2025
																				0906	Тетрахлорметан	0,00049	0,0565	0,000644	2025
																				1061	Этанол	0,0017	0,196	0,000074	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,00064	0,0738	0,000028	2025
																				1555	Уксусная кислота	0,00019	0,0219	0,000008	2025
008		Дренажная емкость хим.лаборатории	1	8760	Дыхательный клапан	0082	8	0,2	0,03	0,0009	31,8	53626	93580							1052	Метанол	5,40E-08	0,067	0,0000016	2025
																				1078	Этан-1,2-диол	0,0000011	1,365	0,0000318	2025
																				1833	Диэтиламин	0,0000004	0,496	0,0000119	2025
																				2704	Бензин	0,0000011	1,365	0,0000318	2025
																				2750	Сольвент нафта	0,00000094	1,166	0,0000279	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000067	0,831	0,0000199	2025
008		Ж/д вокзал КНГКМ. Котел Cronos Buran UK 303	1		Дымовая труба	0495	11	0,2				53242	94143							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
008		Ж/д вокзал КНГКМ. Котел Cronos Buran UK 303	1		Дымовая труба	0496	11	0,2				53244	94149							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
008		Гл. адм. здание. Котел Carbofuel № 1	1	1999	Дымовая труба	0506	15	0,35	6,9	0,664	215	53743	93340							0301	Азота (IV) диоксид	0,0681	183,331	0,099876	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0111	29,882	0,01623	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0025	6,73	0,003705	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0862	232,058	0,126425	2025
008		Столовая. Котел CARBOFUEL № 1	1	2605	Дымовая труба	0507	10	0,25	6,91	0,339	270	53722	93404							0301	Азота (IV) диоксид	0,0288	168,978	0,115476	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0047	27,576	0,018765	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0012	7,041	0,004636	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0395	231,758	0,158187	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
008		Пожарная станция. Котел Carbofuel № 1	1	2447	Дымовая труба	0508	15	0,25	4,54	0,223	225	53710	93469							0301	Азота (IV) диоксид	0,0201	164,421	0,105283	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0033	26,995	0,017109	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0008	6,544	0,004346	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0283	231,499	0,148286	2025
008		Лаборатория. Котел Viessmann № 1	1	1623	Дымовая труба	0509	7	0,3	3,11	0,22	200	53640	93560							0301	Азота (IV) диоксид	0,0212	166,96	0,072249	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0034	26,777	0,01174	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0009	7,088	0,002941	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0294	231,538	0,100346	2025
008		Гл. мастерская. Котел Viessman № 1	1	1504	Дымовая труба	0510	11,5	0,4	5,32	0,668	180	53524	93907							0301	Азота (IV) диоксид	0,0765	190,029	0,075756	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0124	30,802	0,01231	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0027	6,707	0,002708	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0933	231,761	0,092385	2025
008		Гл. склад. Котел Viessmann № 1	1	1732	Дымовая труба	0511	11,5	0,3	6,07	0,429	180	53475	94022							0301	Азота (IV) диоксид	0,0462	178,698	0,079318	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0075	29,009	0,012889	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0018	6,962	0,003019	2025
																				0337	Углерод оксид	0,06	232,076	0,103011	2025
008		Токарный станок (мален.)	1	1000	Вентруба	0519	15	0,5	5,74	1,13	31,8	53539	93874							0101	Алюминий оксид	0,0011	1,09	0,0028	2025
		Токарный станок (средн.)	1	1000																0123	Железо (II, III) оксиды	0,0665	65,877	0,28868	2025
		Токарный станок (бол.)	1	1000																0143	Марганец и его соединения	0,000861	0,853	0,0046	2025
		Заточной станок с алмазным покрытием. d=300 мм.	2	36																0301	Азота (IV) диоксид	0,0148	14,661	0,0777	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0181	17,93	0,0949	2025
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000112	0,111	0,0004	2025
		Заточной станок d=200 мм.	1	18																2902	Взвешенные частицы	0,07518	74,475	0,15525	2025
		Заточной станок d=150 мм.	1	36																2930	Пыль абразивная	0,0122	12,086	0,001217	2025
		Газовая резка металла	1	1460																					
		Полуавтоматическая сварка сплавов в среде аргона	3	730																					
		Фрезерный станок (большой)	1	600																					
		Фрезерный станок (мален.)	1	600																					
		Пила продольная лучковая	1	600																					
		Сверлильный станок (большой)	1	1825																					
		Сверлильный станок (средн.)	1	1825																					
		Притирочный станок (большой)	1	20																					
		Притирочный станок (мален.)	1	36																					
		Пескоструйный станок	1	730																					
008		Гл. адм. здание. Котел CARBOFUEL № 2	1	1317	Дымовая труба	0590	15	0,35	6,9	0,66	215	53744	93339							0301	Азота (IV) диоксид	0,0681	183,37	0,067015	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0111	29,889	0,01089	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0025	6,732	0,002486	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0862	232,108	0,084829	2025
008		Гл. мастерская. Котел Viessman № 2	1	1656	Дымовая труба	0591	11,5	0,4	5,32	0,67	180	53518	93905							0301	Азота (IV) диоксид	0,0765	190,029	0,086671	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0124	30,802	0,014084	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0027	6,707	0,003098	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0933	231,761	0,105696	2025
008		Гл. склад. Котел Viessmann № 2	1	1732	Дымовая труба	0592	11,5	0,3	6,07	0,43	180	53470	94019							0301	Азота (IV) диоксид	0,0462	178,698	0,079318	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0075	29,009	0,012889	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0018	6,962	0,003019	2025
																				0337	Углерод оксид	0,06	232,076	0,103011	2025
008		Столовая. Котел CARBOFUEL № 2	1	2605	Дымовая труба	0607	10	0,25	6,91	0,34	270	53724	93402							0301	Азота (IV) диоксид	0,0288	168,881	0,115476	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0047	27,561	0,018765	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0012	7,037	0,004636	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0395	231,626	0,158187	2025
008		Пожарная станция. Котел Carbofuel № 2	1	2447	Дымовая труба	0608	15	0,25	4,54	0,23	225	53712	93469							0301	Азота (IV) диоксид	0,0201	160,113	0,105283	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0033	26,287	0,017109	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0008	6,373	0,004346	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0283	225,433	0,148286	2025
008		Лаборатория. Котел Viessmann № 2	1	1623	Дымовая труба	0609	7	0,3	3,11	0,22	200	53642	93560							0301	Азота (IV) диоксид	0,0212	166,96	0,072249	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0034	26,777	0,01174	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0009	7,088	0,002941	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид	0,0294	231,538	0,100346	2025
008		Покрасочные работы	1	425	Неорганизованный источник	6580	2				30,1	53539	93875	2	2					1401	Пропан-2-он	0,3488		0,5342	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,3488		0,5342	2025
008		Сварочный пост	1	4028	Неорганизованный источник	6581	2				30,1	53646	93560	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0126		0,1824	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0012		0,017	2025
КУО (Экоцентр)																									
009		Котел Columbia №1	1	1594	Дымовая труба	0118	18	0,28	6,27	0,39	350	53463	91518							0301	Азота (IV) диоксид	0,0286	169,085	0,057803	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0047	27,787	0,009393	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0011	6,503	0,0023208	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0392	231,752	0,0791859	2025
009		Котел Columbia №2	1	2431	Дымовая труба	0119	18	0,28	6,27	0,39	350	53457	91517							0301	Азота (IV) диоксид	0,0286	169,085	0,089805	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0047	27,787	0,0145933	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0011	6,503	0,0036056	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0392	231,752	0,1230265	2025
009		Вращающаяся печь	1	7115	Дымовая труба	0391	9,1	0,864	6,63	3,89	185	53628	91757			Комплекс М-102/ I-103/ SD-101/ M-103;	0316 0328 0330 0337	100 100 100 100	44,44/44,44 99,50/99,50 32,10/32,10 99,97/99,97	0301	Азота (IV) диоксид	0,423	182,563	10,8347	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0687	29,65	1,7597	2025
																				0316	Гидрохлорид	0,0129	5,568	0,3304	2025
																				0328	Сажа	0,0305	13,164	0,7812	2025
																				0330	Сера диоксид	0,103	44,454	2,6382	2025
																				0337	Углерод оксид	0,075	32,369	1,92105	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,1777	76,694	4,5516	2025
009		Установка термомеханической обработки шлама	1	8520	Труба	0600	20	0,7	1,46	0,56	177	53489	91524							2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0288	84,471	0,882	2025
009		Котел ECIS (Mingazzini) №1	1	2712	Дымовая труба	0639	10	0,56	11,67	2,87	185	53728	91750							0301	Азота (IV) диоксид	0,3877	226,314	0,4999918	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,063	36,775	0,0812487	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0116	6,771	0,0164019	2025
																				0337	Углерод оксид	0,3972	231,86	0,5596447	2025
009		Котел ECIS (Mingazzini) №2	1	1081	Дымовая труба	0640	10	0,56	11,67	2,87	185	53730	91750							0301	Азота (IV) диоксид	0,3877	226,314	0,1107032	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,063	36,775	0,0179893	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0116	6,771	0,0036315	2025
																				0337	Углерод оксид	0,3972	231,86	0,1239109	2025
009		Печь общего назначения	1	7115	Дымовая труба	0642	14	0,61	13,82	4,04	485	53650	91750							0301	Азота (IV) диоксид	1,0784	741,148	27,6221376	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1752	120,409	4,4885974	2025
																				0316	Гидрохлорид	0,066	45,36	1,690524	2025
																				0330	Сера диоксид	0,196	134,704	5,020344	2025
																				0337	Углерод оксид	1,352	929,184	34,630128	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,1536	105,564	3,9343104	2025
009		Котел ECIS (Calortec) №1	1	1402	Дымовая труба	0653	6,7	0,6	8,29	2,34	138	53735	91755							0301	Азота (IV) диоксид	0,343	220,301	0,4178832	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0557	35,775	0,067906	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0106	6,808	0,0128784	2025
																				0337	Углерод оксид	0,3611	231,926	0,4394208	2025
009		Емкость извлеченного масла	2	8760	Дыхательный клапан	0661	3	0,05	1,27	0,0025	31,8	53485	91524							2735	Масло минеральное нефтяное	0,00072	322,373	0,00043	2025
009		Силоса хранения барита	4	604	Фильтр	0662	3	0,3	7,07	0,50	31,8	53476	91640			Рукавный фильтр;	0108	100	75,00/75,00	0108	Барий сульфат	0,06528	145,841	0,14216	2025
009		Котел ECIS (Calortec) №2	1		Дымовая труба	0663	6,7	0,6	8,29	2,34	138	53735	91756							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
009		Резервуар дизельного топлива (ПНС)	1	8760	Дыхательный клапан	0664	3	0,05	2,04	0,004	31,8	53667	91613							0333	Сероводород	0,0000032	0,893	0,0000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,001131	315,686	0,00064	2025
009		Дизельный привод пожарного насоса. Станция ПНС	1	9	Выхлопная труба	5392	2,1	0,1	21,59	0,17	450	53667	91614							0301	Азота (IV) диоксид	0,0913	538,598	0,0031	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0148	87,308	0,0005	2025
																				0328	Сажа	0,0042	24,777	0,0001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0357	210,602	0,0012	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0921	543,318	0,0031	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	4,00E-09	2025
																				1325	Формальдегид	0,001	5,899	0,00003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0246	145,121	0,0008	2025
009		Дизельный привод пожарного насоса. Станция ПНС	1	9	Выхлопная труба	5393	2,1	0,1	21,59	0,17	450	53667	91614							0301	Азота (IV) диоксид	0,0913	538,598	0,0031	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0148	87,308	0,0005	2025
																				0328	Сажа	0,0042	24,777	0,0001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0357	210,602	0,0012	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0921	543,318	0,0031	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	4,00E-09	2025
																				1325	Формальдегид	0,001	5,899	0,00003	2025
																				2754	Углеводороды предельные	0,0246	145,121	0,0008	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					C12-C19				
009		Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВ)	1	3	Выхлопная труба	5406	5,5	0,2	12,51	0,39	400	48200	90750							0301	Азота (IV) диоксид	0,2048	521,474	0,0024	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0333	84,790	0,0004	2025
																				0328	Сажа	0,0095	24,189	0,0001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,08	203,701	0,0009	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2067	526,312	0,0024	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,001	3,00E-09	2025
																				1325	Формальдегид	0,0023	5,856	0,00003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0552	140,554	0,0006	2025
009		Дизельный генератор для освещения Light Tower LTN-6L (8.5 кВт)	1	11	Выхлопная труба	5519	0,6	0,03	13,61	0,01	450	53478	91635							0301	Азота (IV) диоксид	0,0078	810,927	0,0002	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0013	135,154	0,00003	2025
																				0328	Сажа	0,0005	51,982	0,00001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0026	270,309	0,0001	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0085	883,702	0,0002	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	9,00E-09	0,001	2,00E-10	2025
																				1325	Формальдегид	0,0001	10,396	0,000003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0024	249,516	0,0001	2025
009		Дизельный генератор для освещения Light Tower LTN-6L (8.5 кВт)	1	11	Выхлопная труба	5523	0,6	0,03	13,61	0,01	450	53488	91635							0301	Азота (IV) диоксид	0,0078	810,927	0,0002	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0013	135,154	0,00003	2025
																				0328	Сажа	0,0005	51,982	0,00001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0026	270,309	0,0001	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0085	883,702	0,0002	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	9,00E-09	0,001	2,00E-10	2025
																				1325	Формальдегид	0,0001	10,396	0,000003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0024	249,516	0,0001	2025
009		Дизельный привод компрессора Doosan 129 кВт	1	260	Выхлопная труба	5526	4	0,1	24,61	0,19	450	53481	91640							0301	Азота (IV) диоксид	0,1101	569,862	0,0966	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0179	92,648	0,0157	2025
																				0328	Сажа	0,0051	26,397	0,0043	2025
																				0330	Сера диоксид	0,043	222,562	0,0378	2025
																				0337	Углерод оксид	0,1111	575,038	0,0982	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	0,00000012	2025
																				1325	Формальдегид	0,0012	6,211	0,0011	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0297	153,723	0,0259	2025
009		Дизельный привод компрессора Doosan 129 кВт	1	514	Выхлопная труба	5527	4	0,1	24,61	0,19	450	53481	91638							0301	Азота (IV) диоксид	0,1101	569,862	0,1908	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0179	92,648	0,031	2025
																				0328	Сажа	0,0051	26,397	0,0085	2025
																				0330	Сера диоксид	0,043	222,562	0,0746	2025
																				0337	Углерод оксид	0,1111	575,038	0,1938	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	0,00000023	2025
																				1325	Формальдегид	0,0012	6,211	0,0021	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0297	153,723	0,0511	2025
009		Завод буровых растворов (ЗБР)	4	8760	Неорганизованный источник	6029	15				30,1	53480	91642	100	50					0108	Барий сульфат	0,0099		0,0817	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,119		1,2605	2025
009		Чеки приема бурового шлама бурового раствора на нефтяной основе (непереработанный НБШ и отработанный НБР)	4	8760	Неорганизованный источник	6099	2				30,1	53271	91494	100	20					2754	Углеводороды предельные С12-С19	8,6683		55,3282	2025
009		Карты хранения жидких отходов	2	8760	Неорганизованный источник	6562	2				30,1	53392	91832	112	272					2754	Углеводороды предельные С12-С19	16,80173		49,6414	2025
009		Участок обработки жидких отходов (УОЖО)	4	8760	Неорганизованный источник	6563	2				30,1	53567	91741	32	80					0172	Алюминий, растворимые соли	3,33E-08		1,92E-08	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0073		0,0419	2025
009		Система временного хранения и подготовки отходов к термической обработке	1	8760	Неорганизованный источник	6570	2				30,1	53631	91749	5	2					2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,04334		0,2766	2025
009		Участок хранения инертных отходов после термической обработки	1	8760	Неорганизованный источник	6572	2				30,1	53583	91875	2	2					2902	Взвешенные частицы	0,3047		0,4762	2025
009		Чек приема сырья для ВП	1	8760	Неорганизованный источник	6596	2				30,1	53625	91757	40	10					2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,7527		11,1874	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
009		Бункер приема шлама на УТОШ	1	8760	Неорганизованный источник	6598	3				30,1	53489	91525	3	2					2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0091		0,0581	2025
009		Чеки приема переработанного шлама с УТОШ (5а,5в,5с)	3	8760	Неорганизованный источник	6599	2				30,1	53485	91522	48	10					2754	Углеводороды предельные С12-С19	2,1021		13,4171	2025
009		Емкости нефтесодержащей воды	1	8760	Неорганизованный источник	6600	12				30,1	53667	91610	2	2					2735	Масло минеральное нефтяное	0,0009		0,00269	2025
		и восстановленного базового масла	2	8760																2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0031		0,00914	2025
		Резервуары флокуляции Отстойные резервуары	2	8760																					
009		Силоса хранения БРНО, свежего базового масла	26	8760	Неорганизованный источник	6601	12				30,1	53475	91640	5	7					2735	Масло минеральное нефтяное	0,0007		0,0022	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0068		0,0698	2025
009		Площадка временного хранения нефтезагрязненной воды и отработанных БРВО	16	8760	Неорганизованный источник	6603	13				30,1	53667	91611	5	7					2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0075		0,0077	2025
Грифон																									
010		Грифон	1	8760	Неорганизованный источник	6409	2				30,1	58438	91589	21	50					0333	Сероводород	0,02		0,63072	2025
Система сбора скважинного флюида																									
011		Факел. Сырой газ	1		Факел	0463	2	0,051				51063	91958							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		Факел. СУМ 1. Сырой газ	1		Факел	0644	2	0,051				57103	90854							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		Факел. Мобильный факел. Сырой газ	1		Факел	0645	2	0,051				51009	91100							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 138-1	1		Факел	0701	2	0,051				59071	92562							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв 9846	1		Факел	0801	2	0,051				58006	86181							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9842-2	1		Факел	0802	2	0,051				65854	85433							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
011		ГФУ. Скв. 9844	1		Факел	0803	2	0,051				49077	89500							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 9835	1		Факел	0804	2	0,051				53050	88800							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 718	1		Факел	0805	2	0,051				63914	83870							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 933	1		Факел	0806	2	0,051				56117	90756							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 9841	1		Факел	0807	2	0,051				56861	86882							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9840	1		Факел	0808	2	0,051				65568	84536							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 223	1		Факел	0809	2	0,051				65052	84874							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 313-1	1		Факел	0810	2	0,051				59464	92151							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 6394	1		Факел	0811	2	0,051				63725	93690							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9832	1		Факел	0812	2	0,051				51170	89550							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9833	1		Факел	0813	2	0,051				55905	92245							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9836	1		Факел	0814	2	0,051				51377	90300							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9839	1		Факел	0815	2	0,051				60795	92245							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9815	1		Факел	0816	2	0,051				57440	86420							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9816D	1		Факел	0817	2	0,051				49200	92070							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 196	1		Факел	0818	2	0,051				61508	86302							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 442	1		Факел	0819	2	0,051				56526	87448							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 106	1		Факел	0820	2	0,051				61676	89580							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 127	1		Факел	0821	2	0,051				60555	90402							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 152	1		Факел	0822	2	0,051				62470	90151							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 153	1		Факел	0823	2	0,051				62875	90182							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 180	1		Факел	0824	2	0,051				64755	87314							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 348	1		Факел	0825	2	0,051				59136	90041							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 437	1		Факел	0826	2	0,051				56299	88283							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 809	1		Факел	0827	2	0,051				62586	92133							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9825	1		Факел	0828	2	0,051				65700	91765							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9822-1	1		Факел	0829	2	0,051				53960	89070							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 430-1	1		Факел	0830	2	0,051				52916	89130							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 419	1		Факел	0831	2	0,051				54171	91019							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 203	1		Факел	0832	2	0,051				60721	87726							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 220	1		Факел	0833	2	0,051				59634	84712							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 920	1		Факел	0834	2	0,051				57030	91284							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 9809	1		Факел	0835	2	0,051				56120	89520							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		Другие отжиги (при сбросах давления с фонтанной арматуры, шлейфов скважин, насос для перекачки продукции с высоким содержанием газа, многофазный насос и т.д.)	1	72	Факел	0836	2	2,23	19,26	75,17	1722	59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид	4,557	442,586	1,1733	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,7405	71,919	0,1907	2025
																				0328	Сажа	3,7975	368,821	0,9777	2025
																				0330	Сера диоксид	144,93	14075,913	37,3152	2025
																				0333	Сероводород	0,1189	11,548	0,0306	2025
																				0337	Углерод оксид	37,9748	3688,194	9,7774	2025
																				0410	Метан	0,9493	92,198	0,2444	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0068	0,66	0,0017	2025
011		ГФУ. Скв.703-1	1		Факел	0837	2	0,051				63695	86594							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 449-1	1		Факел	0838	2	0,051				54316	90164							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.915-1	1		Факел	0839	2	0,051				54059	88116							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.9848	1		Факел	0840	2	0,051				52080	90346							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.9849	1		Факел	0841	2	0,051				55469	91806							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9850	1		Факел	0842	2	0,051				64054	91897							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9852 (FW03-A)	1		Факел	0843	2	0,051				47070	90790							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9853	1		Факел	0844	2	0,051				49997	90244							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.9847	1		Факел	0845	2	0,051				57063	93085							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9851	1		Факел	0846	2	0,051				65185	93076							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 38	1		Факел	0847	2	0,051				49677	91353							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9810	1		Факел	0848	2	0,051				58814	94300							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.TPD-3 (9842)	1		Факел	0850	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.TPD-4 (152)	1		Факел	0851	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.TPD-5 (9840)	1		Факел	0852	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.TPD-6 (9839)	1		Факел	0853	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.TPD-7	1		Факел	0854	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.TPD-8	1		Факел	0855	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 321-1	1		Факел	0856	2	0,051				63858	91981							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 320	1		Факел	0857	2	0,051				62949	92171							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9845	1		Факел	0858	2	0,051				62586	92133							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9843	1		Факел	0859	2	0,051				65978	90038							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9855	1		Факел	0860	2	0,051				49516	89845							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 166-1	1		Факел	0861	2	0,051				62301	87269							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 171	1		Факел	0862	2	0,051				62218	85734							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9854 (FW-7)	1		Факел	0863	2	0,051				49682	92070							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9856 (NW09_A)	1		Факел	0864	2	0,051				56800	92725							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 22	1		Факел	0865	2	0,051				49000	92199							0301	Азота (IV) диоксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 347	1		Факел	0866	2	0,051				60059	90326							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 5790	1		Факел	0867	2	0,051				56844	90219							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. ТВА (320)	1		Факел	0868	2	0,051				65854	85433							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9859 (W03-A22)	1		Факел	0869	2	0,051				47503	92200							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 627-1	1		Факел	0870	2	0,051				64139	86561							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9860 (FW03-B)	1		Факел	0871	2	0,051				46676	91396							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9811	1		Факел	0872	2	0,051				63000	92850							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 2D	1		Факел	0873	2	0,051				63457	88615							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 310	1		Факел	0874	2	0,051				62846	93572							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 322	1		Факел	0875	2	0,051				59423	90288							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. ТВА	1		Факел	0876	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. ТВА	1		Факел	0877	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. ТВА	1		Факел	0878	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. ТВА	1		Факел	0879	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. ТВА	1		Факел	0880	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9857 (C03_6)	1		Факел	0881	2	0,051				63112	84983							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9858	1		Факел	0882	2	0,051				62714	94760							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9829	1		Факел	0883	2	0,051				64650	93520							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9862	1		Факел	0884	2	0,051				55465	88823							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9861 (W03-A23_A)	1		Факел	0885	2	0,051				49957	89842							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 20D	1		Факел	0886	2	0,051				55366	90424							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9838	1		Факел	0887	2	0,051				60767	84945							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 328	1		Факел	0888	2	0,051				60983	89651							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9865	1		Факел	0889	2	0,051				67586	88582							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 110	1		Факел	0890	2	0,051				62687	88710							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9864	1		Факел	0891	2	0,051				60005	87383							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 118-1	1		Факел	0892	2	0,051				61013	91708							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 154	1		Факел	0893	2	0,051				64162	90337							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 168	1		Факел	0894	2	0,051				62288	86778							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 306	1		Факел	0895	2	0,051				62358	94478							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 312D-1	1		Факел	0896	2	0,051				58047	92312							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 324	1		Факел	0897	2	0,051				62505	90511							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 408	1		Факел	0898	2	0,051				57389	93275							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 446	1		Факел	0899	2	0,051				58340	86566							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 621	1		Факел	0900	2	0,051				63263	88131							0301	Азота (IV) диоксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 804	1		Факел	0901	2	0,051				61786	93435							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 806	1		Факел	0902	2	0,051				59967	92627							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 905-1	1		Факел	0903	2	0,051				57078	92258							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 912	1		Факел	0904	2	0,051				52074	89082							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9866 (CF2_H3)	1		Факел	0905	2	0,051				59310	86204							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9819	1		Факел	0906	2	0,051				66700	89165							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9820	1		Факел	0907	2	0,051				65565	92975							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9863	1		Факел	0908	2	0,051				58791	88664							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9868 (WBU_S2)	1		Факел	0909	2	0,051				47177	90012							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9870 (MBU_CO3_INFILL_5_39)	1		Факел	0910	2	0,051				56205	88917							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9871 (MBU_CO3_INFILL_12)	1		Факел	0911	2	0,051				60450	90000							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9872 (MBU_S)	1		Факел	0912	2	0,051				56091	86729							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9873 (SF_3)	1		Факел	0913	2	0,051				59425	85530							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9874 (NEO3_H22)	1		Факел	0914	2	0,051				64542	93881							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9875 (WBU_NW2)	1		Факел	0915	2	0,051				47356	91779							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9879 (G6_02)	1		Факел	0916	2	0,051				56941	86315							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9877 (EO3_E)	1		Факел	0917	2	0,051				65150	87050							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9876 (SF_1B)	1		Факел	0918	2	0,051				61015	84992							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9880 (G6_01)	1		Факел	0919	2	0,051				57653	86157							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9878 (C3_05)	1		Факел	0920	2	0,051				57263	88199							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9882 (MBU_PT5)	1		Факел	0921	2	0,051				63830	92453							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9884	1		Факел	0922	2	0,051				56920	87230							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9885	1		Факел	0923	2	0,051				59605	86293							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9886	1		Факел	0924	2	0,051				65059	87596							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9887	1		Факел	0925	2	0,051				57290	91293							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9888	1		Факел	0926	2	0,051				59920	90086							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9889	1		Факел	0927	2	0,051				56433	90811							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9893	1		Факел	0928	2	0,051				59925	89778							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		СУМ СДРН Неплотности оборудования	20	8760	Неорганизованный источник	6124	2				30,1	54939	89438	232	232					0333	Сероводород	0,000367		0,0116	2025
																				0410	Метан	0,00292		0,092	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0012		0,0378	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00133		0,042	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,000017		0,000535	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0017		0,0537	2025
011		Нагн.скв Неплотности оборудования	14	8760	Неорганизованный источник	6150	2				30,1	62384	87566	225	225					0333	Сероводород	0,000258		0,00812	2025
																				0410	Метан	0,00204		0,0644	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000839		0,0264	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000081		0,0294	2025
																				1052	Метанол	0,0000081		0,000256	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000119		0,000374	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00119		0,0376	2025
011		Разгруз.скважины Неплотности оборудования	23	8760	Неорганизованный источник	6356	2				30,1	60393	92812	247	247					0333	Сероводород	0,000422		0,0133	2025
																				0410	Метан	0,00335		0,106	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00138		0,0434	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00153		0,0482	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000195		0,000615	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00196		0,0618	2025
011		СУМ D Неплотности оборудования	9	8760	Неорганизованный источник	6415	2				30,1	59053	94066	60	60					0333	Сероводород	0,000165		0,00521	2025
																				0410	Метан	0,00131		0,0414	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000539		0,017	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000599		0,0189	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000763		0,000241	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000766		0,0242	2025
011		СУМ H Неплотности оборудования	9	8760	Неорганизованный источник	6416	2				30,1	62382	92763	60	60					0333	Сероводород	0,000165		0,00521	2025
																				0410	Метан	0,00131		0,0414	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000539		0,017	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000599		0,0189	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000763		0,000241	2025
																				2754	Углеводороды предельные	0,000766		0,0242	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					C12-C19				
011		СУМ J Неплотности оборудования	10	8760	Неорганизованный источник	6417	2				30,1	53825	89329	60	60					0333	Сероводород	0,000184		0,00579	2025
																				0410	Метан	0,00146		0,046	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000599		0,0189	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000665		0,021	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000848		0,000267	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000852		0,0269	2025
011		СУМ M Неплотности оборудования	10	8760	Неорганизованный источник	6418	2				30,1	58072	88122	60	60					0333	Сероводород	0,000184		0,00579	2025
																				0410	Метан	0,00146		0,046	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000599		0,0189	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000665		0,021	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000848		0,000267	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000852		0,0269	2025
011		СУМ P Неплотности оборудования	9	8760	Неорганизованный источник	6419	2				30,1	60588	86262	60	60					0333	Сероводород	0,000165		0,00521	2025
																				0410	Метан	0,00131		0,0414	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000539		0,017	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000599		0,0189	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000763		0,000241	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000766		0,0242	2025
011		СУМ S Неплотности оборудования	7	8760	Неорганизованный источник	6420	2				30,1	62495	86970	60	60					0333	Сероводород	0,000129		0,00405	2025
																				0410	Метан	0,00102		0,0322	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000419		0,0132	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000466		0,0147	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000594		0,000187	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000596		0,0188	2025
011		СУМ T Неплотности оборудования	4	8760	Неорганизованный источник	6421	2				30,1	62602	85180	60	60					0333	Сероводород	0,0000735		0,00232	2025
																				0410	Метан	0,000583		0,0184	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,00024		0,00756	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000266		0,00839	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000339		0,000107	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000341		0,0107	2025
011		СУМ W Неплотности оборудования	5	8760	Неорганизованный источник	6422	2				30,1	65109	85824	60	60					0333	Сероводород	0,0000918		0,0029	2025
																				0410	Метан	0,000729		0,023	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000299		0,00944	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000333		0,0105	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000424		0,000134	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000426		0,0134	2025
011		СУМ Y Неплотности оборудования	10	8760	Неорганизованный источник	6607	2				30,1	50948	91950	200	1276					0333	Сероводород	0,00013		0,0041	2025
																				0410	Метан	0,00104		0,0327	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000423		0,0133	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000463		0,0146	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000592		0,000187	2025
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000591		0,0186	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
011		Площадка факела СУМ Y	1	8760	Неорганизованный источник	6611	2				30,1	51018	91933	12	34					0333	Сероводород	0,000048		0,00151	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000525		0,0166	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000166		0,00525	2025
																				1052	Метанол	4,56E-08		0,00000144	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000163		0,0000515	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00016		0,00504	2025
КОТС																									
012		ВФУ. Топливный газ ВФУ. Сырой газ	1 1	2,2	Факел	0702	72,6	6,83	22,77	836,48	1727	63086	90973							0301	Азота (IV) диоксид	22,0518	193,133	0,1707	2025
																				0304	Азот (II) оксид	3,5834	31,384	0,0277	2025
																				0328	Сажа	18,3765	160,944	0,1423	2025
																				0330	Сера диоксид	1044,8333	9150,794	8,0881	2025
																				0333	Сероводород	0,8844	7,746	0,0068	2025
																				0337	Углерод оксид	183,7653	1609,442	1,4225	2025
																				0410	Метан	4,5941	40,236	0,0356	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0076	0,067	0,00006	2025
012		ГФУ. Топливный газ ГФУ. Сырой газ ГФУ. Конденсат	1 1 1	8 4.49	Факел	0703	5	4,6	28,33	471,95	1727	63077	91251							0301	Азота (IV) диоксид	12,4417	193,131	0,2055	2025
																				0304	Азот (II) оксид	2,0218	31,384	0,0334	2025
																				0328	Сажа	10,3681	160,942	0,1713	2025
																				0330	Сера диоксид	589,4989	9150,701	9,5337	2025
																				0333	Сероводород	0,499	7,746	0,0081	2025
																				0337	Углерод оксид	103,6811	1609,426	1,7128	2025
																				0410	Метан	2,592	40,235	0,0428	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0043	0,067	0,0001	2025
012		ГФУ. Топливный газ ГФУ. Сырой газ ГФУ. Конденсат	1 1 1	8 4.49	Факел	0704	5	4,6	28,33	471,95	1727	63594	92041							0301	Азота (IV) диоксид	12,4417	193,131	0,2055	2025
																				0304	Азот (II) оксид	2,0218	31,384	0,0334	2025
																				0328	Сажа	10,3681	160,942	0,1713	2025
																				0330	Сера диоксид	589,4989	9150,701	9,5337	2025
																				0333	Сероводород	0,499	7,746	0,0081	2025
																				0337	Углерод оксид	103,6811	1609,426	1,7128	2025
																				0410	Метан	2,592	40,235	0,0428	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,0043	0,067	0,0001	2025
012		ВФУ. Топливный газ ВФУ. Сырой газ	1 1		Факел	0706	2	0,05				63308	92967							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
012		Свеча	1	365	Свеча	0707	10	0,009	0,15	0,0000095	31,8	63308	92467							0333	Сероводород	0,00478	561767,496	0,00364	2025
																				0410	Метан	0,05112	6007856,564	0,0389	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000042	4936,032	0,0000322	2025
012		УЗП-1	1	8760	Неорганизованный источник	6575	2				30,1	62910	90998	25	25					0333	Сероводород	0,00007		0,00221	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000859		0,0271	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000467		0,00147	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,000000875		0,0000276	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000882		0,0000278	2025
012		УЗП-2	1	8760	Неорганизованный источник	6576	2				30,1	62937	91370	25	25					0333	Сероводород	0,0000823		0,00259	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00101		0,0318	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000549		0,00173	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000103		0,0000325	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000104		0,0000327	2025
012		УЗП-3	1	8760	Неорганизованный источник	6577	2				30,1	62964	91155	25	25					0333	Сероводород	0,0000148		0,000465	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000104		0,00327	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000173		0,00545	2025
																				1052	Метанол	5,54E-08		0,00000175	2025
																				1716	Смесь природных	0,00000144		0,0000454	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					меркаптанов				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000194		0,00611	2025
012		УЗП-4	1	8760	Неорганизованный источник	6578	2				30,1	62904	91215	25	25					0333	Сероводород	0,0000113		0,000358	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000797		0,00251	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000133		0,00419	2025
																				1052	Метанол	4,26E-08		0,00000134	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000111		0,0000349	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000149		0,00469	2025
012		УЗП-5	1	8760	Неорганизованный источник	6579	2				30,1	63381	92034	25	25					0333	Сероводород	0,0000126		0,000398	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000887		0,0028	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000148		0,00466	2025
																				1052	Метанол	4,73E-08		0,00000149	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000123		0,0000388	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000166		0,00522	2025
012		СЗА 1/2	1	8760	Неорганизованный источник	6608	2				30,1	50949	91951	4	4					0333	Сероводород	0,0000252		0,000795	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00031		0,00976	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000168		0,000531	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,000000315		0,00000995	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000318		0,00001	2025
Полигон по захоронению ТПО КУО (Экоцентр)																									
013		Полигон захоронения ТО	5	8760	Неорганизованный источник	6597	2				30,1	57636	88960	100	100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,751		5,5229	2025
Буровая установка №1																									
014		Паровой котел (Бойлер)	1	825	Дымовая труба	2000	5	0,35	7,35	0,71	200	64270	94109							0301	Азота (IV) диоксид	0,1322	323,974	0,4958	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0215	52,689	0,0806	2025
																				0328	Сажа	0,0108	26,467	0,0403	2025
																				0330	Сера диоксид	0,258	632,264	0,9675	2025
																				0337	Углерод оксид	0,4596	1126,313	1,7234	2025
014		Паровой котел (Бойлер)	1	825	Дымовая труба	2001	5	0,35	7,35	0,71	200	64270	94107							0301	Азота (IV) диоксид	0,1322	323,974	0,4958	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0215	52,689	0,0806	2025
																				0328	Сажа	0,0108	26,467	0,0403	2025
																				0330	Сера диоксид	0,258	632,264	0,9675	2025
																				0337	Углерод оксид	0,4596	1126,313	1,7234	2025
014		Воздухонагреватель	1	100	Дымовая труба	2002	5	0,35	2,94	0,28	200	64257	94136							0301	Азота (IV) диоксид	0,0647	396,11	0,0258	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0105	64,284	0,0042	2025
																				0328	Сажа	0,006	36,734	0,0024	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1433	877,32	0,0571	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2553	1563,014	0,1017	2025
014		Воздухонагреватель	1	380	Дымовая труба	2003	5	0,35	2,94	0,28	200	64259	94138							0301	Азота (IV) диоксид	0,0647	396,11	0,0292	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0105	64,284	0,0047	2025
																				0328	Сажа	0,006	36,734	0,0027	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1433	877,32	0,0647	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2553	1563,014	0,1152	2025
014		Воздухонагреватель	1		Дымовая труба	2004	5	0,35				64259	94145							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
014		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	2045	Выхлопная труба	2005	2,2	0,25	82,1	4,03	450	64278	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,8221	540,251	5,2119	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1336	87,796	0,8469	2025
																				0328	Сажа	0,0306	20,109	0,1994	2025
																				0330	Сера диоксид	0,4282	281,396	2,7921	2025
																				0337	Углерод оксид	0,8105	532,628	5,1188	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0007	0,000006	2025
																				1325	Формальдегид	0,0087	5,717	0,0532	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,2097	137,806	1,3296	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
014		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	2825	Выхлопная труба	2006	2,2	0,25	59,28	2,91	450	64283	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,7467	679,562	5,2119	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1213	110,393	0,8469	2025
																				0328	Сажа	0,0278	25,3	0,1994	2025
																				0330	Сера диоксид	0,3889	353,933	2,7921	2025
																				0337	Углерод оксид	0,7361	669,915	5,1188	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0009	0,000006	2025
																				1325	Формальдегид	0,0079	7,19	0,0532	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1905	173,371	1,3296	2025
014		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	2045	Выхлопная труба	2007	2,2	0,25	82,1	4,03	450	64288	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	618,255	5,2119	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	100,48	0,8469	2025
																				0328	Сажа	0,035	23,001	0,1994	2025
																				0330	Сера диоксид	0,49	322,008	2,7921	2025
																				0337	Углерод оксид	0,9275	609,515	5,1188	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0007	0,000006	2025
																				1325	Формальдегид	0,01	6,572	0,0532	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	157,718	1,3296	2025
014		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	2045	Выхлопная труба	2008	2,2	0,25	82,1	4,03	450	64293	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	618,255	5,2119	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	100,48	0,8469	2025
																				0328	Сажа	0,035	23,001	0,1994	2025
																				0330	Сера диоксид	0,49	322,008	2,7921	2025
																				0337	Углерод оксид	0,9275	609,515	5,1188	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0007	0,000006	2025
																				1325	Формальдегид	0,01	6,572	0,0532	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	157,718	1,3296	2025
014		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	2045	Выхлопная труба	2009	2,2	0,25	82,1	4,03	450	64298	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	618,255	5,2119	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	100,48	0,8469	2025
																				0328	Сажа	0,035	23,001	0,1994	2025
																				0330	Сера диоксид	0,49	322,008	2,7921	2025
																				0337	Углерод оксид	0,9275	609,515	5,1188	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0007	0,000006	2025
																				1325	Формальдегид	0,01	6,572	0,0532	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	157,718	1,3296	2025
014		Дизельгенератор Caterpillar 3306	1	63	Выхлопная труба	2010	4,5	0,152	279,4	5,07	450	64265	94138							0301	Азота (IV) диоксид	0,896	468,032	0,1804	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1456	76,055	0,0293	2025
																				0328	Сажа	0,0333	17,394	0,0069	2025
																				0330	Сера диоксид	0,4667	243,784	0,0967	2025
																				0337	Углерод оксид	0,8833	461,398	0,1772	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0005	0,00000021	2025
																				1325	Формальдегид	0,0095	4,962	0,0018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,2286	119,411	0,046	2025
014		Дизельгенератор Caterpillar 3406	1		Выхлопная труба	2011	4	0,127				64250	94100							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
014		Генератор для сварочного аппарата	1	120	Выхлопная труба	2012	2	0,35	0,94	0,09	450	64265	94150							0301	Азота (IV) диоксид	0,0238	700,342	0,0077	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0039	114,762	0,0012	2025
																				0328	Сажа	0,0014	41,197	0,0005	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0079	232,466	0,0025	2025
																				0337	Углерод оксид	0,026	765,079	0,0084	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	3,00E-08	0,0009	8,77E-09	2025
																				1325	Формальдегид	0,0003	8,828	0,0001	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0074	217,753	0,0024	2025
014		Генератор для осветительной вышки	1	1645	Выхлопная труба	2013	1	0,05	15,28	0,03	450	64348	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,0341	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0055	2025
																				0328	Сажа	0,0006	52,967	0,0021	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,0111	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,0371	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	1,00E-08	0,0009	3,89E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0004	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0106	2025
014		Генератор для осветительной вышки	1	1210	Выхлопная труба	2014	1	0,05	15,28	0,03	450	64313	94118							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,0249	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,004	2025
																				0328	Сажа	0,0006	52,967	0,0016	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,0081	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,0271	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	1,00E-08	0,0009	2,84E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0078	2025
014		Генератор для осветительной вышки	1	745	Выхлопная труба	2015	1	0,05	15,28	0,03	450	64348	94109							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,0148	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0024	2025
																				0328	Сажа	0,0006	52,967	0,0009	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,0049	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,0162	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	1,00E-08	0,0009	1,69E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0002	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0046	2025
014		Резервуар д/т	1	6000	Дых. клапан	2016	2	0,05	1,41	0,003	30,1	64266	94112							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000079	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,02798	2025
014		Резервуар д/т	1	6000	Дых. клапан	2017	2	0,05	1,41	0,003	30,1	64266	94115							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000079	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,02798	2025
014		Резервуар д/т	1	6000	Дых. клапан	2018	2	0,05	1,41	0,003	30,1	64266	94118							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000079	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,02798	2025
014		Резервуар д/т	1		Дых. клапан	2019	2	0,05				64266	94121							0333	Сероводород				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
014		Генератор для осветительной вышки	1	2435	Дых. клапан	2038	1	0,05	15,28	0,03	450	64348	94109							0301	Азота (IV) диоксид	0,0071	626,777	0,026	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	105,934	0,0042	2025
																				0328	Сажа	0,0004	35,311	0,0016	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0024	211,868	0,0085	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0078	688,571	0,0283	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	1,00E-08	0,0009	2,96E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0022	194,212	0,0081	2025
014		Станки	1	400	Неорганизованный источник	8000	2				30,1	64250	94100	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное	0,0003		0,0001	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,018		0,0204	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,0128		0,0148	2025
014		Сварка/газорезка	1	2000	Неорганизованный источник	8001	2				30,1	64250	94100	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0232		0,1672	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0006		0,004	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0007		0,005	2025
014		Покраска	1	2000	Неорганизованный источник	8002	2				30,1	64250	94100	1	1					0616	Диметилбензол	0,0382		0,275	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,1771		0,475	2025
Буровая установка №2																									
015		Паровой котел (Бойлер)	1	660	Дымовая труба	2020	5	0,35	7,35	0,71	200	47375	91788							0301	Азота (IV) диоксид	0,1322	323,974	0,3927	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0215	52,689	0,0638	2025
																				0328	Сажа	0,0108	26,467	0,0319	2025
																				0330	Сера диоксид	0,258	632,264	0,7663	2025
																				0337	Углерод оксид	0,4596	1126,313	1,3649	2025
015		Паровой котел (Бойлер)	1	660	Дымовая труба	2021	5	0,35	7,35	0,71	200	47375	91788							0301	Азота (IV) диоксид	0,1322	323,974	0,3556	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0215	52,689	0,0578	2025
																				0328	Сажа	0,0108	26,467	0,0289	2025
																				0330	Сера диоксид	0,258	632,264	0,694	2025
																				0337	Углерод оксид	0,4596	1126,313	1,2362	2025
015		Воздухонагреватель	1		Дымовая труба	2022	5	0,35				47362	91815							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
015		Воздухонагреватель	1	330	Дымовая труба	2023	5	0,35	2,94	0,28	200	47364	91817							0301	Азота (IV) диоксид	0,0647	396,305	0,0249	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0105	64,315	0,004	2025
																				0328	Сажа	0,006	36,752	0,0023	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1433	877,751	0,0552	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид	0,2553	1563,782	0,0983	2025
015		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	1935	Выхлопная труба	2024	4,5	0,32	50,11	4,03	450	47383	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	618,255	4,9318	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	100,48	0,8014	2025
																				0328	Сажа	0,035	23,001	0,1887	2025
																				0330	Сера диоксид	0,49	322,008	2,642	2025
																				0337	Углерод оксид	0,9275	609,515	4,8437	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0007	0,00000566	2025
																				1325	Формальдегид	0,01	6,572	0,0503	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	157,718	1,2581	2025
015		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	1935	Выхлопная труба	2025	4,5	0,32	50,11	4,03	450	47388	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	618,255	4,9318	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	100,48	0,8014	2025
																				0328	Сажа	0,035	23,001	0,1887	2025
																				0330	Сера диоксид	0,49	322,008	2,642	2025
																				0337	Углерод оксид	0,9275	609,515	4,8437	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0007	0,00000566	2025
																				1325	Формальдегид	0,01	6,572	0,0503	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	157,718	1,2581	2025
015		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	1935	Выхлопная труба	2026	4,5	0,32	50,11	4,03	450	47393	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	618,255	4,9318	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	100,48	0,8014	2025
																				0328	Сажа	0,035	23,001	0,1887	2025
																				0330	Сера диоксид	0,49	322,008	2,642	2025
																				0337	Углерод оксид	0,9275	609,515	4,8437	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0007	0,00000566	2025
																				1325	Формальдегид	0,01	6,572	0,0503	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	157,718	1,2581	2025
015		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	1935	Выхлопная труба	2027	4,5	0,32	50,11	4,03	450	47398	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	618,255	4,9318	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	100,48	0,8014	2025
																				0328	Сажа	0,035	23,001	0,1887	2025
																				0330	Сера диоксид	0,49	322,008	2,642	2025
																				0337	Углерод оксид	0,9275	609,515	4,8437	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0007	0,00000566	2025
																				1325	Формальдегид	0,01	6,572	0,0503	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	157,718	1,2581	2025
015		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	1935	Выхлопная труба	2028	4,5	0,32	50,11	4,03	450	47403	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	618,255	4,9318	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	100,48	0,8014	2025
																				0328	Сажа	0,035	23,001	0,1887	2025
																				0330	Сера диоксид	0,49	322,008	2,642	2025
																				0337	Углерод оксид	0,9275	609,515	4,8437	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0007	0,00000566	2025
																				1325	Формальдегид	0,01	6,572	0,0503	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	157,718	1,2581	2025
015		Дизельгенератор Caterpillar 3306	1	73	Выхлопная труба	2029	4,5	0,152	65,03	1,18	450	47370	91817							0301	Азота (IV) диоксид	0,256	574,558	0,1429	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0416	93,366	0,0232	2025
																				0328	Сажа	0,0119	26,708	0,0064	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1	224,437	0,0558	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2583	579,72	0,1451	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0007	0,000000175	2025
																				1325	Формальдегид	0,0029	6,509	0,0016	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,069	154,861	0,0383	2025
015		Дизельгенератор Caterpillar 3406	1		Выхлопная труба	2030	4	0,127				47375	91786							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
015		Генератор для сварочного аппарата	1	87	Выхлопная труба	2031	2	0,35	0,94	0,09	450	47370	91829							0301	Азота (IV) диоксид	0,0238	700,342	0,0055	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0039	114,762	0,0009	2025
																				0328	Сажа	0,0014	41,197	0,0003	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0079	232,466	0,0018	2025
																				0337	Углерод оксид	0,026	765,079	0,006	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	3,00E-08	0,0009	6,32E-09	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид	0,0003	8,828	0,0001	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0074	217,753	0,0017	2025
015		Генератор для сварочного аппарата	1		Выхлопная труба	2032	2	0,35				47364	91817							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
015		Генератор для осветительной вышки	1	1620	Выхлопная труба	2033	1	0,05	15,28	0,03	450	47453	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,0326	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0053	2025
																				0328	Сажа	0,0006	52,967	0,002	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,0107	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,0355	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	1,00E-08	0,0009	3,72E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0004	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0101	2025
015		Резервуар д/т	1	6000	Дых. клапан	2034	2	0,05	1,41	0,003	30,1	47371	91791							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000079	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,028	2025
015		Резервуар д/т	1	6000	Дых. клапан	2035	2	0,05	1,41	0,003	30,1	47371	91794							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000079	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,028	2025
015		Резервуар д/т	1	6000	Дых. клапан	2036	2	0,05	1,41	0,003	30,1	47371	91797							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000079	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,028	2025
015		Резервуар д/т	1		Дых. клапан	2037	2	0,05				47371	91800							0333	Сероводород				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
015		Воздухонагреватель	1		Дымовая труба	2039	5	0,35				47364	91817							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
015		Генератор для осветительной вышки	1	1580	Выхлопная труба	2040	1	0,05	15,28	0,03	450	47453	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,0316	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0051	2025
																				0328	Сажа	0,0006	52,967	0,002	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,0103	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,0345	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	1,00E-08	0,0009	3,61E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0004	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0099	2025
015		Генератор для осветительной вышки	1	1525	Выхлопная труба	2041	1	0,05	15,28	0,03	450	47453	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,0305	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,005	2025
																				0328	Сажа	0,0006	52,967	0,0019	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,01	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,0332	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	1,00E-08	0,0009	3,48E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0004	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0095	2025
015		Генератор для осветительной вышки	1	2150	Выхлопная труба	2042	1	0,05	15,28	0,03	450	47453	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,0071	626,777	0,0235	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	105,934	0,0038	2025
																				0328	Сажа	0,0004	35,311	0,0015	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0024	211,868	0,0077	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0078	688,571	0,0256	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	1,00E-08	0,0009	2,68E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0022	194,212	0,0073	2025
015		Станки	1	400	Неорганизованный источник	8003	2				30,1	47355	91779	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное	0,0003		0,0001	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,0204		0,0204	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,0138		0,0138	2025
015		Сварка/газорезка	1	2000	Неорганизованный	8004	2				30,1	47355	91779	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0217		0,1538	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					источник															0143	Марганец и его соединения	0,0004		0,0029	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0007		0,005	2025
015		Покраска	1	3000	Неорганизованный источник	8005	2				30,1	47355	91779	1	1					0616	Диметилбензол	0,0382		0,4125	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,0382		0,4125	2025
База бурения																									
016		Воздухонагреватель	1	335	Труба	2043	5	0,35	2,94	0,28	200	51889	94855							0301	Азота (IV) диоксид	0,1422	870,586	0,1002	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0231	141,424	0,0163	2025
																				0328	Сажа	0,0112	68,569	0,0079	2025
																				0330	Сера диоксид	0,2697	1651,175	0,1901	2025
																				0337	Углерод оксид	0,4803	2940,523	0,3386	2025
016		Дизельгенератор Caterpillar 3306	1	51	Выхлопная труба	2044	4,5	0,152	157,06	2,85	450	51969	94660							0301	Азота (IV) диоксид	0,5973	555,039	0,0991	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0971	90,23	0,0161	2025
																				0328	Сажа	0,0278	25,833	0,0044	2025
																				0330	Сера диоксид	0,2333	216,793	0,0387	2025
																				0337	Углерод оксид	0,6028	560,15	0,1006	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000667	0,0006	0,000000122	2025
																				1325	Формальдегид	0,0067	6,226	0,0011	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1611	149,702	0,0265	2025
016		Дизельгенератор Caterpillar 3306	1	51	Выхлопная труба	2045	4,5	0,152	157,06	2,85	450	51974	94660							0301	Азота (IV) диоксид	0,5973	555,039	0,0991	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0971	90,23	0,0161	2025
																				0328	Сажа	0,0278	25,833	0,0044	2025
																				0330	Сера диоксид	0,2333	216,793	0,0387	2025
																				0337	Углерод оксид	0,6028	560,15	0,1006	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000667	0,0006	0,000000122	2025
																				1325	Формальдегид	0,0067	6,226	0,0011	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1611	149,702	0,0265	2025
016		Резервуар д/т	1	6000	Дых. клапан	2046	2	0,05	1,41	0,003	30,1	51927	94663							0333	Сероводород	0,000024	8,879	0,000079	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3218,681	0,028	2025
016		Резервуар д/т	1	6000	Дых. клапан	2047	2	0,05	1,41	0,003	30,1	51927	94665							0333	Сероводород	0,000024	8,879	0,000079	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3218,681	0,028	2025
016		Станки	1	400	Неорганизованный источник	8103	2				30,1	51931	94713	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное	0,0002		0,0001	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,0064		0,0104	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,0056		0,0098	2025
																				2936	Пыль древесная	0,414		0,8446	2025
016		Сварка/газорезка	1	2000	Неорганизованный источник	8104	2				30,1	51931	94715	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0204		0,1544	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0003		0,0029	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0007		0,005	2025
016		Покраска	1	3000	Неорганизованный источник	8105	2				30,1	51931	94717	1	1					0616	Диметилбензол	0,0382		0,1375	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,0382		0,1375	2025
016		Склад ПГС	1	100	Неорганизованный источник	8106	2				30,1	51935	94717	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,001		0,00036	2025
Бизнес-партнеры																									
017		Дизельные установки ТВА (АГС)	1	5	Выхлопные трубы	3000						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	1,7736		0,3222	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2882		0,0524	2025
																				0328	Сажа	0,0879		0,0162	2025
																				0330	Сера диоксид	0,6709		0,1192	2025
																				0337	Углерод оксид	1,8217		0,335	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000198		0,000000386	2025
																				1325	Формальдегид	0,0205		0,0037	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4946		0,0909	2025
017		Дизельные установки БХ	1	20	Выхлопные трубы	3001						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	2,2221		1,1939	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,3611		0,194	2025
																				0328	Сажа	0,1062		0,057	2025
																				0330	Сера диоксид	0,8566		0,453	2025
																				0337	Углерод оксид	2,259		1,2283	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000248		0,00000145	2025
																				1325	Формальдегид	0,0252		0,0136	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,6078		0,329	2025
017		Дизельные установки KIOS	1	11	Выхлопные трубы	3002						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,3228		0,1017	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0525		0,0165	2025
																				0328	Сажа	0,0184		0,0059	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1126		0,0349	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника										
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид	0,3455		0,109	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000363		0,000000118	2025
																				1325	Формальдегид	0,004		0,0012	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0971		0,0306	2025
017		Дизельные установки ТВА (КТР)	1		Выхлопные трубы	3003						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки Slickline (МСС)	1	88	Выхлопные трубы	3004						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,2421		0,5726	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0393		0,0931	2025
																				0328	Сажа	0,0127		0,0291	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0887		0,211	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2529		0,5965	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000271		0,000000686	2025
																				1325	Формальдегид	0,0029		0,0067	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0697		0,1621	2025
017		Дизельные установки Syrlasu	1	16	Выхлопные трубы	3005						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	3,7889		2,5223	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,6157		0,4099	2025
																				0328	Сажа	0,2001		0,1409	2025
																				0330	Сера диоксид	1,3839		0,8832	2025
																				0337	Углерод оксид	3,9638		2,6813	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000425		0,00000296	2025
																				1325	Формальдегид	0,0454		0,0302	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,0935		0,7456	2025
017		Дизельные установки БатысМунайСтрой	1	11	Выхлопные трубы	3006						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,6489		0,1782	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1054		0,029	2025
																				0328	Сажа	0,0328		0,0101	2025
																				0330	Сера диоксид	0,2428		0,0619	2025
																				0337	Углерод оксид	0,6703		0,19	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000726		0,000000208	2025
																				1325	Формальдегид	0,0076		0,0021	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1829		0,053	2025
017		Дизельные установки Елжас	1	20	Выхлопные трубы	3007						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,1665		0,0944	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0271		0,0153	2025
																				0328	Сажа	0,0101		0,0059	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0556		0,0309	2025
																				0337	Углерод оксид	0,1819		0,1029	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000188		0,000000108	2025
																				1325	Формальдегид	0,0022		0,0012	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,052		0,0294	2025
017		Дизельные установки Schlumberger	1	83	Выхлопные трубы	3008						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	5,8974		12,9873	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,9583		2,1104	2025
																				0328	Сажа	0,2831		0,6245	2025
																				0330	Сера диоксид	2,2682		4,9119	2025
																				0337	Углерод оксид	6,003		13,3791	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000659		0,0000157	2025
																				1325	Формальдегид	0,067		0,1482	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,617		3,5893	2025
017		Дизельные установки Акбарыс	1	24	Выхлопные трубы	3009						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	1,7863		1,1215	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2903		0,1822	2025
																				0328	Сажа	0,0864		0,0607	2025
																				0330	Сера диоксид	0,6845		0,3997	2025
																				0337	Углерод оксид	1,8219		1,184	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000002		0,00000133	2025
																				1325	Формальдегид	0,0204		0,0133	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4917		0,3267	2025
017		Дизельные установки Welltec	1	21	Выхлопные трубы	3010						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,6845		0,5529	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1112		0,0899	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Сажа	0,0334		0,0303	2025
																				0330	Сера диоксид	0,2613		0,1957	2025
																				0337	Углерод оксид	0,6997		0,5854	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000765		0,000000651	2025
																				1325	Формальдегид	0,0078		0,0066	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1892		0,162	2025
017		Дизельные установки КБГ	1	53	Выхлопные трубы	3011						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	3,0938		4,458	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,5027		0,7244	2025
																				0328	Сажа	0,2162		0,3266	2025
																				0330	Сера диоксид	0,4665		0,6471	2025
																				0337	Углерод оксид	2,5472		3,7379	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000485		0,00000743	2025
																				1325	Формальдегид	0,0503		0,0732	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,2124		1,7903	2025
017		Котлы КБГ	1	5	Выхлопные трубы	3012						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0144		0,0023	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0023		0,0004	2025
																				0328	Сажа	0,0007		0,0001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0158		0,0025	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0282		0,0044	2025
017		Дизельные установки ТВА (Smape)	1	8	Выхлопные трубы	3013						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	6,7478		1,6822	2025
																				0304	Азот (II) оксид	2,3472		0,8079	2025
																				0328	Сажа	0,2969		0,0724	2025
																				0330	Сера диоксид	2,4791		0,5665	2025
																				0337	Углерод оксид	6,2344		1,7281	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000921		0,00000294	2025
																				1325	Формальдегид	0,0881		0,0264	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	2,1203		0,6529	2025
017		Дизельные установки АО	1	13	Выхлопные трубы	3014						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	8,4842		3,1429	2025
																				0304	Азот (II) оксид	1,3787		0,5107	2025
																				0328	Сажа	0,3402		0,1273	2025
																				0330	Сера диоксид	4,1148		1,5581	2025
																				0337	Углерод оксид	8,4391		3,122	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000981		0,00000366	2025
																				1325	Формальдегид	0,0919		0,033	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	2,2086		0,8168	2025
017		Дизелоьные установки ISKER	1	18	Выхлопные трубы	3015						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	4,9023		2,2777	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,7966		0,3701	2025
																				0328	Сажа	0,2317		0,1056	2025
																				0330	Сера диоксид	1,9001		0,8756	2025
																				0337	Углерод оксид	4,9688		2,3299	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000547		0,00000277	2025
																				1325	Формальдегид	0,0552		0,0257	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,3333		0,6198	2025
017		Дизельные установки KKS SICIM	1	26	Выхлопные трубы	3016						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	18,3161		19,3092	2025
																				0304	Азот (II) оксид	2,9764		3,1378	2025
																				0328	Сажа	0,8909		0,9579	2025
																				0330	Сера диоксид	6,9977		7,1973	2025
																				0337	Углерод оксид	18,7125		20,0155	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000205		0,0000232	2025
																				1325	Формальдегид	0,2095		0,2226	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	5,0571		5,4089	2025
017		Дизельные установки Novateq	1	1	Выхлопные трубы	3017						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,1417		0,0025	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,023		0,0004	2025
																				0328	Сажа	0,0066		0,0001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0553		0,001	2025
																				0337	Углерод оксид	0,1429		0,0026	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000158		3,10E-09	2025
																				1325	Формальдегид	0,0016		0,00003	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0382		0,0007	2025
017		Дизельные установки StroyK	1	7	Выхлопные трубы	3018						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0856		0,0161	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0139		0,0026	2025
																				0328	Сажа	0,0052		0,001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0286		0,0053	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид	0,0935		0,0175	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	9,65E-08		1,84E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,0011		0,0002	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0267		0,005	2025
017		Дизельные установки АСМ	1	4	Выхлопные трубы	3019						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	1,0471		0,1095	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1702		0,0178	2025
																				0328	Сажа	0,0578		0,0061	2025
																				0330	Сера диоксид	0,3725		0,0385	2025
																				0337	Углерод оксид	1,1101		0,1162	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000118		0,000000129	2025
																				1325	Формальдегид	0,0129		0,0013	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,3097		0,0323	2025
017		Дизельные установки INTRA	1		Выхлопные трубы	3020						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки Нитроген-Азотный завод	1	10	Выхлопные трубы	3021						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	1,7332		0,7147	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,2816		0,1161	2025
																				0328	Сажа	0,0822		0,0339	2025
																				0330	Сера диоксид	0,6706		0,2719	2025
																				0337	Углерод оксид	1,7584		0,7345	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000194		0,000000868	2025
																				1325	Формальдегид	0,0196		0,0081	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4723		0,1964	2025
017		Дизельные установки KazCargo Express	1		Выхлопные трубы	3022						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки Гидромет	1		Выхлопные трубы	3023						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки API	1	17	Выхлопные трубы	3024						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,3957		0,1881	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0643		0,0306	2025
																				0328	Сажа	0,0214		0,0105	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1424		0,066	2025
																				0337	Углерод оксид	0,417		0,1999	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000444		0,000000221	2025
																				1325	Формальдегид	0,0048		0,0023	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1157		0,0556	2025
017		Дизельная тепловая пушка West Dala	1		Выхлопные трубы	3025						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки ICS	1		Выхлопные трубы	3026						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Емкости	1	210	Неорганизованный источник	8006	2				30,1	0	0	0	0					0316	Гидрохлорид	0,0192		1,5436	2025
																				0333	Сероводород	0,0000195		0,00000508	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,007		0,0018	2025
017		Ремонтные работы	1	137	Неорганизованный источник	8007	2				30,1	0	0	0	0					0101	Алюминий оксид	0,0739		0,0391	2025
																				0123	Железо (II, III) оксиды	0,1418		1,9251	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0141		0,3215	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0411		0,5328	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,0019		0,0715	2025
																				0616	Диметилбензол	2,109		13,6528	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,1042		0,6422	2025
																				2752	Уайт-спирит	1,584		5,635	2025
																				2902	Взвешенные частицы	1,508		4,5866	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,1786		1,8554	2025
																				2936	Пыль древесная	0,388		1,5637	2025
017		Дорожные работы	1	137	Неорганизованный источник	8008	2				30,1	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,0756		9,7167	2025
017		Проект 6 ВПТП, Рекультивация	1		Неорганизовынный источник	8013	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Расширение Карачаганака 1-ая очередь строительства	1		Неорганизованный источник	8016	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2750	Сольвент нафта				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		КПК. Строительство нового комплекса по нейтрализации каустика	1		Неорганизованный источник	8017	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
017		Проект 6-ого внутрипромыслового трубопровода	1		Неорганизованный источник	8018	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Модификация площадок 650 и 230 КПК для накопления отходов	1		Неорганизованный источник	8019	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				1210	Бутилацетат				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9874 (NO3_7). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8020	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9876 (SF_1B). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8021	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9876 (SF_1B). Обвязка и подключение. Рекультивация земель.	1		Неорганизованный источник	8022	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9877 (E03_E). Временная площадка для бурения, подъездная и аварийная автодороги	1		Неорганизованный источник	8023	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9878 (C3_05). Временная площадка для бурения. Подъездная и аварийная автодороги	1		Неорганизованный источник	8024	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9879 (G6_02). Обвязка и подключения	1		Неорганизованный источник	8025	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9880 (G6_01). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8026	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9881 (G6_03). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8027	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9881 (G6_03). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8028	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 101-1. Временная площадка для капитального ремонта скважины, подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8029	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины PA_01. Временная	1		Неорганизованный источник	8030	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		площадка для бурения, подъездная и аварийная автодороги																		0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (УКПГ-2)	1		Неорганизованный источник	8031	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Новый трубопровод УМС-Н к КПК	1		Неорганизованный источник	8032	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (УКПГ-3)	1		Нерганизованный источник	8033	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Внутрипромысловый трубопровод ССРН и УМС1	1		Неорганизованный источник	8034	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Внутрипромысловый трубопровод между ССРН и УМС1. Проект рекультивации	1		Неорганизованный источник	8035	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство и подключение скв.9883 (РА-01)	1	213	Неорганизованный источник	8036	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00814		0,0013	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,001442		0,0002	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0667		0,0192	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0867		0,025	2025
																				0328	Сажа	0,0111		0,0032	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0222		0,0064	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0556		0,016	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000333		0,0000512	2025
																				0616	Диметилбензол	0,375		0,0241	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,095		0,0046	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,0008	2025
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,0008	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,095		0,0046	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02725		0,0078	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,40016		3,6851	2025
017		Обустройство скважины 101-1. Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8037	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины С3_12. Временная площадка для бурения, подъездная и аварийная	1		Неорганизованный источник	8038	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		автодороги																		0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9877 (E03_E). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8039	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9882 MBU_PT5. Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8040	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9878 (C3_05). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8041	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 806N-D. Обвязка и подключение.	1		Неорганизованный источник	8042	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Расширение площадки УМС "W" и строительство дополнительных манифольдов	1		Неорганизованный источник	8043	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (ССРН)	1		Неорганизованный источник	8044	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (КПК)	1		Неорганизованный источник	8045	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Снятие производственных ограничений на слоте 14 выкидной линии УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8046	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Снятие производственных ограничений на слоте 33 выкидной линии УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8047	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9875 (WBU_NW2). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8048	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Реконструкция подъездной дороги к скважине 439 (корректировка)	1		Неорганизованный источник	8049	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Монтаж нового теплообменника Е-409 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8050	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Реконструкция участков автомобильных дорог: подъездных дорог к скважине 9829 (NE01) и к скважине 9851 (N03_4)	1		Неорганизованный источник	8051	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство временной площадки для бурения скважины 806 N-D с подъездной и аварийной дорогами	1		Неорганизованный источник	8052	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины Е3_02. Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога.	1		Неорганизованный источник	8053	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины GI_01. Временная площадка для бурения. Подъездная и аварийная автодороги.	1		Неорганизованный источник	8054	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины С3_11. Временная площадка для бурения. Подъездная и аварийные автодороги	1		Неорганизованный источник	8055	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Проект расширения Карачаганака 1. 2-ая очередь строительства	1	52	Неорганизованный источник	8056	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0089		0,0027	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,000767		0,0002	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,101		0,2163	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1301625		0,281	2025
																				0328	Сажа	0,01667		0,036	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0333		0,072	2025
																				0337	Углерод оксид	0,09438		0,1834	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000625		0,0002	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00275		0,0008	2025
																				0616	Диметилбензол	0,375		0,208	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,095		0,0817	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,004		0,0086	2025
																				1325	Формальдегид	0,004		0,0086	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,095		0,0817	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,06596		0,1088	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,155		0,1697	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	35,838767		80,589	2025
017		Площадка для мойки оборудования на УКПГ-2	1		Неорганизованный источник	8057	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Подъездная автодорога к месту сбора №3	1		Неорганизованный источник	8058	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Дополнение №3 к проекту закачки промышленных сточных вод Карачаганакского НГКМ в глубокозалегающие водоносные горизонты в части корректировки проектных показателей и раздела ОВОС	1		Неорганизованный источник	8059	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0316	Гидрохлорид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2735	Масло минеральное нефтяное				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Новый трубопровод УМС-Н к КПК. Рекультивация	1		Неорганизованный источник	8060	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9889 (СЗ_10). Временная площадка для бурения, подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8061	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9891 (GI_02). Аварийная автодорога	1		Неорганизованный источник	8062	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважин 9891 (GI_02). Временная площадка	1		Неорганизованный источник	8063	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Установка системы кондиционирования на втором этаже старого здания LGA-2 этап	1	13	Неорганизованный источник	8064	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00297		0,0003208	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,000255		0,0000276	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,000333		0,000036	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,000054		0,00000585	2025
																				0337	Углерод оксид	0,003694		0,000399	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000208		0,0000225	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000917		0,000099	2025
																				0616	Диметилбензол	0,1417		0,07789	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,0746		0,01796	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,0442		0,0004774	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000389		0,000042	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,002		0,0000216	2025
017		Модернизация системы ОВКВ главной химической лаборатории КПК (корректировка)	1	4	Неорганизованный источник	8065	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,001485		0,000214	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0001278		0,0000184	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0497667		0,00324	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0080871		0,0005269	2025
																				0330	Сера диоксид	0,1815		0,01176	2025
																				0337	Углерод оксид	0,430847		0,028066	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,0001042		0,000015	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,000066	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0375		0,0067	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,01875		0,00225	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,006256		0,000377	2025
																				2904	Мазутная зола	0,00651		0,000422	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,2317944		0,001204	2025
017		Монтаж блочной установки фильтрации обедненного амина для очистки топливного газа	1	20	Неорганизованный источник	8066	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,02025		0,001023	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,00031		0,000065	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,23069		0,019606	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,03749		0,003186	2025
																				0328	Сажа	0,01886		0,001691	2025
																				0330	Сера диоксид	0,02964		0,002536	2025
																				0337	Углерод оксид	0,20775		0,017996	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,00025		0,000049	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0011		0,000215	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,0135	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000035		3,00E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,004042		0,000338	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,00675	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,098		0,008554	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,011		0,00853	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000467		0,000091	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,0046		0,003924	2025
017		Обустройство скважины 9884 (СЗ-12). Обвязка и	1		Неорганизованный источник	8067	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		подключение																		0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9890 (GI_01). Обвязка и подключение	1	26	Неорганизованный источник	8068	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0267		0,01612	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,00473		0,002855	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0667		0,0192	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0867		0,02496	2025
																				0328	Сажа	0,0111		0,0032	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0222		0,0064	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0556		0,016	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,001093		0,00066	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0025		0,000647	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,000633		0,000114	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2025
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,000633		0,000114	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,027484		0,004808	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2,661987		3,046824	2025
017		Обустройство скважины 9891 (GI_02). Обвязка и подключение	1	25	Неорганизованный источник	8069	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0267		0,01612	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,00473		0,002855	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0667		0,0192	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0867		0,02496	2025
																				0328	Сажа	0,0111		0,0032	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0222		0,0064	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0556		0,016	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,001093		0,00066	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0211		0,005605	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,01583		0,00376	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2025
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,01583		0,00376	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,027458		0,01159	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,021043		3,230629	2025
017		Песчаный фильтр ВОУ КПК 6-562-М-01Д	1		Неорганизованный источник	8070	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Установка нового модульного блока по производству азота (8А-360-ХХ-05) на УКПГ-2	1	17	Неорганизованный источник	8071	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,021735		0,001362	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0004334		0,000096	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,203817		0,014285	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,127883		0,009146	2025
																				0328	Сажа	0,0139		0,001	2025
																				0330	Сера диоксид	0,436133		0,0314	2025
																				0337	Углерод оксид	1,050275		0,076028	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000104		0,000075	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,00033	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,03375	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,00333		0,00024	2025
																				1325	Формальдегид	0,00333		0,00024	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,01125	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,170523		0,01228	2025
																				2904	Мазутная зола	0,014659		0,001055	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,462594		0,022926	2025
017		Устройство дополнительной модульной установки 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя на УКПГ-3	1	5	Неорганизованный источник	8072	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,021735		0,0006126	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0004334		0,000032	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,1074257		0,0116648	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,1122191		0,00872015	2025
																				0328	Сажа	0,015289		0,0015	2025
																				0330	Сера диоксид	0,060467		0,01376	2025
																				0337	Углерод оксид	0,162636		0,033547	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,0001042		0,0000225	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,000099	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,00675	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,00333		0,00024	2025
																				1325	Формальдегид	0,00333		0,00024	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,00225	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,049967		0,00534	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,4021944		0,01195	2025
017		Обустройство скважины 9885 (СЗ_11). Обвязка и подключение	1	334	Неорганизованный источник	8073	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,001485		0,000214	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0001278		0,000018	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0762667		0,018408	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,059817		0,009816	2025
																				0328	Сажа	0,010065		0,002125	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0874		0,02846	2025
																				0333	Сероводород	0,001882		0,054213	2025
																				0337	Углерод оксид	0,211235		0,068154	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000104		0,000015	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,000066	2025
																				0410	Метан	0,015783		0,45456	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,022757		0,655385	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000751		0,021641	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,01688	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,001667		0,00024	2025
																				1325	Формальдегид	0,001667		0,00024	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,000151		0,004359	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,00563	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,028198		0,003064	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,438609		2,59869	2025
017		Обустройство скважины 9886 (Е3_02). Обвязка и подключение	1	335	Неорганизованный источник	8074	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,001485		0,000214	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0001278		0,0000184	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0762667		0,018408	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0598171		0,0098159	2025
																				0328	Сажа	0,010065		0,002125	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0874		0,02846	2025
																				0333	Сероводород	0,000184		0,005286	2025
																				0337	Углерод оксид	0,211235		0,068154	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,0001042		0,000015	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,000066	2025
																				0410	Метан	0,001539		0,044318	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,002219		0,063897	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000073		0,00211	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,02251	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,001667		0,00024	2025
																				1325	Формальдегид	0,001667		0,00024	2025
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,000015		0,000425	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,01126	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,028198		0,003064	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2,5526254		4,4229791	2025
017		Модернизация УМС-Y. Устройство горизонтального факела	1		Неорганизованный источник	8075	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Закрытая мойка трубных пучков и загрязненного оборудования на территории мастерской КПК	1	34	Неорганизованный источник	8076	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,001485		0,001497	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0004334		0,0002058	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,203392		0,027864	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,080446		0,014765	2025
																				0328	Сажа	0,020833		0,003	2025
																				0330	Сера диоксид	0,340556		0,03828	2025
																				0337	Углерод оксид	0,050338		0,012828	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,0001042		0,000105	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,000462	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,09045	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,001667		0,00036	2025
																				1325	Формальдегид	0,001667		0,00036	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,03015	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,01769		0,003821	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,02025		0,0051	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0,436194		0,064276	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 1 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8077	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 2 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8078	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 3 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8079	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 4 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8080	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство КПП-1. КНГКМ	1		Неорганизованный источник	8081	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скв 9889 (С3_10). ААД	1		Неорганизованный источник	8082	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скв 9887 (С3_09). ААД	1		Неорганизованный источник	8083	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство площадки для бурения скважины 9887 (С3_09) с подъездной автодорогой	1		Неорганизованный источник	8084	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Внутрипромысловые трубопроводы от ССРН до УМС-1 и от УМС-М до ССРН на КНГКМ, ЗКО	1	365	Неорганизованный источник	8085	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00814		0,0259	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,001442		0,00458	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0667		0,0192	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0867		0,02496	2025
																				0328	Сажа	0,0111		0,0032	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0222		0,0064	2025
																				0333	Сероводород	0,000494		0,015822	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0556		0,016	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000333		0,00106	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,01143		0,36611	2025
																				0616	Диметилбензол	0,1267		0,1497	2025
																				1052	Метанол	0,02222		0,00024	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,095		0,01726	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2025
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,095		0,01726	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000012		0,000383	2025
																				2750	Сольвент нафта	0,1367		0,1574	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,1367		0,1574	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02781		0,008542	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,10183		1,45924	2025
017		Строительство площадки для бурения скважины 9888 (С3_13) с подъездной автодорогой	1		Неорганизованный источник	8086	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство аварийной автодороги к площадке скважины	1		Неорганизованный источник	8087	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		9888 (С3_13)																							
017		Реконструкция здания химической лаборатории КПК	1	7	Неорганизованный источник	8088	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,0172		0,001238	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,002795		0,000201	2025
																				0328	Сажа	0,001563		0,000113	2025
																				0330	Сера диоксид	0,03675		0,002646	2025
																				0337	Углерод оксид	0,08734		0,006289	2025
																				2750	Сольвент нафта	0,0347		0,00625	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,009194		0,000662	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,30869		0,088942	2025
017		Обуст-во скв_9893 (С3_02) ВП_ПД	1		Неорганизованный источник	8089	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обуст-во скв _9893 (С3_02). АД	1		Неорганизованный источник	8090	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		УКПГ-3. Стр-во пожарного Депо на 4 автомобиля	1		Неорганизованный источник	8091	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е 108. Технологическая линия 1	1		Неорганизованный источник	8092	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е 208. Технологическая линия 2	1		Неорганизованный источник	8093	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е 408. Технологическая линия 4	1		Неорганизованный источник	8094	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Реконструкция соединительной автодороги №10	1	365	Неорганизованный источник	8095	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,026165		0,018786	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,004224		0,000456	2025
																				0328	Сажа	0,00263		0,025022	2025
																				0330	Сера диоксид	0,05588		0,037955	2025
																				0337	Углерод оксид	0,131986		0,014255	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	1,00E-08		0,000001	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,083212		0,052699	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,351539		4,108234	2025
017		Модернизация газовых уплотнений компрессоров обратной закачки газа 8-360А/В/С на УКПГ-2 КНГКМ ЗКО	1	365	Неорганизованный источник	8096	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,02025		0,002003	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,0003067		0,0000947	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,230692222		0,04865088	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,037486612		0,007905723	2025
																				0328	Сажа	0,018861112		0,0041931	2025
																				0330	Сера диоксид	0,029638888		0,00628965	2025
																				0333	Сероводород	0,01623		0,51207	2025
																				0337	Углерод оксид	0,20775		0,043804	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,00025		0,0000638	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0011		0,0002805	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,15379		4,85177	2025
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00029		0,00919	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,0315	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000351		7,70E-08	2025
																				1325	Формальдегид	0,004041666		0,00083862	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,0135	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0981		0,0211155	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,011		0,01181	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,574567		0,001319	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,0046		0,00547	2025
017		Модернизация системы по снижению коррозии на УКПГ-3 КНГКМ	1		Неорганизованный источник	8097	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины	1		Неорганизованный	8098	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		9886 Е3_02 ВП АД			источник															0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9885 (С3_11) ВП АД	1		Неорганизованный источник	8099	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство 6ТП от скв 9807 до кран узла скв 9820 и 9825	1	74	Неорганизованный источник	8100	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00814		0,0259	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,001442		0,00458	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0667		0,0192	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0867		0,02496	2025
																				0328	Сажа	0,0111		0,0032	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0222		0,0064	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0556		0,016	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000333		0,00106	2025
																				0616	Диметилбензол	0,1267		0,1497	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,095		0,01726	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2025
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,095		0,01726	2025
																				2750	Сольвент нафта	0,1367		0,1574	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,1367		0,1574	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02781		0,008542	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,10183		1,45924	2025
017		Карачаганакский газоперерабатывающий завод.	1	116	Неорганизованный источник	8101	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,00496		0,00804	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,000806		0,001307	2025
																				0330	Сера диоксид	0,018148		0,0294	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Подготовительные работы																		0337	Углерод оксид	0,042901		0,0695	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,035185		0,057	2025
																				2904	Мазутная зола	0,000686		0,001111	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	9,119634		45,8861	2025
017		Проведение поисково-оценочных работ на подземные воды для производственно-технического водоснабжения нефтегазоконденсатного месторождения Карачаганак	1		Неорганизованный источник	8102	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Сажа				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Строительство двух пристроек к существующему зданию бытовых помещений на КПК	1	139	Неорганизованный источник	8107	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,01357		0,001172	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,002403		0,000208	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,333757		1,575371	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,323445		2,044148	2025
																				0328	Сажа	0,039444		0,262	2025
																				0330	Сера диоксид	0,385139		0,53282	2025
																				0337	Углерод оксид	0,921274		1,330851	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000556		0,000048	2025
																				0616	Диметилбензол	0,03125		0,375	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,000041		0,000001	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,009467		0,06288	2025
																				1325	Формальдегид	0,009467		0,06288	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,03125		0,375	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,362004		0,647572	2025
																				2904	Мазутная зола	0,010994		0,000317	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,62289		0,356269	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,0034		0,00147	2025
017		Строительство временной площадки для промывки и пропарки оборудования в период полной остановки УКПГ-3	1	120	Неорганизованный источник	8108	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,063153		0,055322	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,000247		0,000092	2025
																				0203	Хром	0,001389		0,00125	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,193577		0,474282	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,013699		0,070926	2025
																				0328	Сажа	0,037949		0,065035	2025
																				0330	Сера диоксид	0,057211		0,092221	2025
																				0337	Углерод оксид	1,451478		0,706368	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000201		0,000075	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000887		0,000331	2025
																				0616	Диметилбензол	0,068745		0,002185	2025
																				0621	Метилбензол	0,133926		0,004257	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001		0,000002	2025
																				1210	Бутилацетат	0,046901		0,001491	2025
																				1325	Формальдегид	0,0015		0,007612	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,066914		0,002127	2025
																				2704	Бензин	0,193174		0,02281	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,0315		0,001001	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,143507		0,244018	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6,706419		1,015813	2025
017		Обустройство скважины 9897 (С3-16). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1	190	Неорганизованный источник	8109	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,015407		0,004168	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,002475		0,004634	2025
																				0328	Сажа	0,001653		0,005823	2025
																				0330	Сера диоксид	0,032894		0,002812	2025
																				0337	Углерод оксид	0,077354		0,006683	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000521		0,008555	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0,923385		0,779209	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9897 (С3-16). Временная площадка для бурения. Аварийная автодорога	1	365	Неорганизованный источник	8110	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,000174		0,017806	2025
																				0328	Сажа	0,000269		0,027599	2025
																				0330	Сера диоксид	0,000347		0,035612	2025
																				0337	Углерод оксид	2,00E-09		0,0000002	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000006		0,000001	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000521		0,053418	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,1437		0,770379	2025
017		УКПГ-3. Защита системы ДЭГ от избыточного давления	1	31	Неорганизованный источник	8111	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00372		0,00483	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,000658		0,000855	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0667		0,0192	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,0867		0,02496	2025
																				0328	Сажа	0,0111		0,0032	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0222		0,0064	2025
																				0337	Углерод оксид	0,0556		0,016	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000152		0,000198	2025
																				0616	Диметилбензол	0,006333		0,00836	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,00475		0,00627	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2025
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,00475		0,00627	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,027608		0,008896	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,0406		0,029	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,86		1,093	2025
017		Обустройство скважины 9887 (С3_09). Обвязка и подключение	1	45	Неорганизованный источник	8112	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00407		0,001954	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,000721		0,000346	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,094429		0,043398	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,110136		0,054827	2025
																				0328	Сажа	0,013889		0,007	2025
																				0330	Сера диоксид	0,068378		0,019116	2025
																				0337	Углерод оксид	0,165421		0,047093	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000167		0,00008	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,078797	2025
																				0621	Метилбензол	0,003611		0,003276	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000006		0,000012	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,021296		0,01932	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,003333		0,00168	2025
																				1325	Формальдегид	0,003333		0,00168	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,025041		0,022717	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,056332		0,018179	2025
																				2904	Мазутная зола	0,001534		0,000193	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,807186		0,983464	2025
017		Обустройство скважины 9889 (С3_10). Обвязка и подключение	1	67	Неорганизованный источник	8113	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00722		0,00684	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,001278		0,00121	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,103		0,051621	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,016738		0,008388	2025
																				0328	Сажа	0,00875		0,004502	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0137		0,006753	2025
																				0337	Углерод оксид	0,09		0,045018	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000296		0,00028	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0525		0,15306	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002		0,0000001	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,0385		0,06315	2025
																				1325	Формальдегид	0,001875		0,0009	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,0385		0,06315	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0492		0,022599	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	6,2658		5,883	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					кремния в %: 70-20				
017		Усовершенствование системы удаления нефтесодержащей воды на участке 5-213 А/В/С КПК	1	19	Неорганизованный источник	8114	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,02025		0,00241	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,00031		0,00014	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,23069		0,04839	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,03749		0,00787	2025
																				0328	Сажа	0,01886		0,00417	2025
																				0330	Сера диоксид	0,02964		0,00626	2025
																				0337	Углерод оксид	0,20775		0,04424	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,00025		0,00011	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0011		0,00048	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,05175	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000004		0,0000001	2025
																				1325	Формальдегид	0,00404		0,00083	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,02025	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,09822		0,02098	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,011		0,0059	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,00047		0,0002	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,0046		0,00274	2025
017		Обустройство скважины 9888 (С3_13). Обвязка и подключение	1	364	Неорганизованный источник	8115	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,02025		0,0119	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,001278		0,001446	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,1677		0,071492	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,027256		0,011617	2025
																				0328	Сажа	0,05545		0,006684	2025
																				0330	Сера диоксид	2,79508		0,049069	2025
																				0333	Сероводород	0,00557		0,102833	2025
																				0337	Углерод оксид	0,5707		0,069614	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000296		0,00032	2025
																				0410	Метан	0,01167		0,000168	2025
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0524		1,6502	2025
																				0616	Диметилбензол	0,15		0,2228	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002		0,0000001	2025
																				1052	Метанол	0,0222		0,00024	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,07		0,081	2025
																				1325	Формальдегид	0,001875		0,001202	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,07		0,081	2025
																				1715	Метилмеркаптан	0,000192		0,003491	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0807		0,03096	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6,3676		7,278892	2025
017		Модернизация системы сбора ливневых и талых вод. Полигон КУО	1	47	Неорганизованный источник	8116	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,001202		0,000346	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,000103		0,00003	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,084469		0,002182	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,013699		0,000347	2025
																				0328	Сажа	0,007174		0,000186	2025
																				0330	Сера диоксид	0,015083		0,000362	2025
																				0337	Углерод оксид	0,083142		0,002462	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000084		0,000024	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000371		0,000107	2025
																				0616	Диметилбензол	0,84072		0,002716	2025
																				0621	Метилбензол	0,103635		0,000335	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		3,00E-09	2025
																				1210	Бутилацетат	0,132764		0,000429	2025
																				1325	Формальдегид	0,0015		0,000036	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,101222		0,000327	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,195013		0,00063	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,065963		0,001768	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6,713144		13,704908	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника X1	точ.ист, центра площадного источника Y1	длина, ширина площадного источника X2	длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
017		Строительство нового водопровода от канализационных очистных сооружений в г.Аксай до насосной станции на Балке Кончубай на территории КНГКМ (ранние работы)	1	116	Неорганизованный источник	8117	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,03024		0,004264	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,00491		0,000693	2025
																				0328	Сажа	0,003		0,000408	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0059		0,000857	2025
																				0337	Углерод оксид	0,059		0,00843	2025
																				2732	Керосин	0,008		0,001414	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	9,986013		100,024307	2025
017		Обустройство скважины 9898 (PT_09). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1	67	Неорганизованный источник	8118	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,00093		0,00008	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,000151		0,000013	2025
																				0330	Сера диоксид	0,003403		0,000294	2025
																				0337	Углерод оксид	0,008044		0,000695	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,005376		0,000358	2025
																				2904	Мазутная зола	0,000122		0,000011	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,79184		5,21611	2025
017		Обустройство скважины 9894 (E2_01). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1	36	Неорганизованный источник	8119	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,00093		0,00008	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,000151		0,000013	2025
																				0330	Сера диоксид	0,003403		0,000294	2025
																				0337	Углерод оксид	0,008044		0,000695	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,014103		0,000939	2025
																				2904	Мазутная зола	0,000122		0,000011	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,968964		1,520401	2025
017		Обустройство скважины 9896 (GI_03). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1	17	Неорганизованный источник	8120	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,00093		0,00008	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,000151		0,000013	2025
																				0330	Сера диоксид	0,003403		0,000294	2025
																				0337	Углерод оксид	0,008044		0,000695	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,005943		0,000396	2025
																				2904	Мазутная зола	0,000122		0,000011	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,211798		0,885383	2025
017		Замена сепараторов 2-й и 3-й ступени 8А-360С-VA-02/03 площадка КОЗГ 360С	1	365	Неорганизованный источник	8121	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,000058		0,005746	2025
																				0328	Сажа	0,00009		0,008906	2025
																				0330	Сера диоксид	0,000116		0,011491	2025
																				0337	Углерод оксид	1,00E-09		6,00E-08	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	2,00E-09		0,00000018	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000174		0,017237	2025
017		Строительство пожарного депо IV типа на два автомобиля рядом с УКПГ-3	1	139	Неорганизованный источник	8122	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,01357		0,001172	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,002403		0,000208	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,333757		0,003371	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,323445		0,000548	2025
																				0328	Сажа	0,039444		0,262	2025
																				0330	Сера диоксид	0,385139		0,00882	2025
																				0337	Углерод оксид	0,921274		0,020851	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000556		0,000048	2025
																				0616	Диметилбензол	0,03125		0,375	2025
																				0827	Хлорэтилен	0,000041		0,000001	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,009467		0,06288	2025
																				1325	Формальдегид	0,009467		0,06288	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,375	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,362004		0,018772	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,0486		0,057492	2025
																				2904	Мазутная зола	0,010994		0,000317	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,854743		0,693367	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,0034		0,00147	2025
017		Обустройство скважины 9893 (C3_02) обвязка и подключение	1	24	Неорганизованный источник	8123	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,02025		0,00891	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,001278		0,001241	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,11167		0,053312	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид	0,018146		0,008663	2025
																				0328	Сажа	0,00875		0,004572	2025
																				0330	Сера диоксид	0,01375		0,006858	2025
																				0337	Углерод оксид	0,10375		0,047126	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000296		0,00028	2025
																				0616	Диметилбензол	0,1563		0,1637	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000016		8,00E-08	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,0729		0,0654	2025
																				1325	Формальдегид	0,001875		0,000914	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,0729		0,0654	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0807		0,02376	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	4,5897		4,642681	2025
017		Обустройство скважины 9894 (E2_01). Обвязка и подключение	1	28	Неорганизованный источник	8124	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,02025		0,008473	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,001278		0,001235	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,11167		0,053881	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,018146		0,008756	2025
																				0328	Сажа	0,00875		0,004638	2025
																				0330	Сера диоксид	0,01375		0,006957	2025
																				0337	Углерод оксид	0,10375		0,047489	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000296		0,00028	2025
																				0616	Диметилбензол	0,1563		0,153034	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002		0,0000001	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,0729		0,063138	2025
																				1325	Формальдегид	0,001875		0,000928	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,0729		0,063138	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0807		0,02409	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	4,5897		5,603281	2025
017		Обустройство скважины 9892 (GI-11). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1	34	Неорганизованный источник	8125	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,00093		0,00008	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,000151		0,000013	2025
																				0330	Сера диоксид	0,003403		0,000294	2025
																				0337	Углерод оксид	0,008044		0,000695	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,011128		0,000741	2025
																				2904	Мазутная зола	0,000122		0,000011	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,000421		1,458204	2025
017		Обустройство скважины 9895 (GI-04). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1	22	Неорганизованный источник	8126	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,00093		0,00008	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,000151		0,000013	2025
																				0330	Сера диоксид	0,003403		0,000294	2025
																				0337	Углерод оксид	0,008044		0,000695	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,011128		0,000741	2025
																				2904	Мазутная зола	0,000122		0,000011	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,078827		1,023314	2025
017		Обустройство скважины 9899 (GI-06). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1	34	Неорганизованный источник	8127	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,00093		0,00008	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,000151		0,000013	2025
																				0330	Сера диоксид	0,003403		0,000294	2025
																				0337	Углерод оксид	0,008044		0,000695	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,011128		0,000741	2025
																				2904	Мазутная зола	0,000122		0,000011	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,000421		1,458204	2025
017		Установка дополнительного воздухоприемника в здании вращающей печи	1	5	Неорганизованный источник	8128	2				30,1	0	0	0	0					0616	Диметилбензол	0,149333		0,033252	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,0625		0,004948	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,0014		0,00004	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000746		0,000053	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
017		Расширение существующего примыкания дороги №7 и патрульной дороги КОТС	1	3	Неорганизованный источник	8129	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,00372		0,000322	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,000605		0,000052	2025
																				0330	Сера диоксид	0,013611		0,001176	2025
																				0337	Углерод оксид	0,032176		0,00278	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02015		0,001594	2025
																				2904	Мазутная зола	0,000489		0,000042	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,564124		0,066124	2025
017		Реконструкция участка дороги к скважине 9898 (РТ-09)	1	15	Неорганизованный источник	8130	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,02792		0,002411	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,004537		0,000392	2025
																				0330	Сера диоксид	0,102083		0,00882	2025
																				0337	Углерод оксид	0,241319		0,02085	2025
																				2732	Керосин	0,111		0,02464	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,048223		0,003211	2025
																				2904	Мазутная зола	0,003665		0,000317	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,041372		0,658759	2025
017		Обустройство скважины 9895 (GI-04). Обвязка и подключение.	1	9	Неорганизованный источник	8131	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00814		0,00254	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,001442		0,00045	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,07626		0,021128	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,088254		0,025273	2025
																				0328	Сажа	0,0111		0,0032	2025
																				0330	Сера диоксид	0,0572		0,013456	2025
																				0337	Углерод оксид	0,138338		0,03268	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000333		0,000104	2025
																				0616	Диметилбензол	0,375		0,050422	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,095		0,009804	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2025
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,095		0,009804	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,027316		0,00781	2025
																				2904	Мазутная зола	0,001323		0,000267	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,774067		0,312809	2025
017		Обвязка и подключение скважины 9896 (GI-03)	1	32	Неорганизованный источник	8132	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,008413		0,00508	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,00149		0,0009	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,076227		0,021128	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,08822		0,025273	2025
																				0328	Сажа	0,011111		0,0032	2025
																				0330	Сера диоксид	0,057222		0,013456	2025
																				0337	Углерод оксид	0,138294		0,03268	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000344		0,000208	2025
																				0616	Диметилбензол	0,225		0,0678	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,0855		0,0171	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2025
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,0855		0,0171	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,027826		0,007914	2025
																				2904	Мазутная зола	0,001256		0,000253	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,2352		0,321204	2025
017		Обустройство скважины D2. Временая площадка для капитального ремонта, подьездная автодорога	1	36	Неорганизованный источник	8133	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,017		0,002938	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,002763		0,000477	2025
																				0330	Сера диоксид	0,062203		0,010749	2025
																				0337	Углерод оксид	0,147044		0,025409	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,033912		0,002258	2025
																				2904	Мазутная зола	0,002233		0,000193	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,820434		5,873428	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
017		Обвязка и подключение скважины 9892 (GI-11)	1	33	Неорганизованный источник	8134	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,02025		0,009934	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,001278		0,001416	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,11167		0,069843	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,018146		0,011349	2025
																				0328	Сажа	0,00875		0,006012	2025
																				0330	Сера диоксид	0,01375		0,009018	2025
																				0337	Углерод оксид	0,10375		0,061556	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000296		0,00032	2025
																				0616	Диметилбензол	0,1563		0,22351	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002		0,00000011	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,0729		0,08157	2025
																				1325	Формальдегид	0,001875		0,001202	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,0729		0,08157	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0807		0,03101	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	5,4888		7,22043	2025
017		Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО, вторая очередь строительства	1	365	Неорганизованный источник	8135	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00356		0,00109	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,00031		0,000094	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,2091		1,521779	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,01371		0,00034	2025
																				0328	Сажа	0,04602		1,620051	2025
																				0330	Сера диоксид	0,06848		2,107507	2025
																				0337	Углерод оксид	1,82927		17,597739	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,00025		0,000077	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0011		0,000337	2025
																				0616	Диметилбензол	0,48		0,01728	2025
																				0621	Метилбензол	1,07136		0,03857	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000002		0,000036	2025
																				1210	Бутилацетат	0,20736		0,00746	2025
																				1325	Формальдегид	0,0015		0,000018	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,44928		0,01617	2025
																				1555	Уксусная кислота	0,000013		0,0000002	2025
																				2704	Бензин	0,25027		1,19737	2025
																				2752	Уайт-спирит	1,12		0,04032	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,44135		3,184011	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	4,93204		33,410553	2025
017		Реконструкция 42-дюймовой факельной линии	1	267	Неорганизованный источник	8136	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,03586		0,05313	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,000528		0,003832	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,236262		1,784009	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,038394		0,289902	2025
																				0328	Сажа	0,018861		0,154806	2025
																				0330	Сера диоксид	0,029639		0,232209	2025
																				0337	Углерод оксид	0,2116		1,60633	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,00013		0,003	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000573		0,0132	2025
																				0616	Диметилбензол	0,15625		0,05085	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000004		0,000003	2025
																				1325	Формальдегид	0,004042		0,030961	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,078125		0,016875	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,098042		0,77433	2025
																				2902	Взвешенные частицы	0,011		0,05244	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	4,177443		0,295971	2025
																				2930	Пыль абразивная	0,0046		0,02477	2025
017		Насосная станция питательной воды на КПК	1	6	Неорганизованный источник	8137	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00814		0,00044	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,001442		0,000078	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,051396		0,012161	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,065227		0,015626	2025
																				0328	Сажа	0,008333		0,002	2025

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Средиэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид	0,021771		0,004588	2025
																				0337	Углерод оксид	0,053733		0,01139	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000333		0,000018	2025
																				0616	Диметилбензол	0,126667		0,00152	2025
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,095		0,00114	2025
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,02		0,00048	2025
																				1325	Формальдегид	0,02		0,00048	2025
																				1401	Пропан-2-он	0,095		0,00114	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02013		0,004815	2025
																				2904	Мазутная зола	0,000193		0,000022	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,364		0,05502	2025
017		Строительство установки подачи питьевой воды на Эко-Центре	1	365	Неорганизованный источник	8138	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0405		0,002893	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,000611		0,00012	2025
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,12901		0,004116	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,020965		0,000669	2025
																				0330	Сера диоксид	0,408333		0,01176	2025
																				0337	Углерод оксид	0,992778		0,030368	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000104		0,000075	2025
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,00033	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		3,375	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		1,125	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,903646		0,03705	2025
																				2904	Мазутная зола	0,014659		0,000422	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,821872		0,2574	2025
017		Модификация нагнетательных трубных узлов для принудительного перемешивания сточных вод на территории Пилотного городка	1	8	Неорганизованный источник	8139	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00165		0,000545	2025
																				0143	Марганец и его соединения	0,000183		0,000061	2025
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000067		0,000022	2025
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,000338	2025
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,000113	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0119		0,000544	2025
017		Капитальный ремонт кольцевой автодороги №4 КНГКМ (Корректировка)	1	365	Неорганизованный источник	8140	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,098342		0,049122	2025
																				0304	Азот (II) оксид	0,015981		0,001738	2025
																				0328	Сажа	0,000269		0,059757	2025
																				0330	Сера диоксид	0,354247		0,10789	2025
																				0337	Углерод оксид	0,836945		0,07755	2025
																				0703	Бенз/а/пирен	1,00E-08		0,000001	2025
																				2732	Керосин	0,001027		0,001306	2025
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,060706		0,120486	2025
																				2904	Мазутная зола	0,012704		0,001098	2025
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2,961365		2,452469	2025

Таблица 3.8.2 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов (НДВ) на перспективу (2027 год)

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника X1	точ.ист, центра площадного источника Y1	длина, ширина площадного источника X2	длина, ширина площадного источника Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
УКПГ-3																									
001		Печь ДЭГ R-501	1	8760	Дымовая труба	0001	6	0,85	8,7	4,957	170	62552	90805							0301	Азота (IV) диоксид	0,4936	161,584	13,2882	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0802	26,254	2,1593	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0259	8,479	0,6976	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2602	85,178	7,0061	2027
																				0410	Метан	0,2602	85,178	7,0061	2027
001		Печь ДЭГ R-502	1	8760	Дымовая труба	0002	6	0,85	8,7	4,957	170	62548	90809							0301	Азота (IV) диоксид	0,4936	161,584	13,2882	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0802	26,254	2,1593	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0259	8,479	0,6976	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2602	85,178	7,0061	2027
																				0410	Метан	0,2602	85,178	7,0061	2027
001		Печь ДЭГ R-503	1	8760	Дымовая труба	0003	6	0,85	8,7	4,957	170	62543	90814							0301	Азота (IV) диоксид	0,4936	161,584	13,2882	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0802	26,254	2,1593	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0259	8,479	0,6976	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2602	85,178	7,0061	2027
																				0410	Метан	0,2602	85,178	7,0061	2027
001		Котел GD-001	1	4776	Дымовая труба	0004	20	0,5	6,88	1,35	220	62461	90939							0301	Азота (IV) диоксид	0,1709	228,609	2,9385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0278	37,187	0,4775	2027
																				0330	Сера диоксид	0,01	13,377	0,1719	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1733	231,819	2,9802	2027
001		ФВД. Топливный газ ФВД. Сырой газ ФВД. Газ выветривания	1 1 1	7095 47 674	Факел	0005	132,2	7,71	16,31	763,26	1727	62727	90790							0301	Азота (IV) диоксид	20,1979	193,866	5,7594	2027
																				0304	Азот (II) оксид	3,2822	31,504	0,9359	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	16,8316	161,555	4,7995	2027
																				0330	Сера диоксид	953,3827	9150,864	192,6855	2027
																				0333	Сероводород	0,807	7,746	0,1631	2027
																				0337	Углерод оксид	168,3154	1615,544	47,9945	2027
																				0410	Метан	4,2079	40,389	1,1998	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,007	0,067	0,0015	2027
001		ФНД. Топливный газ ФНД. Сырой газ ФНД. Газ выветривания	1 1 1	6346 16 246.6	Факел	0006	76,4	5,35	14,28	321,78	1727	62686	90834							0301	Азота (IV) диоксид	8,5191	193,955	1,4903	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,3844	31,519	0,2422	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	7,0993	161,631	1,2419	2027
																				0330	Сера диоксид	401,9322	9150,843	36,9797	2027
																				0333	Сероводород	0,3402	7,745	0,0312	2027
																				0337	Углерод оксид	70,9927	1616,3	12,4189	2027
																				0410	Метан	1,7748	40,407	0,3104	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0029	0,066	0,0003	2027
001		Печь ДЭГ R-504	1	8760	Дымовая труба	0007	6	0,85	8,74	4,957	170	62537	90818							0301	Азота (IV) диоксид	0,4936	161,584	13,2882	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0802	26,254	2,1593	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0259	8,479	0,6976	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2602	85,178	7,0061	2027
																				0410	Метан	0,2602	85,178	7,0061	2027
001		Емкости ДЭГ V-505	1	8760	Дыхательный клапан	0008	5	0,5	0,03	0,006	31,8	62573	90919							1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000104	19,352	0,0000081	2027
001		Емкость ДЭГ V-73	1	8760	Дыхательный клапан	0009	5	0,5	0,03	0,006	31,8	62568	90921							1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000104	19,352	0,0000081	2027
001		Котел GD-002	1	4776	Дымовая труба	0010	20	0,5	6,88	1,35	220	62458	90942							0301	Азота (IV) диоксид	0,1709	228,609	2,9385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0278	37,187	0,4775	2027
																				0330	Сера диоксид	0,01	13,377	0,1719	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1733	231,819	2,9802	2027
001		Резервуар дизельного топлива АВР	1	8760	Дыхательный клапан	0011	3,5	0,05	3,57	0,007	31,8	62367	91019							0333	Сероводород	0,000059	9,41	0,0000018	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	3328,716	0,0006429	2027
001		Емкость ингибитора	1	8760	Дыхательный клапан	0012	2,5	0,05	1,78	0,004	31,8	62470	90773							0626	1,2,4-Триметилбензол	0,00019	60,609	0,0000096	2027
																				1048	2-Метилпропан-1-ол	0,1967	62746,374	0,0096	2027
001		Емкость ингибитора подз.	1	8760	Дыхательный клапан	0013	2,5	0,05	1,78	0,004	31,8	62483	90788							0626	1,2,4-Триметилбензол	0,00017	54,229	0,0000084	2027
																				1048	2-Метилпропан-1-ол	0,1748	55760,377	0,0084	2027
001		Газовый двигатель компрессора выветривания КВ-01	1		Выхлопная труба	0014	8	0,3				62668	90991							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
001		Газовый двигатель компрессора выветривания КВ-02	1		Выхлопная труба	0015	8	0,3				62673	90987							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
001		Насос № 1 Насос № 1	1 1	1557 2868	Венттруба	0016	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,000142	0,02	0,000794	2027
																				1052	Метанол	0,000142	0,02	0,00146	2027
001		Насос № 2	1	1557	Венттруба	0017	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,000142	0,02	0,000794	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Насос № 2	1	2868																1052	Метанол	0,000142	0,02	0,00146	2027
001		Насос № 3	1	1557	Вентруба	0018	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,000142	0,02	0,000794	2027
		Насос № 3	1	2868																1052	Метанол	0,000142	0,02	0,00146	2027
001		Насос № 4	1	1557	Вентруба	0019	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,000142	0,02	0,000794	2027
		Насос № 4	1	2868																1052	Метанол	0,000142	0,02	0,00146	2027
001		Насос № 5	1	1557	Вентруба	0020	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,000142	0,02	0,000794	2027
		Насос № 5	1	2868																1052	Метанол	0,000142	0,02	0,00146	2027
001		Насос № 6	1	1557	Вентруба	0021	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62584	90923							1048	2-Метилпропан-1-ол	0,000142	0,02	0,000794	2027
		Насос № 6	1	2868																1052	Метанол	0,000142	0,02	0,00146	2027
001		Газовый двигатель компрессора выветривания КВ-03	1		Выхлопная труба	0022	8	0,3				62681	90982							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
001		Дизельный привод пожарного насоса РА-2521-99 (380 кВт)	1	26	Выхлопная труба	0055	7	0,2	18,6	0,58	400	62362	90909							0301	Азота (IV) диоксид	0,3243	555,396	0,0292	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0527	90,254	0,0047	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0151	25,860	0,0013	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1267	216,987	0,0114	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3272	560,363	0,0296	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,001	0,00000004	2027
																				1325	Формальдегид	0,0036	6,165	0,0003	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0875	149,853	0,0078	2027
001		Резервуар дизельного топлива ПНС	1	8760	Дыхательный клапан	0056	10	0,1	0,89	0,007	31,8	62374	90900							0333	Сероводород	0,000059	9,41	0,0000018	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	3328,716	0,0006407	2027
001		Компрессорная КВ 01-03	3		Труба компрессорной	0120	12	1,4				62672	90978							0333	Сероводород				
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
																				1702	1-Бутантиол				
																				1715	Метилмеркаптан				
																				1720	Пропан-1-тиол				
																				1728	Этантиол				
																				1735	1-Пентантиол				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
001		Компрессорная КА-005	1	8760	Труба компрессорной	0121	12	1,4	5,14	7,92	31,8	62657	91000							0333	Сероводород	0,000324	0,046	0,0102	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,003935	0,555	0,124	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0003042	0,043	0,00959	2027
																				1702	1-Бутантиол	3,298E-07	0,00005	0,0000104	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000001986	0,0003	0,0000626	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	8,008E-07	0,0001	0,0000253	2027
																				1728	Этантиол	0,000001541	0,0002	0,0000486	2027
																				1735	1-Пентантиол	7,165E-08	0,00001	0,00000226	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000108	0,015	0,00341	2027
001		ФСД. Топливный газ	1	1009	Факел	0385	127,4	8,26	21,26	1142,22	1715	62793	90781							0301	Азота (IV) диоксид	33,0063	210,427	0,4783	2027
		ФСД. Сырой газ	1																	0304	Азот (II) оксид	5,3635	34,194	0,0777	2027
		ФСД. Газ выветривания	1	0.98																0328	Углерод (Сажа)	27,5052	175,355	0,3986	2027
																				0330	Сера диоксид	2581,2597	16456,432	9,1311	2027
																				0333	Сероводород	2,1828	13,916	0,0077	2027
																				0337	Углерод оксид	275,0527	1753,557	3,9859	2027
																				0410	Метан	6,8764	43,839	0,0996	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0219	0,14	0,0001	2027
001		Бойлер УРМ	1	8000	Дымовая труба	0386	10,8	0,457	2,79	0,46	270	62514	90790							0301	Азота (IV) диоксид	0,0458	199,056	1,3182	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0074	32,162	0,2142	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	13,473	0,0886	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0533	231,653	1,5363	2027
001		Емкость для оттока метанола V-630	1	8760	Дых.клапан	0387	2	0,05	0,25	0,0005	31,8	62509	90782							1052	Метанол	0,1441	321770,549	1,8885	2027
001		Парогенератор №1	1	744	Дымовая труба	0388	5,5	0,55	15,13	3,595	185	62529	90777							0301	Азота (IV) диоксид	0,4601	214,712	1,2324	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0748	34,906	0,2003	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0287	13,393	0,0768	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4969	231,885	1,3309	2027
001		Парогенератор №2	1	744	Дымовая труба	0389	5,5	0,55	15,13	3,595	185	62530	90777							0301	Азота (IV) диоксид	0,4601	214,712	1,2324	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0748	34,906	0,2003	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0330	Сера диоксид	0,0287	13,393	0,0768	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4969	231,885	1,3309	2027
001		Резервный дизельный генератор 3-480-EG-001A (100 кВт)	1	26	Выхлопная труба	0652	4	0,2	4,77	0,15	450	62640	91020							0301	Азота (IV) диоксид	0,0853	569,536	0,0075	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0139	92,808	0,0012	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,004	26,707	0,0003	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0333	222,339	0,0029	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0861	574,878	0,0076	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	0,00000001	2027
																				1325	Формальдегид	0,001	6,677	0,0001	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,023	153,568	0,002	2027
001		Заточной станок 250 мм	1	1095	Вентиляционная шахта	0655	6	0,2	0,4	0,01	450	62397	91000							0301	Азота (IV) диоксид	0,0186	3909,471	0,1068	2027
		Заточной станок 150 мм	1	1095																0304	Азот (II) оксид	0,003	630,56	0,0174	2027
		Теплопушка Jambo 115	1	1591																0328	Углерод (Сажа)	0,0001	21,019	0,00039	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0108	2270,016	0,0618	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0942	19799,581	0,5393	2027
																				2902	Взвешенные частицы	0,000087	18,286	0,00034	2027
																				2930	Пыль абразивная	0,000062	13,032	0,00025	2027
001		Емкость ДЭГ (подз)	1	8760	Дыхательный клапан	0659	5	0,5	0,01	0,002	31,8	62568	90921							1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000035	17,762	0,0000058	2027
001		Факел	1		Факел	0705	2	0,05				62685	90833							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
001		Площадка печей ДЭГ	1	8760	Неорганизованный источник	6001	2				30,1	62539	90813	15	15					1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,00102		0,032	2027
001		Технологическая линия №1	1	8760	Неорганизованный источник	6002	2				30,1	62539	90903	16	15					0333	Сероводород	0,000298		0,00941	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00346		0,109	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000615		0,0194	2027
																				1052	Метанол	0,00000293		0,0000923	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000726		0,0000229	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000243		0,0000765	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000132		0,0000416	2027
																				1728	Этантиол	0,00000226		0,0000712	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000201		0,00000635	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000497		0,0157	2027
001		Технологическая линия №2	1	8760	Неорганизованный источник	6003	2				30,1	62519	90878	16	15					0333	Сероводород	0,000285		0,009	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00332		0,105	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000566		0,0178	2027
																				1052	Метанол	0,00000267		0,0000842	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000666		0,000021	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000228		0,0000719	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000122		0,0000386	2027
																				1728	Этантиол	0,0000021		0,0000663	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000183		0,00000578	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000448		0,0141	2027
001		Технологическая линия №3	1	8760	Неорганизованный источник	6004	2				30,1	62502	90853	16	15					0333	Сероводород	0,000278		0,00878	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00324		0,102	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000561		0,0177	2027
																				1052	Метанол	0,00000262		0,0000825	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000661		0,0000208	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000224		0,0000707	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000121		0,0000381	2027
																				1728	Этантиол	0,00000207		0,0000654	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000183		0,00000576	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000448		0,0141	2027
001		Технологическая линия №4. Сепарация на	2	8760	Неорганизованный источник	6005	2				30,1	62677	91048	23	20					0333	Сероводород	0,000428		0,0135	2027
																				0415	Смесь углеводородов	0,00494		0,156	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		техлинии №4. Тестовые сепараторы																			предельных С1-С5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00094		0,0296	2027
																				1052	Метанол	0,00000461		0,000145	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000111		0,0000351	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000358		0,000113	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000199		0,0000629	2027
																				1728	Этантиол	0,00000338		0,000107	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000312		0,00000984	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000781		0,0246	2027
001		Площадка стабилизации конденсата 1/2	2	8760	Неорганизованный источник	6006	2				30,1	62608	90976	42	40					0333	Сероводород	0,0004288		0,0135	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,003637		0,115	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,003715		0,117	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000004614		0,000146	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000008544		0,000269	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000006826		0,000215	2027
																				1728	Этантиол	0,00001034		0,000326	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000001433		0,0000452	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00407		0,128	2027
001		Установка ВМС	1	8760	Неорганизованный источник	6008	2				30,1	62593	90889	24	25					0333	Сероводород	3,84E-08		0,00000121	2027
																				1052	Метанол	0,000797		0,0251	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	4,92E-09		0,000000155	2027
001		Резервуар дизельного топлива	1		Дыхательный клапан	6009	2					62635	91020	1	1					0333	Сероводород				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
001		Теплообменник "газ-газ" Е-401С	1	8760	Неорганизованный источник	6010	2				30,1	62662	91006	5	2					0333	Сероводород	0,0000202		0,000638	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00024		0,00757	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000031		0,000978	2027
																				1702	1-Бутантиол	3,57E-08		0,00000113	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000145		0,00000459	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	7,09E-08		0,00000224	2027
																				1728	Этантиол	0,000000126		0,00000398	2027
																				1735	1-Пентантиол	9,33E-09		0,000000294	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000021		0,000663	2027
001		Входной манифольд, трубопроводы газа и конденсата, УЗП, факельной системы	5	8760	Неорганизованный источник	6011	2				30,1	62568	90845	50	30					0333	Сероводород	0,00102		0,0322	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,01481		0,467	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0014		0,0441	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000001584		0,00005	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000007035		0,000222	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000003281		0,000103	2027
																				1728	Этантиол	0,000005947		0,000188	2027
																				1735	1-Пентантиол	4,001E-07		0,0000126	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000853		0,0269	2027
001		Станок шлифовальный Станок токарный (большой) Станок сверлильный Механическая пила	1 1 2 1	365 1095 2920 2256	Дверной проем	6013	2				31,8	62397	91000	2	1					2902	Взвешенные частицы	0,05186		0,38017	2027
																				2930	Пыль абразивная	0,004		0,00526	2027
001		Площадка УРМ	1		Неорганизованный источник	6411	2					62509	90782	10	10					1052	Метанол				
001		Неплотности оборудования закрытой дренажной системы	1	8760	Неорганизованный источник	6604	2				30,1	62470	90780	4	6					0333	Сероводород	0,0000522		0,00165	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000429		0,0135	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000482		0,0152	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000599		0,0000189	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000109		0,0000345	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000882		0,0000278	2027
																				1728	Этантиол	0,00000133		0,000042	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000186		0,00000588	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000531		0,0167	2027
001		Неплотности оборудования перемычки технического водопровода	1	8760	Неорганизованный источник	6609	2				30,1	62528	90903	4	6					0333	Сероводород	0,0000014		0,000044	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00000019		0,00000557	2027
																				1052	Метанол	0,0000185		0,000587	2027
																				2902	Взвешенные частицы	9,9E-09		0,0000033	2027
УКПГ-2																									
002		Система ОЗГ 8А-360А. Компрессорная	1	8760	Венттруба	0074	14	1,8	10,48	26,67	31,8	63362	86493							0333	Сероводород	0,000397	0,017	0,0125	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00484	0,208	0,153	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000151	0,006	0,00478	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000175	0,00001	0,00000551	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000202	0,0001	0,0000639	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000063	0,00003	0,0000199	2027
																				1728	Этантиол	0,00000151	0,0001	0,0000475	2027
																				1735	1-Пентантиол	2,33E-08	0,000001	0,000000735	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000306	0,0001	0,0000966	2027
002		Система ОЗГ 8А-360В. Компрессорная	1	8760	Венттруба	0075	14	1,8	10,48	26,67	31,8	63292	86449							0333	Сероводород	0,000384	0,017	0,0121	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00469	0,202	0,148	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000147	0,006	0,00462	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000169	0,00001	0,00000533	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000196	0,0001	0,0000618	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000061	0,00003	0,0000192	2027
																				1728	Этантиол	0,00000146	0,0001	0,000046	2027
																				1735	1-Пентантиол	2,25E-08	0,000001	0,000000711	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000296	0,0001	0,0000935	2027
002		Система ОЗГ 8А-360С. Компрессорная	1	8760	Венттруба	0076	14	1,8	10,48	26,67	31,8	63223	86405							0333	Сероводород	0,00039	0,017	0,0123	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00476	0,205	0,1503	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000149	0,006	0,0047	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000172	0,00001	0,00000542	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000199	0,0001	0,0000628	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	6,201E-07	0,00003	0,0000196	2027
																				1728	Этантиол	0,00000148	0,0001	0,0000467	2027
																				1735	1-Пентантиол	2,292E-08	0,000001	0,000000723	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000301	0,0001	0,000095	2027
002		Система ОЗГ 8А-360D. Компрессорная	1	8760	Неплотности	0077	14	2,34	5,96	25,64	31,8	63224	85406							0333	Сероводород	0,000397	0,017	0,0125	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00484	0,211	0,153	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000151	0,007	0,00478	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000175	0,00001	0,00000551	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000202	0,0001	0,0000639	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000063	0,00003	0,0000199	2027
																				1728	Этантиол	0,00000151	0,0001	0,0000475	2027
																				1735	1-Пентантиол	2,33E-08	0,000001	0,000000735	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000306	0,0001	0,0000966	2027
002		Газовая турбина 8А-360А-МТ-01	1	8760	Выхлопная труба	0078	30	3,2	44,59	358,58	538	63372	86449							0301	Азота (IV) диоксид	8,3043	68,798	90,3351	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,3495	11,18	14,6795	2027
																				0330	Сера диоксид	0,4051	3,356	12,7761	2027
																				0337	Углерод оксид	12,0563	99,881	83,7062	2027
002		Газовая турбина 8А-360В-МТ-01	1	8760	Выхлопная труба	0079	30	3,2	44,59	358,58	538	63303	86456							0301	Азота (IV) диоксид	8,3043	68,798	90,3351	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,3495	11,18	14,6795	2027
																				0330	Сера диоксид	0,4051	3,356	12,7761	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид	12,0563	99,881	83,7062	2027
002		Газовая турбина 8А-360С-МТ-01	1	8760	Выхлопная труба	0080	30	3,2	44,59	358,58	538	63234	86412							0301	Азота (IV) диоксид	8,3043	68,798	90,3351	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,3495	11,18	14,6795	2027
																				0330	Сера диоксид	0,4051	3,356	12,7761	2027
																				0337	Углерод оксид	12,0563	99,881	83,7062	2027
002		Газовая турбина 8А-360D-МТ-01	1	8760	Выхлопная труба	0083	30	3,2	47,23	379,83	538	63152	86697							0301	Азота (IV) диоксид	8,7501	68,436	95,1844	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,4219	11,121	15,4675	2027
																				0330	Сера диоксид	0,4269	3,339	13,462	2027
																				0337	Углерод оксид	12,7034	99,356	88,1996	2027
002		ФОЗ. Топливный газ ФОЗ. Сырой газ	1 1	8625 149.4	Факел	0434	70,9	5,9	19,23	527,03	1724	63358	86757							0301	Азота (IV) диоксид	13,9918	194,202	8,496	2027
																				0304	Азот (II) оксид	2,2737	31,558	1,3806	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	11,6598	161,835	7,08	2027
																				0330	Сера диоксид	709,2408	9844,05	381,5007	2027
																				0333	Сероводород	0,5993	8,318	0,3224	2027
																				0337	Углерод оксид	116,5983	1618,349	70,8003	2027
																				0410	Метан	2,9149	40,458	1,77	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0066	0,092	0,0036	2027
002		ФВД. Топливный газ ФВД. Сырой газ ФВД. Газ выветривания	1 1 1	7945 41.9 218.1	Факел	0435	111,6	9,06	22,54	1456,85	1724	63290	86009							0301	Азота (IV) диоксид	38,718	194,408	9,7585	2027
																				0304	Азот (II) оксид	6,2917	31,591	1,5857	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	32,265	162,006	8,1321	2027
																				0330	Сера диоксид	1960,5497	9844,155	357,3256	2027
																				0333	Сероводород	1,6568	8,319	0,3018	2027
																				0337	Углерод оксид	322,6499	1620,064	81,3206	2027
																				0410	Метан	8,0663	40,502	2,033	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0183	0,092	0,0035	2027
002		ФВД 4 КОЗГ. Топливный газ ФВД 4 КОЗГ. Сырой газ ФВД 4 КОЗГ. Газ выветривания	1 1 1	1803 35.4	Факел	0436	88,2	8,33	27,33	1493,33	1724	63123	86883							0301	Азота (IV) диоксид	39,6842	194,391	5,8766	2027
																				0304	Азот (II) оксид	6,4487	31,589	0,9549	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	33,0702	161,993	4,8971	2027
																				0330	Сера диоксид	2009,635	9844,118	256,2132	2027
																				0333	Сероводород	1,6983	8,319	0,2165	2027
																				0337	Углерод оксид	330,7011	1619,926	48,9717	2027
																				0410	Метан	8,2676	40,499	1,2243	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0187	0,092	0,0024	2027
002		Подогреватель нефти 2-411-FA-01A	1	8760	Дымовая труба	0439	28,5	0,983	5,51	4,183	250	63500	86182							0301	Азота (IV) диоксид	0,3528	161,577	9,4373	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0573	26,243	1,5336	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0216	9,892	0,578	2027
																				0337	Углерод оксид	0,217	99,383	5,8051	2027
																				0410	Метан	0,217	99,383	5,8051	2027
002		ФНД. Топливный газ ФНД. Сырой газ ФНД. Газ выветривания	1 1 1	7531.7 232.4 1033.5	Факел	0446	76,5	3,95	17,13	210,46	1724	63289	86009							0301	Азота (IV) диоксид	5,6483	196,32	7,1414	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,9179	31,904	1,1604	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	4,707	163,603	5,9512	2027
																				0330	Сера диоксид	283,2253	9844,143	350,8183	2027
																				0333	Сероводород	0,2393	8,317	0,2963	2027
																				0337	Углерод оксид	47,0694	1636,005	59,5119	2027
																				0410	Метан	1,1767	40,899	1,4877	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0026	0,09	0,0034	2027
002		Установка 2-310. Осушка газа (компрессоры газов выветривания)	1	8760	Венттруба	0448	5	1,4	5,14	7,91	31,8	63523	86313							0333	Сероводород	0,000153	0,022	0,00483	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00184	0,26	0,058	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000577	0,008	0,00182	2027
																				0627	Этилбензол	4,97E-09	0,0000007	0,000000157	2027
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000000238	0,00003	0,0000075	2027
																				1702	1-Бутантиол	7,46E-08	0,00001	0,00000235	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000892	0,0001	0,0000281	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000272	0,00004	0,00000858	2027
																				1728	Этантиол	0,000000655	0,00009	0,0000206	2027
																				1735	1-Пентантиол	9,86E-09	0,000001	0,000000311	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000117	0,0002	0,0000369	2027
002		Подогреватель нефти 2-411-FA-01B	1	8760	Дымовая труба	0449	28,5	0,983	5,51	4,18	250	63505	86175							0301	Азота (IV) диоксид	0,3528	161,577	9,4373	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0573	26,243	1,5336	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0216	9,892	0,578	2027
																				0337	Углерод оксид	0,217	99,383	5,8051	2027
																				0410	Метан	0,217	99,383	5,8051	2027
002		Подогреватель нефти 2-411-FA-01C	1	8760	Дымовая труба	0450	28,5	0,983	5,51	4,18	250	63510	86167							0301	Азота (IV) диоксид	0,3528	161,577	9,4373	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,573	262,425	1,5336	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0216	9,892	0,578	2027
																				0337	Углерод оксид	0,217	99,383	5,8051	2027
																				0410	Метан	0,217	99,383	5,8051	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
002		Резервуар дизельного топлива резервного д/г С040-6455	1	8760	Дыхательный клапан	0656	3	0,5	0,02	0,004	31,8	63610	86156							0333	Сероводород	0,000059	16,774	0,0000019	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	5933,54	0,000675	2027
002		Бак дизтоплива пожарных насосов 2-730 -ТА-02А	1	8760	Дыхательный клапан	0657	5	0,07	0,94	0,004	31,8	63605	86383							0333	Сероводород	0,000059	18,298	0,0000018	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	6472,503	0,0006387	2027
002		Резервуар дизтоплива привода пожарного насоса	1	8760	Дыхательный клапан	0658	5	0,07	0,94	0,004	31,8	63603	86383							0333	Сероводород	0,000059	18,298	0,0000018	
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	6472,503	0,0006387	2027
002		Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01В (380 кВт)	1	52	Выхлопная труба	5077	5,6	0,2	18,6	0,58	400	63614	86229							0301	Азота (IV) диоксид	0,3243	555,396	0,0584	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0527	90,254	0,0095	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0151	25,860	0,0026	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1267	216,987	0,0228	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3272	560,363	0,0593	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,001	0,00000007	2027
																				1325	Формальдегид	0,0036	6,165	0,0007	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0875	149,853	0,0156	2027
002		Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01С (380 кВт)	1	52	Выхлопная труба	5078	5,6	0,2	18,6	0,58	400	63620	86221							0301	Азота (IV) диоксид	0,3243	555,396	0,0584	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0527	90,254	0,0095	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0151	25,860	0,0026	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1267	216,987	0,0228	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3272	560,363	0,0593	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,001	0,00000007	2027
																				1325	Формальдегид	0,0036	6,165	0,0007	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0875	149,853	0,0156	2027
002		Резервный дизельный генератор С040-6455 (1555 кВт)	1	52	Выхлопная труба	5445	5,6	0,2	74,17	2,33	400	63607	86162							0301	Азота (IV) диоксид	1,4928	640,979	0,262	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,2426	104,168	0,0426	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,074	31,774	0,013	2027
																				0330	Сера диоксид	0,5183	222,548	0,091	2027
																				0337	Углерод оксид	1,555	667,686	0,2729	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,001	0,00000029	2027
																				1325	Формальдегид	0,0185	7,944	0,0031	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4443	190,774	0,078	2027
002		Резервный дизельный генератор 4 КОЗГ	1	52	Выхлопная труба	5446	5,6	0,2	74,17	2,33	400	63207	86690							0301	Азота (IV) диоксид	1,4928	640,979	0,262	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,2426	104,168	0,0426	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,074	31,774	0,013	2027
																				0330	Сера диоксид	0,5183	222,548	0,091	2027
																				0337	Углерод оксид	1,555	667,686	0,2729	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,001	0,00000029	2027
																				1325	Формальдегид	0,0185	7,944	0,0031	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4443	190,774	0,078	2027
002		Установка 2-480. Система Аварийного электроснабжения	1	8760	Неорганизованный источник	6041	2				30,1	63610	86156	20	20					0333	Сероводород	0,000000792		0,000025	2027
		Коммуникации Смазочного Масла	1	8760																2735	Масло минеральное нефтяное	7,75E-08		0,00000244	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000282		0,00891	2027
002		Установка 2-560. Система очистки нефтесод. воды/ Система некондиц нефти	2	8760	Неорганизованный источник	6042	2				30,1	63564	86412	40	12					0333	Сероводород	0,0000326		0,00103	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000245		0,00773	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000539		0,017	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000666		0,000021	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000011		0,0000348	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000961		0,0000303	2027
																				1728	Этантиол	0,00000166		0,0000523	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000206		0,00000649	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000715		0,0225	2027
002		Установка 2-562. Очистка попутно добываемой воды	1	8760	Неорганизованный источник	6043	2				30,1	63541	86479	52	24					0333	Сероводород	0,000177		0,00558	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00216		0,0681	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000762		0,0024	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000352		0,0000111	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000118		0,0000371	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000585		0,0000185	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картэ-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1728	Этантиол	0,000000892		0,0000281	2027
																				1735	1-Пентантиол	9,71E-08		0,00000306	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000264		0,0000832	2027
002		Установка 2-590. Система утил. попутно добыв. воды	1	8760	Неорганизованный источник	6044	2				30,1	63603	86383	74	68					0333	Сероводород	8,07E-09		0,000000255	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000000551		0,0000174	2027
																				1702	1-Бутантиол	1,74E-08		0,000000549	2027
																				1715	Метилмеркаптан	1,74E-08		0,000000548	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	1,94E-08		0,000000611	2027
																				1728	Этантиол	0,000000014		0,000000443	2027
																				1735	1-Пентантиол	5,51E-09		0,000000174	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000081		0,00000255	2027
002		Установка 2-730. Система пожаротушения. Коммуникации ДТ	1	8760	Неорганизованный источник	6045	2				30,1	63603	86383	5	5					0333	Сероводород	0,000000397		0,0000125	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000141		0,00446	2027
002		Установка 2-560. Система сбора нефтесодержащей воды 4 КОЗГ	1	8760	Неорганизованный источник	6046	2				30,1	63603	86383	5	5					0333	Сероводород	0,0000121		0,000381	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000906		0,00286	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0002		0,0063	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000027		0,00000851	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000431		0,0000136	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000381		0,000012	2027
																				1728	Этантиол	0,000000631		0,0000199	2027
																				1735	1-Пентантиол	8,35E-08		0,00000263	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000264		0,00833	2027
002		Уст 2-130/ уст 4-160/190. Блок входных манифольдов. УЗП	2	8760	Неорганизованный источник	6463	2				30,1	63322	86254	10	80					0333	Сероводород	0,0001731		0,00546	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00177		0,0559	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00123		0,0388	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000144		0,0000454	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000288		0,0000908	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,0000022		0,0000694	2027
																				1728	Этантиол	0,00000399		0,000126	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000436		0,0000138	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00159		0,05	2027
002		Установка 2-200. Трехфазный и тестовый сепараторы	1	8760	Неорганизованный источник	6465	5				30,1	63411	86120	20	15					0333	Сероводород	0,000333		0,0105	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0039		0,123	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00070037		0,0221	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000817		0,0000258	2027
																				1715	Метилмеркаптан	2,6834E-06		0,0000846	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	1,4765E-06		0,0000466	2027
																				1728	Этантиол	2,9067E-06		0,0000917	2027
																				1735	1-Пентантиол	2,2915E-07		0,00000723	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00078231		0,0247	2027
002		Установка 2-310. Гликолевый контактор системы осушки/регенерации гликоля	1	8760	Неорганизованный источник	6466	5				30,1	63443	86300	25	100					0333	Сероводород	0,00146		0,0459	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00759		0,2395	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000392		0,0124	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000305		0,0000962	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000429		0,00135	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,0000117		0,00037	2027
																				1728	Этантиол	0,0000293		0,000925	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000399		0,0000126	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	0,000000809		0,0000255	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00014		0,0044	2027
002		Установка 2-230. ФХ ВД/НД, насосы, сепараторы	1	8760	Неорганизованный источник	6467	5				30,1	63286	86016	200	200					0333	Сероводород	0,000158		0,00499	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00181		0,0572	2027
																				0416	Смесь углеводородов	0,000465		0,0147	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					предельных С6-С10				
																				1702	1-Бутантиол	0,000000543		0,0000171	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000015		0,0000473	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000092		0,000029	2027
																				1728	Этантиол	0,00000176		0,0000555	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000157		0,00000496	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000552		0,0174	2027
002		Система и подача топл газа, газа закачки (Уст 8А-360/ 8-170/ 2-420)	3	8760	Неорганизованный источник	6469	5				30,1	63417	86554	4	13					0333	Сероводород	0,0000819		0,00258	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00769		0,243	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000571		0,0018	2027
																				1702	1-Бутантиол	3,85E-08		0,00000122	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000448		0,0000141	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000015		0,00000474	2027
																				1728	Этантиол	0,000000349		0,000011	2027
																				1735	1-Пентантиол	4,85E-09		0,000000153	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000131		0,0000412	2027
002		Установка 2-420. Система топливного газ 4 КОЗГ	1	8760	Неорганизованный источник	6470	2				30,1	63417	86554	2	2					0333	Сероводород	1,39E-08		0,000000438	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00391		0,123	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000151		0,000475	2027
																				1702	1-Бутантиол	1,44E-09		4,53E-08	2027
																				1715	Метилмеркаптан	1,75E-08		0,00000055	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	1,18E-08		0,000000373	2027
																				1728	Этантиол	2,21E-08		0,000000696	2027
																				1735	1-Пентантиол	2E-11		7E-10	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000394		0,0000124	2027
002		Установка 2-550. Система закрытого дренажа 4 КОЗГ	1	8760	Неорганизованный источник	6471	2				30,1	63417	86554	4	4					0333	Сероводород	0,0000196		0,000617	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000147		0,00464	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000323		0,0102	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000377		0,0000119	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000064		0,0000202	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000552		0,0000174	2027
																				1728	Этантиол	0,000000977		0,0000308	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000116		0,00000367	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000429		0,0135	2027
002		Установка 2-410/411. Система ДЭГ/ Уст подогрева нефти	1	8760	Неорганизованный источник	6472	5				30,1	63494	86175	30	70					0333	Сероводород	0,0003791		0,012	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00463		0,146	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0001448		0,00457	2027
																				0635	Алкилбензолы на основе олефинов С11-14	0,00253		0,0798	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000167		0,00000526	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000001936		0,0000611	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	6,026E-07		0,000019	2027
																				1728	Этантиол	0,00000144		0,0000454	2027
																				1735	1-Пентантиол	2,23E-08		0,000000702	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000002928		0,0000923	2027
002		Установка 2-410. Система горячего масла 4КОЗГ	1	8760	Неорганизованный источник	6473	2				30,1	63494	86175	4	4					0333	Сероводород	0,000379		0,012	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00463		0,146	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000145		0,00457	2027
																				0635	Алкилбензолы на основе олефинов С11-14	0,00253		0,0798	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000167		0,00000526	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000194		0,0000611	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000603		0,000019	2027
																				1728	Этантиол	0,00000144		0,0000454	2027
																				1735	1-Пентантиол	2,23E-08		0,000000702	2027
																				2754	Углеводороды предельные	0,00000293		0,0000923	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					C12-C19				
002		Установка 2-550. ФХ и Система закрытого дренажа	1	8760	Неорганизованный источник	6479	5				30,1	63397	86141	20	25					0333	Сероводород	0,0000196		0,000617	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000147		0,00464	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000323		0,0102	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000377		0,0000119	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000064		0,0000202	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000552		0,0000174	2027
																				1728	Этантиол	0,000000977		0,0000308	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000116		0,00000367	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000429		0,0135	2027
002		Установка 2-230. ФХ ОЗ	1	8760	Неорганизованный источник	6480	5				30,1	63404	86598	1	30					0333	Сероводород	0,000029		0,000918	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000355		0,0112	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000111		0,00035	2027
																				1702	1-Бутантиол	1,28E-08		0,000000404	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000149		0,00000469	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	4,63E-08		0,00000146	2027
																				1728	Этантиол	0,000000111		0,00000349	2027
																				1735	1-Пентантиол	1,71E-09		5,39E-08	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000225		0,00000709	2027
002		Установка 2-230. Факельная система 4КОЗГ	1	8760	Неорганизованный источник	6481	2				30,1	63405	86599	1	1					0333	Сероводород	0,000187		0,0059	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00217		0,0684	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000477		0,015	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000556		0,0000175	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000165		0,000052	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000967		0,0000305	2027
																				1728	Этантиол	0,00000187		0,000059	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000159		0,00000502	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000553		0,0174	2027
СДРН																									
003		Факел. Топливный газ Факел. Сырой газ	1 1	8748 21.7	Факел	0462	95,7	6,71	21,47	761,04	1722	55946	90138							0301	Азота (IV) диоксид	20,1046	193,049	6,8327	2027
																				0304	Азот (II) оксид	3,267	31,371	1,1103	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	16,7538	160,874	5,6939	2027
																				0330	Сера диоксид	972,9975	9342,96	76,0554	2027
																				0333	Сероводород	0,8191	7,865	0,0639	2027
																				0337	Углерод оксид	167,5387	1608,748	56,9392	2027
																				0410	Метан	4,1885	40,219	1,4235	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0134	0,129	0,001	2027
003		Печь ДЭГ	1	8760	Дымовая труба	0467	15	0,4	6,6	0,83	500	55859	89925							0301	Азота (IV) диоксид	0,0471	160,799	1,139	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0076	25,946	0,1851	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0029	9,901	0,0698	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0289	98,664	0,7006	2027
																				0410	Метан	0,0289	98,664	0,7006	2027
003		Аварийный дизельный двигатель мощностью 36 кВт	1	26	Выхлопная труба	5547	1,5	0,1	6,11	0,05	450	55832	89995							0301	Азота (IV) диоксид	0,033	688,551	0,0026	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0054	112,672	0,0004	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,002	41,730	0,0002	2027
																				0330	Сера диоксид	0,011	229,517	0,0008	2027
																				0337	Углерод оксид	0,036	751,147	0,0028	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000004	0,001	0,000000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,0004	8,346	0,00003	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0103	214,911	0,0008	2027
003		Установка СДРН	1	8760	Неорганизованный источник	6510	2				30,1	55830	89993	25	50					0333	Сероводород	0,0000257		0,000812	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000245		0,00771	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000356		0,0112	2027
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000294		0,00927	2027
																				1052	Метанол	3,32E-09		0,000000105	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000442		0,0000139	2027
																				1706	Диметилдисульфид	1,01E-14		3,18E-13	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000114		0,0000361	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000728		0,000023	2027
																				1728	Этантиол	0,00000138		0,0000435	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,00000013		0,0000041	2027
																				1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,00133		0,0419	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	8,16E-09		0,000000257	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000846		0,0267	2027
АГК																									
004		Котел №1 Giese-Kazep	1	4776	Дымовая труба	0033	6,7	0,7	1,66	0,64	184	51278	94917							0301	Азота (IV) диоксид	0,0709	185,447	1,2189	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0115	30,08	0,1981	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0051	13,34	0,0879	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0886	231,743	1,5236	2027
004		Котел №2 Giese-Kazep	1	4776	Дымовая труба	0034	6,7	0,7	1,66	0,64	184	51278	94913							0301	Азота (IV) диоксид	0,0709	185,447	1,2189	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0115	30,08	0,1981	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0051	13,34	0,0879	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0886	231,743	1,5236	2027
004		Котел №3 Giese-Kazep	1	4776	Дымовая труба	0035	6,7	0,7	1,66	0,64	184	51278	94909							0301	Азота (IV) диоксид	0,0709	185,447	1,2189	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0115	30,08	0,1981	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0051	13,34	0,0879	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0886	231,743	1,5236	2027
004		Котел №4 Giese-Kazep (резервный)	1	4776	Дымовая труба	0036	6,7	0,7	1,66	0,64	184	51258	94922							0301	Азота (IV) диоксид	0,0709	185,447	1,2189	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0115	30,08	0,1981	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0051	13,34	0,0879	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0886	231,743	1,5236	2027
004		Котел №5 Giese-Kazep (резервный)	1	4776	Дымовая труба	0037	6,7	0,7	1,66	0,64	184	51258	94922							0301	Азота (IV) диоксид	0,0709	185,447	1,2189	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0115	30,08	0,1981	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0051	13,34	0,0879	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0886	231,743	1,5236	2027
004		Котел №6 Giese-Kazep (резервный)	1	4776	Дымовая труба	0038	6,7	0,7	1,66	0,64	184	51258	94917							0301	Азота (IV) диоксид	0,0709	185,447	1,2189	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0115	30,08	0,1981	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0051	13,34	0,0879	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0886	231,743	1,5236	2027
004		Дизельный привод пожарного насоса (79 кВт)	1	676	Выхлопная труба	0041	4,8	0,08	25,93	0,13	450	51386	94928							0301	Азота (IV) диоксид	0,0674	517,397	0,1693	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,011	84,442	0,0275	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0031	23,797	0,0076	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0263	201,892	0,0661	2027
																				0337	Углерод оксид	0,068	522,003	0,172	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	0,00000021	2027
																				1325	Формальдегид	0,0008	6,141	0,0019	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0182	139,713	0,0454	2027
004		Резервуар дизельного топлива резервного д/г AJ480EG002	1	8760	Дыхательный клапан	0042	2,5	0,05	2,5	0,005	31,8	51195	94928							0333	Сероводород	0,000032	7,291	0,0000019	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,01131	2577,026	0,00066	2027
004		Резервный дизельный генератор Caterpillar модель 3516 (AJ480EG002) (1555 кВт)	1	884	Выхлопная труба	0394	4	0,3	30,53	2,16	450	51200	94930							0301	Азота (IV) диоксид	1,4928	692,168	4,1244	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,2426	112,487	0,6702	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,074	34,312	0,2046	2027
																				0330	Сера диоксид	0,5183	240,321	1,4321	2027
																				0337	Углерод оксид	1,555	721,008	4,2962	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,001	0,0000045	2027
																				1325	Формальдегид	0,0185	8,578	0,0491	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4443	206,009	1,2275	2027
004		КОС-1. Котел Viessmann №1	1	4776	Дымовая труба	0564	8	0,2	2,61	0,08	200	51359	94636							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,583	0,1314	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,355	0,0213	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	16,903	0,0109	2027
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,422	0,189	2027
004		КОС-1. Котел Viessmann №2	1	4776	Дымовая труба	0565	8	0,2	2,61	0,08	200	51358	94919							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,583	0,1314	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,355	0,0213	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	16,903	0,0109	2027
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,422	0,189	2027
004		КОС-2. Котел Viessmann №1	1	4776	Дымовая труба	0566	8	0,2	2,61	0,08	200	51396	94936							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,583	0,1314	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,355	0,0213	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	16,903	0,0109	2027
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,422	0,189	2027
004		КОС-2. Котел Viessmann №2	1	4776	Дымовая труба	0567	8	0,2	2,61	0,08	200	51395	94919							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,583	0,1314	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,355	0,0213	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	16,903	0,0109	2027
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,422	0,189	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картэ-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
004		КОС-3. Котел Viessmann №1	1	4776	Дымовая труба	0568	8	0,2	2,61	0,08	200	51431	94937							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,583	0,1314	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,355	0,0213	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	16,903	0,0109	2027
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,422	0,189	2027
004		КОС-3. Котел Viessmann №2	1	4776	Дымовая труба	0569	8	0,2	2,61	0,08	200	51432	94918							0301	Азота (IV) диоксид	0,0076	160,583	0,1314	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,355	0,0213	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	16,903	0,0109	2027
																				0337	Углерод оксид	0,011	232,422	0,189	2027
004		Здание биоочистки. Котел HOTERM	1	4776	Дымовая труба	0570	5,5	0,5	0,41	0,08	190	51131	94934							0301	Азота (IV) диоксид	0,0078	163,316	0,1337	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0013	27,219	0,0217	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	16,75	0,011	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0111	232,411	0,1912	2027
004		Здание биоочистки. Котел HOTERM	1	4776	Дымовая труба	0571	5,5	0,5	0,41	0,08	190	51132	94934							0301	Азота (IV) диоксид	0,0078	163,316	0,1337	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0013	27,219	0,0217	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	16,75	0,011	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0111	232,411	0,1912	2027
004		Здание водоочистки. Котел HOTERM	1	4776	Дымовая труба	0572	6	0,3	0,68	0,05	190	51165	94921							0301	Азота (IV) диоксид	0,004	141,331	0,0687	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0007	24,733	0,0112	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	28,266	0,0065	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0066	233,196	0,113	2027
004		Здание водоочистки. Котел HOTERM	1	4776	Дымовая труба	0573	6	0,3	0,68	0,05	190	51158	94921							0301	Азота (IV) диоксид	0,004	141,331	0,0687	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0007	24,733	0,0112	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	28,266	0,0065	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0066	233,196	0,113	2027
004		Здание операторной. Котел Viessmann №1	1	4776	Дымовая труба	0574	8	0,18	3,26	0,08	200	51160	94921							0301	Азота (IV) диоксид	0,0077	160,735	0,132	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,05	0,0215	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	16,7	0,011	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0111	231,709	0,19	2027
004		Здание операторной. Котел Viessmann №2	1	4776	Дымовая труба	0575	8	0,18	3,26	0,08	200	51158	94931							0301	Азота (IV) диоксид	0,0077	160,735	0,132	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	25,05	0,0215	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	16,7	0,011	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0111	231,709	0,19	2027
004		Резервуар дизельного топлива (ПНС)	1	8760	Дыхательный клапан	0660	6	0,07	1,04	0,004	31,8	51385	94928							0333	Сероводород	0,000032	8,932	0,0000019	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,011307	3156,02	0,00067	2027
004		Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	1	26	Выхлопная труба	5403	5,5	0,2	12,51	0,39	400	43644	73384							0301	Азота (IV) диоксид	0,2048	521,474	0,0196	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0333	84,790	0,0032	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0095	24,189	0,0009	2027
																				0330	Сера диоксид	0,08	203,701	0,0077	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2067	526,312	0,0199	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,001	0,00000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0023	5,856	0,0002	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0552	140,554	0,0053	2027
004		Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	1	52	Выхлопная труба	5405	5,5	0,2	12,51	0,39	400	43120	73300							0301	Азота (IV) диоксид	0,2048	521,474	0,0393	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0333	84,790	0,0064	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0095	24,189	0,0018	2027
																				0330	Сера диоксид	0,08	203,701	0,0153	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2067	526,312	0,0399	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,001	0,00000005	2027
																				1325	Формальдегид	0,0023	5,856	0,0004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0552	140,554	0,0105	2027
Площадка хранения ТПО																									
005		Площадка временного хранения бурового шлама	4	8760	Неорганизованный источник	6414	2				30,1	57735	89142	100	100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,6542		6,2179	2027
КПК. Красная зона																									
006		Печь Газа Регенерации 5-340-FA-01	1	8760	Дымовая труба	0084	30	0,743	4,23	1,83	296	54176	94028							0301	Азота (IV) диоксид	0,1429	162,395	3,2542	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0232	26,365	0,5288	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0088	10,001	0,1993	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0879	99,892	2,0017	2027
																				0410	Метан	0,0879	99,892	2,0017	2027
006		Установка 5-360А. Рекомпримирование кислого газа	1	8760	Вентруба	0085	14	1,7	12,4	29,4	31,8	54266	94040							0333	Сероводород	0,000122	0,005	0,00384	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0015	0,057	0,0472	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000463	0,002	0,00146	2027
																				1052	Метанол	4,57E-09	0,0000002	0,000000144	2027
																				1702	1-Бутантиол	9,16E-08	0,000003	0,00000289	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000129	0,00005	0,0000407	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000364	0,00001	0,0000115	2027
																				1728	Этантиол	0,000000868	0,00003	0,0000274	2027
																				1735	1-Пентантиол	1,12E-08	0,0000004	0,000000352	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000743	0,003	0,00234	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000922	0,00004	0,0000291	2027
006		Установка 5-360В. Рекомпримирование кислого газа	1	8760	Венттруба	0086	14	1,7	12,4	29,4	31,8	54269	94036							0333	Сероводород	0,000122	0,005	0,00384	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0015	0,057	0,0472	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000463	0,002	0,00146	2027
																				1052	Метанол	4,57E-09	0,0000002	0,000000144	2027
																				1702	1-Бутантиол	9,16E-08	0,000003	0,00000289	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000129	0,00005	0,0000407	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000364	0,00001	0,0000115	2027
																				1728	Этантиол	0,000000868	0,00003	0,0000274	2027
																				1735	1-Пентантиол	1,12E-08	0,0000004	0,000000352	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000743	0,003	0,00234	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000922	0,00004	0,0000291	2027
006		Установка 5-362А. Компримирование газов выветривания НД	1	8760	Венттруба	0087	14	2	12,7	40,2	31,8	54390	93865							0333	Сероводород	0,00008818	0,002	0,00278	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,001123	0,031	0,0354	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00008532	0,002	0,00269	2027
																				1702	1-Бутантиол	1,784E-07	0,000005	0,00000563	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000011	0,00003	0,0000347	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	4,236E-07	0,00001	0,0000134	2027
																				1728	Этантиол	0,00000091	0,00003	0,0000287	2027
																				1735	1-Пентантиол	4,291E-08	0,000001	0,00000135	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0001449	0,004	0,00457	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000849	0,002	0,00268	2027
006		Установка 5-362В. Компримирование газов выветривания НД	1	8760	Венттруба	0088	14	2	12,7	40,2	31,8	54392	93855							0333	Сероводород	0,0000869	0,002	0,00274	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00111	0,031	0,0351	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000644	0,002	0,00203	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000133	0,000004	0,0000042	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000102	0,00003	0,0000322	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000357	0,00001	0,0000113	2027
																				1728	Этантиол	0,00000079	0,00002	0,0000249	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000029	0,000001	0,000000914	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000145	0,004	0,00457	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000515	0,001	0,00162	2027
006		Установка 5-362С.Компримирование газов выветривания НД	1	8760	Венттруба	0089	14	2	12,7	40,2	31,8	54397	93847							0333	Сероводород	0,0000882	0,002	0,00278	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00112	0,031	0,0354	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000853	0,002	0,00269	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000178	0,000005	0,00000563	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000011	0,00003	0,0000347	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000424	0,00001	0,0000134	2027
																				1728	Этантиол	0,00000091	0,00003	0,0000287	2027
																				1735	1-Пентантиол	4,29E-08	0,000001	0,00000135	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000145	0,004	0,00457	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000849	0,002	0,00268	2027
006		Установка 5-364А. Компримирование высокосернистого экспортного газа	1	8760	Венттруба	0090	14	1,9	14,3	39,6	31,8	54305	94056							0333	Сероводород	0,0000599	0,002	0,00189	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000734	0,021	0,0231	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000263	0,001	0,000829	2027
																				1702	1-Бутантиол	5,28E-08	0,000001	0,00000166	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000646	0,00002	0,0000204	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000019	0,00001	0,00000601	2027
																				1728	Этантиол	0,000000447	0,00001	0,0000141	2027
																				1735	1-Пентантиол	7,88E-09	0,0000002	0,000000248	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000726	0,02	0,0229	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000619	0,0002	0,000195	2027
006		Установка 5-364В. Компримирование высокосернистого экспортного газа	1	8760	Вентруба	0091	14	1,9	14,3	39,6	31,8	54309	94044							0333	Сероводород	0,0000594	0,002	0,00187	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000727	0,021	0,0229	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000261	0,001	0,000823	2027
																				1702	1-Бутантиол	5,23E-08	0,000001	0,00000165	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000064	0,00002	0,0000202	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000189	0,00001	0,00000595	2027
																				1728	Этантиол	0,000000443	0,00001	0,000014	2027
																				1735	1-Пентантиол	7,83E-09	0,0000002	0,000000247	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000726	0,02	0,0229	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000619	0,0002	0,000195	2027
006		Установка 5-364С. Компримирование высокосернистого экспортного газа	1	8760	Вентруба	0092	14	1,9	14,3	39,6	31,8	54314	94033							0333	Сероводород	0,0000594	0,002	0,00187	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000727	0,021	0,0229	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000261	0,001	0,000823	2027
																				1702	1-Бутантиол	5,23E-08	0,000001	0,00000165	2027
																				1715	Метилмеркаптан	6,402E-07	0,00002	0,0000202	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000189	0,00001	0,00000595	2027
																				1728	Этантиол	0,000000443	0,00001	0,000014	2027
																				1735	1-Пентантиол	7,83E-09	0,0000002	0,000000247	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000726	0,02	0,0229	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000619	0,0002	0,000195	2027
006		Система обратной закачки газа 8А-360.Компрессорная ОЗГ. ПРК1	1	8760	Вентруба	0093	14	2,34	5,96	25,63	31,8	55581	92128							0333	Сероводород	0,000397	0,017	0,0125	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00484	0,211	0,153	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000151	0,007	0,00478	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000175	0,000008	0,00000551	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000202	0,00009	0,0000639	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000063	0,00003	0,0000199	2027
																				1728	Этантиол	0,00000151	0,00007	0,0000475	2027
																				1735	1-Пентантиол	2,33E-08	0,000001	0,000000735	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000306	0,0001	0,0000966	2027
006		Система обратной закачки газа. Компрессорная. ПРК2	1	8760	Вентруба	0094	14	2,34	5,96	25,63	31,8	57220	96652							0333	Сероводород	0,000397	0,017	0,0125	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00484	0,211	0,153	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000151	0,007	0,00478	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000175	0,000008	0,00000551	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000202	0,00009	0,0000639	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000063	0,00003	0,0000199	2027
																				1728	Этантиол	0,00000151	0,00007	0,0000475	2027
																				1735	1-Пентантиол	2,33E-08	0,000001	0,000000735	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000165	0,007	0,0052	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00000306	0,0001	0,0000966	2027
006		Установка 5-362D. Компримирование газов выветривания НД	1	8760	Вентруба	0201	14	1,5	12,4	22,1	31,8	54433	93983							0333	Сероводород	0,0000892	0,005	0,00281	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00119	0,06	0,0376	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000343	0,002	0,00108	2027
																				1702	1-Бутантиол	6,72E-08	0,000003	0,00000212	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000945	0,00005	0,0000298	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000268	0,00001	0,00000844	2027
																				1728	Этантиол	0,000000637	0,00003	0,0000201	2027
																				1735	1-Пентантиол	8,19E-09	0,0000004	0,000000258	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,000837	0,042	0,0264	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000686	0,00003	0,0000216	2027
006		Установка 5-364D/E. Компримирование высокосернистого экспортного газа	1	8760	Венттруба	0202	14	2,1	12,4	44,2	31,8	54423	94020							0333	Сероводород	0,0000565	0,001	0,00178	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000693	0,018	0,0219	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000215	0,001	0,000678	2027
																				1702	1-Бутантиол	4,26E-08	0,000001	0,00000134	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000599	0,00002	0,0000189	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000169	0,000004	0,00000534	2027
																				1728	Этантиол	0,000000404	0,00001	0,0000127	2027
																				1735	1-Пентантиол	5,19E-09	0,0000001	0,000000164	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,0021	0,053	0,0661	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000429	0,00001	0,0000135	2027
006		ФНД. Топливный газ ФНД. Сырой газ	1 1	7728 83.8	Факел	0480	177,1	11,88	23,59	2621,27	1688	55085	93955							0301	Азота (IV) диоксид	77,7036	212,934	75,6095	2027
																				0304	Азот (II) оксид	12,6268	34,602	12,2865	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	64,753	177,445	63,008	2027
																				0330	Сера диоксид	3717,8709	10188,201	1123,4183	2027
																				0333	Сероводород	2,7195	7,452	0,8206	2027
																				0337	Углерод оксид	647,5301	1774,447	630,0794	2027
																				0410	Метан	16,1882	44,361	15,752	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,6307	1,728	0,1903	2027
006		ФВД. ПРК1 Топливный газ ФВД. ПРК1 Сырой газ	1 1	8746 23.5	Факел	0481	178,9	9,88	19,33	1485,48	1688	55249	94837							0301	Азота (IV) диоксид	43,4082	209,904	17,7404	2027
																				0304	Азот (II) оксид	7,0539	34,11	2,8828	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	36,1735	174,92	14,7836	2027
																				0330	Сера диоксид	2106,899	10188,068	178,8708	2027
																				0333	Сероводород	1,5411	7,452	0,1305	2027
																				0337	Углерод оксид	361,7356	1749,2	147,8362	2027
																				0410	Метан	9,0434	43,73	3,6959	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,3574	1,728	0,0303	2027
006		Газовая турбина ПРК1	1	8760	Дымовая труба	0491	30	3,2	47,23	379,83	538	54652	94843							0301	Азота (IV) диоксид	8,7501	68,436	95,1844	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,4219	11,121	15,4675	2027
																				0330	Сера диоксид	0,4269	3,339	13,462	2027
																				0337	Углерод оксид	12,7034	99,355	88,1996	2027
006		Газовая турбина ПРК2	1	8760	Дымовая труба	0492	30	3,2	47,23	379,83	538	57220	96652							0301	Азота (IV) диоксид	8,7501	68,436	95,1844	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,4219	11,121	15,4675	2027
																				0330	Сера диоксид	0,4269	3,339	13,462	2027
																				0337	Углерод оксид	12,7034	99,355	88,1996	2027
006		Здание очистки воды. Бойлер №1	1	4776	Дымовая труба	0503	7,5	0,18	3,89	0,099	200	54488	93660							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	161,009	0,1579	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	26,252	0,0257	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	14,001	0,0131	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0132	231,013	0,2272	2027
006		Печь 5-214-FJ-01A (Инсинератор)	1	8760	Дымовая труба	0576	33,3	2,545	10,38	52,80	850	54434	93711							0301	Азота (IV) диоксид	0,9469	73,766	29,1456	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1539	11,989	4,7367	2027
																				0330	Сера диоксид	22,3226	1738,994	331,4623	2027
																				0333	Сероводород	0,0059	0,46	0,1868	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1694	13,197	1,0218	2027
006		Печь 5-214-FJ-01B (Инсинератор)	1	8760	Дымовая труба	0577	33,3	2,545	10,38	52,80	850	54439	93714							0301	Азота (IV) диоксид	0,9469	73,766	29,1456	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1539	11,989	4,7367	2027
																				0330	Сера диоксид	22,3226	1738,994	331,4623	2027
																				0333	Сероводород	0,0059	0,46	0,1868	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1694	13,197	1,0218	2027
006		Здание очистки воды. Бойлер №2	1	4776	Дымовая труба	0588	7,5	0,18	3,89	0,10	200	54488	93660							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	161,009	0,1579	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	26,252	0,0257	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	14,001	0,0131	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0132	231,013	0,2272	2027
006		Печь 5-214-FJ-01C (Инсинератор)	1	8760	Дымовая труба	0641	33,3	2,545	10,38	52,80	850	54444	93717							0301	Азота (IV) диоксид	0,9469	73,766	29,1456	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1539	11,989	4,7367	2027
																				0330	Сера диоксид	22,3226	1738,994	331,4623	2027
																				0333	Сероводород	0,0059	0,46	0,1868	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1694	13,197	1,0218	2027
006		Термоокислитель. Труба 6-550-FK-01	1	8760	Дымовая труба	0643	30	0,91	10,91	7,10	81,1	54473	93895							0301	Азота (IV) диоксид	1,4189	259,396	44,7475	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,2306	42,157	7,2715	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		(инсинератор)																		0328	Углерод (Сажа)	0,2861	52,303	9,0228	2027
																				0330	Сера диоксид	1,4611	267,11	46,0776	2027
																				0337	Углерод оксид	0,7095	129,707	22,3737	2027
006		Дизельный привод пожарного насоса 6-730-РА-07А на 4 нитке (313 кВт)	1	26	Выхлопная труба	5515	5,6	0,15	21,18	0,37	400	54437	93705							0301	Азота (IV) диоксид	0,2671	713,990	0,0187	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0434	116,013	0,003	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0124	33,147	0,0008	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1043	278,806	0,0073	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2695	720,406	0,019	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,001	0,00000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,003	8,019	0,0002	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,072	192,465	0,005	2027
006		Дизельный привод пожарного насоса 6-730-РА-07В на 4 нитке (313 кВт)	1	26	Выхлопная труба	5521	5,6	0,15	21,18	0,37	400	54439	93705							0301	Азота (IV) диоксид	0,2671	713,990	0,0187	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0434	116,013	0,003	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0124	33,147	0,0008	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1043	278,806	0,0073	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2695	720,406	0,019	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,001	0,00000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,003	8,019	0,0002	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,072	192,465	0,005	2027
006		Резервный дизельный генератор. ПРК1	1	40	Выхлопная труба	5528	20	0,6	1,77	0,50	400	54622	94668							0301	Азота (IV) диоксид	0,4523	905,983	0,0384	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0735	147,225	0,0062	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,021	42,064	0,0017	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1767	353,940	0,015	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4564	914,196	0,039	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000005	0,001	0,00000005	2027
																				1325	Формальдегид	0,005	10,015	0,0004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,122	244,373	0,0103	2027
006		Установка 7-230. Факельная система ВСГ и закрытая система дренажа	1	8760	Неорганизованный источник	6060	2				30,1	54959	93940	20	30					0333	Сероводород	0,0000861		0,00272	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00121		0,038	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000199		0,00629	2027
																				1052	Метанол	2,02E-12		6,40E-11	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000338		0,0000107	2027
																				1706	Диметилдисульфид	2,36E-14		7,45E-13	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000912		0,0000288	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000271		0,00000854	2027
																				1728	Этантиол	0,000000618		0,0000195	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000421		0,0000133	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	4,6E-10		1,46E-08	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000534		0,0168	2027
006		Установка 2-230. Факел сброса давления из контура обратной. ПРК1	1	8760	Неорганизованный источник	6061	2				30,1	55581	92128	1	1					0333	Сероводород	0,000187		0,0059	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00217		0,0684	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000477		0,015	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000556		0,0000175	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000165		0,000052	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000967		0,0000305	2027
																				1728	Этантиол	0,00000187		0,000059	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000159		0,00000502	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000553		0,0174	2027
006		Установка 5-360 А/В. Площадка рекомпримирования кислого газа	1	8760	Неорганизованный источник	6518	5				30,1	54254	94046	40	70					0333	Сероводород	0,0003445		0,0109	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,004225		0,133	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000131		0,00413	2027
																				1052	Метанол	1,18E-09		3,72E-08	2027
																				1702	1-Бутантиол	2,594E-07		0,00000818	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000003648		0,000115	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000001032		0,0000326	2027
																				1728	Этантиол	0,000002459		0,0000776	2027
																				1735	1-Пентантиол	3,16E-08		0,000000998	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	2,07E-08		0,000000652	2027
																				2754	Углеводороды предельные	0,000002611		0,0000824	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					C12-C19				
006		Установка 5-362 А/В/С. Площадка компримирования газов выветривания НД	1	8760	Неорганизованный источник	6519	5				30,1	54393	93852	50	60					0333	Сероводород	0,00000123		0,0000389	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000141		0,00445	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000214		0,000676	2027
																				1052	Метанол	1,8E-10		5,6E-09	2027
																				1702	1-Бутантиол	4,54E-08		0,00000143	2027
																				1706	Диметилдисульфид	2,68E-15		8,45E-14	2027
																				1715	Метилмеркаптан	7,94E-08		0,0000025	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	6,72E-08		0,00000212	2027
																				1728	Этантиол	0,000000121		0,00000381	2027
																				1735	1-Пентантиол	1,39E-08		0,000000439	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	2E-10		6,2E-09	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000334		0,00105	2027
006		Установка 5-364 А/В/С. Площадка компримирования высокосернистого экспортного газа	1	8760	Неорганизованный источник	6521	5				30,1	54313	94048	50	50					0333	Сероводород	0,0000303		0,000954	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000368		0,0116	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000216		0,000682	2027
																				1052	Метанол	2,00E-12		7,00E-11	2027
																				1702	1-Бутантиол	4,48E-08		0,00000141	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000353		0,0000111	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000122		0,00000384	2027
																				1728	Этантиол	0,000000271		0,00000855	2027
																				1735	1-Пентантиол	9,61E-09		0,000000303	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000168		0,000529	2027
006		Установка 5-340. Дегидратация топливного газа и контроль точки росы	1	8760	Неорганизованный источник	6548	5				30,1	54202	94023	70	70					0333	Сероводород	0,0000389		0,00123	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00425		0,134	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000204		0,00644	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000041		0,0000129	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000991		0,0000312	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000667		0,000021	2027
																				1728	Этантиол	0,00000125		0,0000394	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000122		0,00000383	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000286		0,00902	2027
006		Установка 5-341 А/В. Дегидратация высокосернистого газа СД и контроль точки росы	1	8760	Неорганизованный источник	6549	5				30,1	54138	93968	80	120					0333	Сероводород	0,000274		0,00863	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00316		0,0996	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000823		0,0259	2027
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000892		0,0281	2027
																				1052	Метанол	6,3E-10		1,98E-08	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000176		0,0000555	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000516		0,000163	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000003		0,0000945	2027
																				1728	Этантиол	0,00000578		0,000182	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000536		0,0000169	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	4E-11		1,2E-09	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0012		0,0378	2027
006		Установка 5-343. Дегидратация высокосернистого газа НД и контроль точки росы	1	8760	Неорганизованный источник	6550	5				30,1	54138	93968	80	120					0333	Сероводород	0,000199		0,00629	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00233		0,0735	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000529		0,0167	2027
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000894		0,0282	2027
																				1052	Метанол	6,5E-10		2,05E-08	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000001131		0,0000357	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000003543		0,000112	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000001973		0,0000622	2027
																				1728	Этантиол	0,000003844		0,000121	2027
																				1735	1-Пентантиол	3,394E-07		0,0000107	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	2E-11		7E-10	2027
																				2754	Углеводороды предельные	0,000755		0,0238	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С12-С19				
006		Установка 5-339. Очистка топливного газа и регенерация амина	1	8760	Неорганизованный источник	6551	5				30,1	54202	94023	70	70					0333	Сероводород	0,000162		0,0051	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00331		0,105	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000755		0,00238	2027
																				1052	Метанол	5,3E-10		1,67E-08	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000148		0,00000465	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000164		0,0000516	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000489		0,0000154	2027
																				1728	Этантиол	0,00000114		0,000036	2027
																				1735	1-Пентантиол	3,25E-08		0,00000102	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	0,000641		0,0202	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000358		0,00113	2027
006		Установка 5-341 E/F. Обезвоживание высокосернистого газа СД и контроль	1	8760	Неорганизованный источник	6552	2				30,1	54540	94400	40	40					0333	Сероводород	0,000274		0,00863	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00316		0,0996	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000823		0,0259	2027
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000892		0,0281	2027
																				1052	Метанол	6,3E-10		1,98E-08	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000176		0,0000555	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000516		0,000163	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000003		0,0000945	2027
																				1728	Этантиол	0,00000578		0,000182	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000536		0,0000169	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	4E-11		1,2E-09	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0012		0,0378	2027
006		Установка 5-214. Очистка газолина. Техлинии А-С	1	8760	Неорганизованный источник	6553	5				30,1	54268	93803	120	48					0333	Сероводород	0,0000804		0,00253	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000833		0,0263	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00137		0,0431	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000296		0,0000933	2027
																				1706	Диметилдисульфид	0,0000725		0,00229	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000515		0,000162	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000436		0,000138	2027
																				1728	Этантиол	0,00000783		0,000247	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000909		0,0000287	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00218		0,0688	2027
006		Установка 5-213. Разделитель Конденсата. Техлинии А-С	1	8760	Неорганизованный источник	6554	10				30,1	54268	93803	120	48					0333	Сероводород	0,000194		0,00611	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00215		0,0677	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00176		0,0555	2027
																				1052	Метанол	5,83E-12		2E-10	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000356		0,000112	2027
																				1706	Диметилдисульфид	6,82E-14		2,15E-12	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000594		0,000187	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000434		0,000137	2027
																				1728	Этантиол	0,00000796		0,000251	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,00000202		0,0000638	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	1,34E-09		4,22E-08	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00351		0,111	2027
006		Установка 5-210. Стабилизация конденсата. Техлинии А-С	1	8760	Неорганизованный источник	6555	10				30,1	54297	93729	120	48					0333	Сероводород	0,000422		0,0133	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00353		0,111	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00534		0,168	2027
																				1052	Метанол	2,98E-08		0,000000938	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,0000116		0,000364	2027
																				1706	Диметилдисульфид	4,30E-13		1,36E-11	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000211		0,000666	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,0000172		0,000544	2027
																				1728	Этантиол	0,0000311		0,000982	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,00000353		0,000111	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	4,13E-08		0,0000013	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00846		0,267	2027
006		Установка 5-202. Сепаратор-разделитель НД. Трехфазные сепараторы НД VQ-03/04	2	8760	Неорганизованный источник	6556	5				30,1	54645	93770	100	35					0333	Сероводород	0,000225		0,00709	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0023		0,0726	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00152		0,0479	2027
																				1052	Метанол	3,3E-09		0,000000104	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000328		0,000104	2027
																				1706	Диметилдисульфид	7,79E-16		2,46E-14	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000007		0,000221	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,0000051		0,000161	2027
																				1728	Этантиол	0,0000094		0,000297	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000989		0,0000312	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	3,89E-09		0,000000123	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00235		0,074	2027
006		Установка 5-201. Сепаратор-разделитель СД	1	8760	Неорганизованный источник	6557	5				30,1	54583	93744	30	50					0333	Сероводород	0,000363		0,0115	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00425		0,134	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000784		0,0247	2027
																				1052	Метанол	1,53E-09		4,81E-08	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000168		0,0000528	2027
																				1706	Диметилдисульфид	1,71E-16		5,40E-15	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000592		0,000187	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000308		0,0000972	2027
																				1728	Этантиол	0,0000061		0,000192	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000469		0,0000148	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	8,2E-10		0,000000026	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00106		0,0333	2027
006		Установка 5-200. Испытательный сепаратор КПК	1	8760	Неорганизованный источник	6558	5				30,1	54555	93731	30	50					0333	Сероводород	0,0000262		0,000828	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000291		0,00919	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000106		0,00333	2027
																				1052	Метанол	2,7E-10		8,6E-09	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000227		0,00000717	2027
																				1706	Диметилдисульфид	3,97E-16		1,25E-14	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000585		0,0000185	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000374		0,0000118	2027
																				1728	Этантиол	0,000000707		0,0000223	2027
																				1735	1-Пентантиол	6,69E-08		0,00000211	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	2,3E-10		7,1E-09	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000156		0,00493	2027
006		Входной манифольд. УЗП (Уст.130/190)	2	8760	Неорганизованный источник	6559	2				30,1	54635	93708	120	16					0333	Сероводород	0,0000567		0,001787	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0008843		0,02789	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0009529		0,03005	2027
																				1052	Метанол	1,31E-09		4,12E-08	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000002061		0,000065	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000003592		0,0001133	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000003041		0,0000959	2027
																				1728	Этантиол	0,00000546		0,0001722	2027
																				1735	1-Пентантиол	6,326E-07		0,00001995	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00152		0,0479	2027
006		Установка 5-362D. Площадка ркомпримирования газов выветривания НД	1	8760	Неорганизованный источник	6590	5				30,1	54433	93983	50	60					0333	Сероводород	0,00000372		0,000117	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000026		0,000818	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000632		0,00199	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000137		0,00000432	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000238		0,00000751	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,000000202		0,00000636	2027
																				1728	Этантиол	0,000000362		0,0000114	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1735	1-Пентантиол	0,000000042		0,00000133	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000101		0,00318	2027
006		Установка 5-364D/E. Площадка компримирования высокосернистого экспортного газа	1	8760	Неорганизованный источник	6591	5				30,1	54423	94020	50	60					0333	Сероводород	0,000000609		0,0000192	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00000425		0,000134	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00001035		0,000327	2027
																				1702	1-Бутантиол	2,24E-08		0,000000708	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,000000039		0,00000123	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	3,31E-08		0,00000104	2027
																				1728	Этантиол	5,94E-08		0,00000187	2027
																				1735	1-Пентантиол	6,89E-09		0,000000217	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0000165		0,000522	2027
006		Установка 5-214D. Очистка газолина. Техлиния D.	1	8760	Неорганизованный источник	6592	10				30,1	54531	94024	30	60					0333	Сероводород	0,0000236		0,000746	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000304		0,00958	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000393		0,0124	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000852		0,0000269	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000149		0,0000469	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000126		0,0000396	2027
																				1728	Этантиол	0,00000226		0,0000712	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000261		0,00000824	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000628		0,0198	2027
006		Установка 5-213D. Разделитель конденсата. Техлиния D	1	8760	Неорганизованный источник	6593	10				30,1	54551	94024	30	60					0333	Сероводород	0,000094		0,00297	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000893		0,0282	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00102		0,0321	2027
																				1052	Метанол	1,09E-09		3,43E-08	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000221		0,0000695	2027
																				1706	Диметилдисульфид	8,81E-21		2,78E-19	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000416		0,000131	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000332		0,000105	2027
																				1728	Этантиол	0,00000601		0,00019	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,000000672		0,0000212	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00161		0,0507	2027
006		Установка 5-210D. Стабилизация конденсата. Техлиния D	1	8760	Неорганизованный источник	6594	10				30,1	54576	93999	30	60					0333	Сероводород	0,000175		0,0055	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00158		0,0498	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00182		0,0575	2027
																				1052	Метанол	1,01E-08		0,000000319	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,00000395		0,000125	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0000075		0,000237	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000595		0,000188	2027
																				1728	Этантиол	0,0000108		0,000341	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,0000012		0,0000379	2027
																				1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,000228		0,00719	2027
																				1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	0,000000014		0,000000443	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00287		0,0906	2027
006		Резервуар дизельного топлива (ПНС)	1	8760	Дверной проем	6595	2				31,8	54440	93705	1	1					0333	Сероводород	0,000039		0,0000036	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,01392		0,001279	2027
006		Неплотности оборудования в системе сбора и очистки технической воды	6	8760	Неорганизованный источник	6605	2				30,1	54436	93650	4	6					0333	Сероводород	0,000000972		0,0000307	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	2,26E-08		0,000000713	2027
006		Установка 5-550. Комплекс нейтрализации каустика	1	8760	Неорганизованный источник	6610	2				30,1	54505	93677	120	50					0150	Натрий гидроксид	0,000613		0,019344	2027
																				0322	Серная кислота	0,000194		0,006132	2027
																				0333	Сероводород	0,0000004		0,000013	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,0000047		0,000148	2027
																				1706	Диметилдисульфид	0,00003		0,00106	2027
006		Установка 2-420.	1	8760	Неорганизованный	6612	2				30,1	55581	92128	1	1					0333	Сероводород	4,74E-09		0,00000015	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Система топливного газа. ПРК1			источник															0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00133		0,0421	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,00000514		0,000162	2027
																				1702	1-Бутантиол	4,9E-10		1,54E-08	2027
																				1715	Метилмеркаптан	5,95E-09		0,000000188	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	4,03E-09		0,000000127	2027
																				1728	Этантиол	7,53E-09		0,000000238	2027
																				1735	1-Пентантиол	7,00E-12		2E-10	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000134		0,00000424	2027
006		Площадка 2-550. Факельная система и система закрытого дренажа. ПРК1	1	8760	Неорганизованный источник	6613	2				30,1	55581	92128	1	1					0333	Сероводород	0,000000606		0,0000191	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,41E-08		0,000000444	2027
006		Установка 2-560. Система очистки нефтесодержащей воды/Система некондиционной нефти. ПРК1	1	8760	Неорганизованный источник	6614	2				30,1	55581	92128	1	1					0333	Сероводород	0,00000014		0,00000443	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	3,26E-09		0,000000103	2027
006		Установка 2-410. Система ДЭГ. Установка подогрева нефти. ПРК1	1	8760	Неорганизованный источник	6615	2				30,1	55581	92128	1	1					1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,0004		0,0126	2027
006		Резервуар хранения дизтоплива. ПРК1	1	8760	Неорганизованный источник	6616	3				30,1	54568	94668	1	1					0333	Сероводород	0,000059		0,0000018	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087		0,000643	2027
006		Пруд - отстойник нефтесодержащей воды 6-590-ТМ-03 (лагуна)	1	8760	Неорганизованный источник	6618	1				30,1	54634	94940	35	35					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	2,429		7,176	2027
КПК. Зеленая зона																									
007		Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-1)	1	8760	Дымовая труба	0024	10,3	1,02	8,07	6,59	491	53954	93680							0301	Азота (IV) диоксид	0,928	393,836	12,4929	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1508	63,998	2,0301	2027
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид	0,078	33,103	2,4586	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1813	76,942	2,8662	2027
007		Турбина Solar Centaur 50 (ГТГ-2)	1	8760	Дымовая труба	0025	10,3	1,02	8,07	6,59	491	53952	93684							0301	Азота (IV) диоксид	0,928	393,836	12,4929	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1508	63,998	2,0301	2027
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид	0,078	33,103	2,4586	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1813	76,942	2,8662	2027
007		ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 А (ГТГ-1)	1	8760	Дымовая труба	0053	30	3,7	29,19	313,82	538	53927	93890							0301	Азота (IV) диоксид	4,2205	39,953	56,8903	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,6858	6,492	9,2447	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,2723	2,578	0,0235	2027
																				0330	Сера диоксид	2,6689	25,265	11,3964	2027
																				0337	Углерод оксид	2,5831	24,453	13,2405	2027
007		ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 В (ГТГ-2)	1	8760	Дымовая труба	0054	30	3,7	29,19	313,82	538	53940	93861							0301	Азота (IV) диоксид	4,2205	39,953	56,8903	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,6858	6,492	9,2447	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,2723	2,578	0,0235	2027
																				0330	Сера диоксид	2,6689	25,265	11,3964	2027
																				0337	Углерод оксид	2,5831	24,453	13,2405	2027
007		ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 С (ГТГ-3)	1	8760	Дымовая труба	0489	30	3,7	29,19	313,82	538	53950	93832							0301	Азота (IV) диоксид	4,2205	39,953	56,8903	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,6858	6,492	9,2447	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,2723	2,578	0,0235	2027
																				0330	Сера диоксид	2,6689	25,265	11,3964	2027
																				0337	Углерод оксид	2,5831	24,453	13,2405	2027
007		ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 D (ГТГ-4)	1	8760	Дымовая труба	0490	30	3,7	29,19	313,82	538	53966	93798							0301	Азота (IV) диоксид	4,2205	39,953	56,8157	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,6858	6,492	9,2326	2027
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид	1,271	12,032	11,1812	2027
																				0337	Углерод оксид	0,8244	7,804	13,0351	2027
007		ГТЭС. Котел Viessmann №1	1	4752	Дымовая труба	0499	11,5	0,25	9,49	0,47	200	54041	93762							0301	Азота (IV) диоксид	0,0481	178,837	0,8261	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0078	29,001	0,1343	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0018	6,692	0,0002	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0176	65,437	0,0631	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1226	455,83	1,0781	2027
007		ГТЭС. Котел Viessmann №2	1	4752	Дымовая труба	0500	11,5	0,25	9,49	0,47	200	54051	93739							0301	Азота (IV) диоксид	0,0481	178,837	0,8261	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0078	29,001	0,1343	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0018	6,692	0,0002	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0176	65,437	0,0631	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид	0,1226	455,83	1,0781	2027
007		Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-A	1	8760	Дымовая труба	0502	30	1,988	18,68	57,99	217	54003	93922							0301	Азота (IV) диоксид	6,5632	203,133	126,7758	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,0665	33,009	20,6011	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,2433	7,53	0,0053	2027
																				0330	Сера диоксид	2,3847	73,807	6,3095	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1859	5,754	2,3283	2027
007		Пожарная насосная. Котел Viessmann №1	1	4776	Дымовая труба	0505	7,5	0,18	3,89	0,10	200	54154	93570							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	161,009	0,1579	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	26,252	0,0257	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	14,001	0,0131	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0132	231,013	0,2272	2027
007		Здание парогенераторов. Котел Darfam №1	1	4776	Дымовая труба	0515	16,5	0,25	4,62	0,23	200	53818	93920							0301	Азота (IV) диоксид	0,0218	166,391	0,3755	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0035	26,714	0,061	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0018	13,739	0,0301	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0303	231,268	0,5215	2027
007		Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-B	1	8760	Дымовая труба	0516	30	1,988	18,68	57,99	217	54021	93884							0301	Азота (IV) диоксид	6,5632	203,133	126,7758	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,0665	33,009	20,6011	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,2433	7,53	0,0053	2027
																				0330	Сера диоксид	2,3847	73,807	6,3095	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1859	5,754	2,3283	2027
007		Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-C	1	8760	Дымовая труба	0517	30	1,988	18,68	57,99	217	54034	93858							0301	Азота (IV) диоксид	6,5632	203,133	126,7758	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,0665	33,009	20,6011	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,2433	7,53	0,0053	2027
																				0330	Сера диоксид	2,3847	73,807	6,3095	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1859	5,754	2,3283	2027
007		Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-D	1	8760	Дымовая труба	0518	30	1,988	18,68	57,99	217	54043	93824							0301	Азота (IV) диоксид	6,2051	192,050	126,634	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,0083	31,207	20,5780	2027
																				0330	Сера диоксид	0,4283	13,256	6,258	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1625	5,029	2,3257	2027
007		Здание парогенераторов. Котел Darfam №2 (резерв)	1	4776	Дымовая труба	0587	16,5	0,25	4,62	0,23	200	53821	93914							0301	Азота (IV) диоксид	0,0218	166,391	0,3755	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0035	26,714	0,061	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0018	13,739	0,0301	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0303	231,268	0,5215	2027
007		Пожарная насосная. Котел Viessmann №2	1	4776	Дымовая труба	0589	7,5	0,18	3,89	0,10	200	54153	93569							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	161,009	0,1579	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	26,252	0,0257	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0008	14,001	0,0131	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0132	231,013	0,2272	2027
007		Установка 220. Хранение и экспорт конденсата. Насосная	1	8760	Венттруба	0665	8	2,3	6,1	25,4	31,8	53850	94160							0333	Сероводород	2,7E-10	0,00000001	8,6E-09	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000108	0,005	0,00341	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000263	0,012	0,0083	2027
																				1702	1-Бутантиол	6,63E-09	0,0000003	0,000000209	2027
																				1715	Метилмеркаптан	4E-11	0,000000002	1,4E-09	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	7E-10	0,00000003	0,000000022	2027
																				1728	Этантиол	4E-11	0,000000002	1,3E-09	2027
																				1735	1-Пентантиол	2,51E-09	0,0000001	7,91E-08	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,00115	0,050	0,0362	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00042	0,018	0,0133	2027
007		Резервный дизельный генератор 6-480-EG-001 (1500 кВт)	1	8	Выхлопная труба	5491	5,6	0,2	64,87	2,04	400	54011	93743							0301	Азота (IV) диоксид	1,44	706,962	0,0353	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,234	114,881	0,0057	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0714	35,054	0,0017	2027
																				0330	Сера диоксид	0,5	245,473	0,0122	2027
																				0337	Углерод оксид	1,5	736,418	0,0367	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,001	0,00000004	2027
																				1325	Формальдегид	0,0179	8,788	0,0004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4286	210,419	0,0105	2027
007		Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-02A (377 кВт)	1	26	Выхлопная труба	5497	5,6	0,15	33,05	0,58	400	54152	93568							0301	Азота (IV) диоксид	0,3217	551,069	0,0292	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0523	89,589	0,0047	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,015	25,695	0,0013	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1257	215,323	0,0114	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3246	556,037	0,0296	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,001	0,00000004	2027
																				1325	Формальдегид	0,0036	6,167	0,0003	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0868	148,688	0,0078	2027
007		Дизельный привод пожарного насоса	1	26	Выхлопная труба	5498	5,6	0,15	33,05	0,58	400	54154	93567							0301	Азота (IV) диоксид	0,3217	551,069	0,0292	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0523	89,589	0,0047	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		6-730-PA-02B (377 кВт)																		0328	Углерод (Сажа)	0,015	25,695	0,0013	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1257	215,323	0,0114	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3246	556,037	0,0296	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,001	0,00000004	2027
																				1325	Формальдегид	0,0036	6,167	0,0003	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0868	148,688	0,0078	2027
007		Резервный дизельный генератор 6-480-MD-002 (1500 кВт)	1	8	Выхлопная труба	5514	5,6	0,2	64,87	2,04	400	54025	93716							0301	Азота (IV) диоксид	1,44	706,962	0,0353	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,234	114,881	0,0057	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0714	35,054	0,0017	2027
																				0330	Сера диоксид	0,5	245,473	0,0122	2027
																				0337	Углерод оксид	1,5	736,418	0,0367	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000016	0,001	0,00000004	2027
																				1325	Формальдегид	0,0179	8,788	0,0004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4286	210,419	0,0105	2027
007		Аварийный дизельный генератор 6-480-MD-01C (3000 кВт)	1	30	Выхлопная труба	5546	12,5	0,61	13,9	4,06	400	53854	93699							0301	Азота (IV) диоксид	2,88	709,280	0,2635	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,468	115,258	0,0428	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,1429	35,193	0,0131	2027
																				0330	Сера диоксид	1	246,278	0,0915	2027
																				0337	Углерод оксид	3	738,833	0,2745	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000031	0,001	0,00000029	2027
																				1325	Формальдегид	0,0357	8,792	0,0031	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,8571	211,085	0,0784	2027
007		Уст. 480. Резервуар дизтоплива	1	8760	Дых. клапан	6049	10	0,1	0,85	0,007	31,8	54029	93736							0333	Сероводород	0,000059	9,832	0,0000018	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	3477,763	0,0006407	2027
007		Уст. 480. Резервуар дизтоплива	1	8760	Дых.клапан	6052	10	0,1	0,85	0,007	31,8	54027	93726							0333	Сероводород	0,000059	9,832	0,0000018	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,02087	3477,763	0,0006407	2027
007		Резервуар ДТ для ГТУ	1	8760	Дых.клапан	6054	7,5	0,049	2,28	0,004	31,8	53896	94023							0333	Сероводород	0,000032	8,309	0,0000148	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,01148	2980,751	0,00528	2027
007		Резервуар ДТ для ГТУ	1	8760	Дых.клапан	6055	7,5	0,049	2,28	0,004	31,8	53898	94023							0333	Сероводород	0,000032	8,309	0,0000148	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,01148	2980,751	0,00528	2027
007		Уст.730. Емкость ДТ	1	8760	Неорганизованный источник	6056	5				30,1	54153	93567	1	1					0333	Сероводород	0,00001		0,0000018	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,003479		0,000641	2027
007		Уст.730. Емкость ДТ	1	8760	Неорганизованный источник	6057	5				30,1	54153	93569	1	1					0333	Сероводород	0,00001		0,0000018	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,003479		0,000641	2027
007		Уст. 220. Резервуары Хранения Конденсата 7-220-ТВ-01A/B/C	1	8760	Дыхательная арматура	6527	18				40	53849	94194	230	125					0333	Сероводород	0,000006		0,000064	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	22,5408		210,838	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8,3552		78,1517	2027
																				0602	Бензол	0,1089		1,0184	2027
																				0616	Диметилбензол	0,0342		0,3201	2027
																				0621	Метилбензол	0,0684		0,6401	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00034		0,00317	2027
007		Площадки хранения конденсата, подготовки и распределения топливного газа (уст.220/470/621), хранения химикатов (уст.650)	5	8760	Неорганизованный источник	6606	2				30,1	53849	94194	230	125					0333	Сероводород	0,000125		0,00393	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00433		0,137	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000427		0,0135	2027
																				1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,000131		0,00414	2027
																				1052	Метанол	0,000941		0,0297	2027
																				1702	1-Бутантиол	0,000000895		0,0000282	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,00000252		0,0000794	2027
																				1720	Пропан-1-тиол	0,00000152		0,0000479	2027
																				1728	Этантиол	0,00000291		0,0000917	2027
																				1735	1-Пентантиол	0,00000026		0,0000082	2027
																				2735	Масло минеральное нефтяное	0,00247		0,0778	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000603		0,019	2027
КПК. Административная площадка																									

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
008		Хим лаборатория	1	2275	Вент.труба	0081	10	0,7	0,1	9,7	31,8	53630	93581							0150	Натрий гидроксид	0,000079	0,0091	0,00002	2027
																				0302	Азотная кислота	0,0005	0,0576	0,000022	2027
																				0303	Аммиак	0,000049	0,0056	0,000002	2027
																				0316	Гидрохлорид	0,00013	0,015	0,000342	2027
																				0322	Серная кислота	0,00013	0,015	0,000006	2027
																				0602	Бензол	0,00025	0,0288	0,000329	2027
																				0621	Метилбензол	0,000081	0,0093	0,000106	2027
																				0906	Тетрахлорметан	0,00049	0,0565	0,000644	2027
																				1061	Этанол	0,0017	0,196	0,000074	2027
																				1401	Пропан-2-он	0,00064	0,0738	0,000028	2027
																				1555	Уксусная кислота	0,00019	0,0219	0,000008	2027
008		Дренажная емкость хим.лаборатории	1	8760	Дыхательный клапан	0082	8	0,2	0,03	0,0009	31,8	53626	93580							1052	Метанол	5,39E-08	0,067	0,0000016	2027
																				1078	Этан-1,2-диол	0,00000107	1,327	0,0000318	2027
																				1833	Диэтиламин	0,000000399	0,495	0,0000119	2027
																				2704	Бензин	0,00000107	1,327	0,0000318	2027
																				2750	Сольвент нафта	0,000000938	1,164	0,0000279	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000668	0,829	0,0000199	2027
008		Ж/д вокзал КНГКМ. Котел Cronos Buran UK 303	1	4776	Дымовая труба	0495	11	0,2	2,1	0,07	142,5	53242	94143							0301	Азота (IV) диоксид	0,0078	179,87	0,1329	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0013	29,978	0,0216	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0006	13,836	0,01	2027
																				0337	Углерод оксид	0,01	230,603	0,1726	2027
008		Ж/д вокзал КНГКМ. Котел Cronos Buran UK 303	1	4776	Дымовая труба	0496	11	0,2	2,1	0,07	142,5	53244	94149							0301	Азота (IV) диоксид	0,0078	179,87	0,1329	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0013	29,978	0,0216	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0006	13,836	0,01	2027
																				0337	Углерод оксид	0,01	230,603	0,1726	2027
008		Гл. адм. здание. Котел Carbofuel № 1	1	4776	Дымовая труба	0506	15	0,35	6,9	0,66	215	53743	93340							0301	Азота (IV) диоксид	0,0681	183,331	1,1703	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0111	29,882	0,1902	2027
																				0330	Сера диоксид	0,005	13,46	0,0855	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0862	232,058	1,4814	2027
008		Столовая. Котел CARBOFUEL № 1	1	4776	Дымовая труба	0507	10	0,25	6,91	0,34	270	53722	93404							0301	Азота (IV) диоксид	0,0288	168,978	0,4958	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0047	27,576	0,0806	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0023	13,495	0,0392	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0395	231,758	0,6792	2027
008		Пожарная станция. Котел Carbofuel № 1	1	4776	Дымовая труба	0508	15	0,25	4,54	0,22	225	53710	93469							0301	Азота (IV) диоксид	0,0201	164,421	0,3456	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0033	26,995	0,0562	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0016	13,088	0,0281	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0283	231,499	0,4868	2027
008		Лаборатория. Котел Viessmann № 1	1	4776	Дымовая труба	0509	7	0,3	3,11	0,22	200	53640	93560							0301	Азота (IV) диоксид	0,0212	166,96	0,3639	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0034	26,777	0,0591	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0017	13,388	0,0292	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0294	231,538	0,5054	2027
008		Гл. мастерская. Котел Viessman № 1	1	4776	Дымовая труба	0510	11,5	0,4	5,32	0,67	180	53524	93907							0301	Азота (IV) диоксид	0,0765	190,029	1,3156	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0124	30,802	0,2138	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0054	13,414	0,0926	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0933	231,761	1,6044	2027
008		Гл. склад. Котел Viessmann № 1	1	4776	Дымовая труба	0511	11,5	0,3	6,07	0,43	180	53475	94022							0301	Азота (IV) диоксид	0,0462	178,698	0,7946	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0075	29,009	0,1291	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0035	13,538	0,0595	2027
																				0337	Углерод оксид	0,06	232,076	1,0319	2027
008		Токарный станок (мален.) Токарный станок (средн.) Токарный станок (бол.) Заточной станок с алмазным покрытием. d=300 мм. Заточной станок d=200 мм. Заточной станок d=150 мм. Газовая резка металла Полуавтоматическая сварка сплавов в среде аргона Фрезерный станок (большой) Фрезерный станок (мален.) Пила продольная	1 1 1 2 1 1 1 3 1 1 1 1	1000 1000 1000 36 18 36 1460 730 600 600 600 1825	Венттруба	0519	15	0,5	5,74	1,13	31,8	53539	93874							0101 0123 0143 0301 0337 2735 2902 2930	Алюминий оксид Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Азота (IV) диоксид Углерод оксид Масло минеральное нефтяное Взвешенные частицы Пыль абразивная	0,0011 0,0665 0,000861 0,0148 0,0181 0,000112 0,07518 0,0122	1,09 65,879 0,853 14,662 17,931 0,111 74,478 12,086	0,0028 0,28868 0,0046 0,0777 0,0949 0,0004 0,15525 0,001217	2027 2027 2027 2027 2027 2027 2027 2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		лучковая Сверлильный станок (большой) Сверлильный станок (средн.) Притирочный станок (большой) Притирочный станок (мален.) Пескоструйный станок	1 1 1 1	1825 20 36 730																					
008		Гл. адм. здание. Котел CARBOFUEL № 2	1	4776	Дымовая труба	0590	15	0,35	6,9	0,66	215	53744	93339							0301	Азота (IV) диоксид	0,0681	183,331	1,1703	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0111	29,882	0,1902	2027
																				0330	Сера диоксид	0,005	13,46	0,0855	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0862	232,058	1,4814	2027
008		Гл. мастерская. Котел Viessman № 2	1	4776	Дымовая труба	0591	11,5	0,4	5,32	0,67	180	53518	93905							0301	Азота (IV) диоксид	0,0765	190,029	1,3156	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0124	30,802	0,2138	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0054	13,414	0,0926	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0933	231,761	1,6044	2027
008		Гл. склад. Котел Viessmann № 2	1	4776	Дымовая труба	0592	11,5	0,3	6,07	0,43	180	53470	94019							0301	Азота (IV) диоксид	0,0462	178,698	0,7946	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0075	29,009	0,1291	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0035	13,538	0,0595	2027
																				0337	Углерод оксид	0,06	232,076	1,0319	2027
008		Столовая. Котел CARBOFUEL № 2	1	4776	Дымовая труба	0607	10	0,25	6,91	0,34	270	53724	93402							0301	Азота (IV) диоксид	0,0288	168,978	0,4958	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0047	27,576	0,0806	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0023	13,495	0,0392	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0395	231,758	0,6792	2027
008		Пожарная станция. Котел Carbofuel № 2	1	4776	Дымовая труба	0608	15	0,25	4,54	0,22	225	53712	93469							0301	Азота (IV) диоксид	0,0201	164,421	0,3456	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0033	26,995	0,0562	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0016	13,088	0,0281	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0283	231,499	0,4868	2027
008		Лаборатория. Котел Viessmann № 2	1	4776	Дымовая труба	0609	7	0,3	3,11	0,22	200	53642	93560							0301	Азота (IV) диоксид	0,0212	166,96	0,3639	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0034	26,777	0,0591	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0017	13,388	0,0292	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0294	231,538	0,5054	2027
008		Покрасочные работы	1	425	Неорганизованный источник	6580	2				30,1	53539	93875	2	2					1401	Пропан-2-он	0,3488		0,5342	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,3488		0,5342	2027
008		Сварочный пост	1	4028	Неорганизованный источник	6581	2				30,1	53646	93560	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0126		0,1824	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,0012		0,017	2027
КУО (Экоцентр)																									
009		Котел Columbia №1	1	4776	Дымовая труба	0118	18	0,28	6,27	0,39	350	53463	91518							0301	Азота (IV) диоксид	0,0286	169,085	0,4921	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0047	27,787	0,08	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0023	13,598	0,0389	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0392	231,752	0,6742	2027
009		Котел Columbia №2	1	4776	Дымовая труба	0119	18	0,28	6,27	0,39	350	53457	91517							0301	Азота (IV) диоксид	0,0286	169,085	0,4921	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0047	27,787	0,08	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0023	13,598	0,0389	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0392	231,752	0,6742	2027
009		Вращающаяся печь	1	8760	Дымовая труба	0391	9,1	0,864	6,63	3,89	185	53628	91757			Комплекс М-102/ I-103/ SD-101/ M-103;	0316 0328 0330 0337	100 100 100 100	44,44/44,44 99,50/99,50 32,10/32,10 99,97/99,97	0301	Азота (IV) диоксид	0,423	182,563	13,339728	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0687375	29,666	2,1677	2027
																				0316	Гидрохлорид	0,0129	5,568	0,4068	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0305	13,164	0,9618	2027
																				0330	Сера диоксид	0,103	44,454	3,2482	2027
																				0337	Углерод оксид	0,075	32,369	2,3652	2027
																				2902	Взвешенные частицы	0,1777	76,694	5,6039472	2027
009		Установка термомеханической обработки шлама	1	8520	Дымовая труба	0600	20	0,7	1,46	0,56	177	53489	91524							2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0288	84,471	0,882	2027
009		Котел ECIS (Mingazzini) №1	1	4320	Дымовая труба	0639	10	0,56	11,67	2,87	185	53728	91750							0301	Азота (IV) диоксид	0,2741	160,002	3,41	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0445	25,976	0,5541	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0229	13,368	0,2851	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3972	231,86	4,9421	2027
009		Котел ECIS (Mingazzini) №2	1	4320	Дымовая труба	0640	10	0,56	11,67	2,87	185	53730	91750							0301	Азота (IV) диоксид	0,2741	160,002	3,41	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0445	25,976	0,5541	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0229	13,368	0,2851	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3972	231,86	4,9421	2027
009		Печь общего назначения	1	8760	Дымовая труба	0642	14	0,61	13,82	4,04	485	53650	91750							0301	Азота (IV) диоксид	1,0881	747,815	34,3143	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1768	121,509	5,5756	2027
																				0316	Гидрохлорид	0,0666	45,772	2,1003	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1978	135,941	6,2378	2027
																				0337	Углерод оксид	1,3641	937,5	43,0183	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2902	Взвешенные частицы	0,155	106,526	4,8881	2027
009		Котел ECIS (Calortec) №1	1	6840	Дымовая труба	0653	6,7	0,6	8,29	2,34	138	53735	91755							0301	Азота (IV) диоксид	0,343	220,301	6,765	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0557	35,775	1,0993	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0208	13,359	0,4104	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3611	231,926	7,1136	2027
009		Емкость извлеченного масла	2	8760	Дыхательный клапан	0661	3	0,05	1,27	0,002	31,8	53485	91524							2735	Масло минеральное нефтяное	0,00072	322,373	0,00043	2027
009		Силоса хранения барита	4	604	Фильтр	0662	3	0,3	7,07	0,5	31,8	53476	91640			Рукавный фильтр;	0108	100	75,00/75,00	0108	Барий сульфат	0,06528	145,768	0,1422	2027
009		Котел ECIS (Calortec) №2	1	6840	Дымовая труба	0663	6,7	0,6	8,29	2,34	138	53735	91756							0301	Азота (IV) диоксид	0,343	220,301	6,765	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0557	35,775	1,0993	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0208	13,359	0,4104	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3611	231,926	7,1136	2027
009		Резервуар дизельного топлива (ПНС)	1	8760	Дыхательный клапан	0664	3	0,05	2,04	0,004	31,8	53667	91613							0333	Сероводород	0,0000032	0,893	0,0000018	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,001131	315,686	0,00064	2027
009		Дизельный привод пожарного насоса. Станция ПНС	1	74	Выхлопная труба	5392	2,1	0,1	21,59	0,17	450	53667	91614							0301	Азота (IV) диоксид	0,0913	538,598	0,0241	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0148	87,308	0,0039	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0042	24,777	0,0011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0357	210,602	0,0094	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0921	543,318	0,0245	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	0,00000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,001	5,899	0,0003	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0246	145,121	0,0065	2027
009		Дизельный привод пожарного насоса. Станция ПНС	1	74	Выхлопная труба	5393	2,1	0,1	21,59	0,17	450	53667	91614							0301	Азота (IV) диоксид	0,0913	538,598	0,0241	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0148	87,308	0,0039	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0042	24,777	0,0011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0357	210,602	0,0094	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0921	543,318	0,0245	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	0,00000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,001	5,899	0,0003	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0246	145,121	0,0065	2027
009		Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	1	7000	Выхлопная труба	5406	5,5	0,2	12,51	0,39	400	48200	90750							0301	Азота (IV) диоксид	0,2048	521,474	5,2864	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0333	84,790	0,859	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0095	24,189	0,236	2027
																				0330	Сера диоксид	0,08	203,701	2,065	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2067	526,312	5,369	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,001	0,000006	2027
																				1325	Формальдегид	0,0023	5,856	0,059	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0552	140,554	1,416	2027
009		Дизельный генератор для освещения Light Tower LTN-6L (8.5 кВт)	1	1466	Выхлопная труба	5519	0,6	0,03	13,61	0,009	450	53478	91635							0301	Азота (IV) диоксид	0,0078	810,927	0,0291	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0013	135,154	0,0047	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0005	51,982	0,0018	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0026	270,309	0,0095	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0085	883,702	0,0318	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000009	0,001	0,00000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	10,396	0,0004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0024	249,516	0,0091	2027
009		Дизельный генератор для освещения Light Tower LTN-6L (8.5 кВт)	1	1466	Выхлопная труба	5523	0,6	0,03	13,61	0,009	450	53488	91635							0301	Азота (IV) диоксид	0,0078	810,927	0,0291	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0013	135,154	0,0047	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0005	51,982	0,0018	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0026	270,309	0,0095	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0085	883,702	0,0318	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000009	0,001	0,00000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	10,396	0,0004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0024	249,516	0,0091	2027
009		Дизельный привод компрессора Doosan 129 кВт	1	4386	Выхлопная труба	5526	4	0,1	24,61	0,19	450	53481	91640							0301	Азота (IV) диоксид	0,1101	569,862	1,6295	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0179	92,648	0,2648	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0051	26,397	0,0727	2027
																				0330	Сера диоксид	0,043	222,562	0,6365	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1111	575,038	1,6549	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	0,000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0012	6,211	0,0182	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0297	153,723	0,4365	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
009		Дизельный привод компрессора Doosan 129 кВт	1	4386	Выхлопная труба	5527	4	0,1	24,61	0,19	450	53481	91638							0301	Азота (IV) диоксид	0,1101	569,862	1,6295	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0179	92,648	0,2648	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0051	26,397	0,0727	2027
																				0330	Сера диоксид	0,043	222,562	0,6365	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1111	575,038	1,6549	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001	0,001	0,000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0012	6,211	0,0182	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0297	153,723	0,4365	2027
009		Завод буровых растворов (ЗБР)	4	1433	Неорганизованный источник	6029	15				30,1	53480	91642	100	50					0108	Барий сульфат	0,0099		0,0817	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,119		1,2605	2027
009		Чеки приема бурового шлама бурового раствора на нефтяной основе (непереработанный НБШ и отработанный НБР)	4	8760	Неорганизованный источник	6099	2				30,1	53271	91494	100	20					2754	Углеводороды предельные С12-С19	8,6683		55,3282	2027
009		Карты хранения жидких отходов	2	8760	Неорганизованный источник	6562	2				30,1	53392	91832	112	272					2754	Углеводороды предельные С12-С19	16,8017		49,6414	2027
009		Участок обработки жидких отходов (УОЖО)	4	8760	Неорганизованный источник	6563	2				30,1	53567	91741	32	80					0172	Алюминий, растворимые соли	3,33E-08		1,92E-08	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0073		0,0419	2027
009		Система временного хранения и подготовки отходов к термической обработке	1	8760	Неорганизованный источник	6570	2				30,1	53631	91749	5	2					2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,04334		0,2766	2027
009		Участок хранения инертных отходов после термической обработки	1	8760	Неорганизованный источник	6572	2				30,1	53583	91875	2	2					2902	Взвешенные частицы	0,3047		0,4762	2027
009		Чек приема сырья для ВП	1	8760	Неорганизованный источник	6596	2				30,1	53625	91757	40	10					2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,7527		11,1874	2027
009		Бункер приема шлама на УТОШ	1	8760	Неорганизованный источник	6598	3				30,1	53489	91525	3	2					2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0091		0,0581	2027
009		Чеки приема переработанного шлама с УТОШ (5а,5в,5с)	3	8760	Неорганизованный источник	6599	2				30,1	53485	91522	48	10					2754	Углеводороды предельные С12-С19	2,1021		13,4171	2027
009		Емкости нефтесодержащей воды и восстановленного базового масла Резервуары флокуляции Отстойные резервуары	1 2 2	8760 8760 8760	Неорганизованный источник	6600	12				30,1	53667	91610	2	2					2735 2754	Масло минеральное нефтяное Углеводороды предельные С12-С19	0,0009 0,0031		0,00269 0,00914	2027 2027
009		Силоса хранения БРНО, свежего базового масла	26	8760	Неорганизованный источник	6601	12				30,1	53475	91640	5	7					2735	Масло минеральное нефтяное	0,0007		0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0068		0,0698	2027
009		Площадка временного хранения нефтезагрязненной воды и отработанных БРВО	16	8760	Неорганизованный источник	6603	13				30,1	53667	91611	5	7					2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0075		0,0077	2027
Грифон																									
010		Грифон	1	8760	Неорганизованный источник	6409	2				30,1	58438	91589	21	50					0333	Сероводород	0,02		0,63072	2027
Система сбора скважинного флюида																									
011		Факел. Сырой газ	1		Факел	0463	2	0,051				51063	91958							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		Факел. СУМ 1. Сырой газ	1		Факел	0644	2	0,051				57103	90854							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		Факел. Мобильный факел. Сырой газ	1	2	Факел	0645	37,9	2,41	16,43	75,15	1722	51009	91100							0301	Азота (IV) диоксид	1,9874	193,258	0,0143	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,3229	31,399	0,0023	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	1,6561	161,042	0,0119	2027
																				0330	Сера диоксид	100,5301	9775,689	0,7232	2027
																				0333	Сероводород	0,0847	8,236	0,0006	2027
																				0337	Углерод оксид	16,561	1610,415	0,1191	2027
																				0410	Метан	0,4140	40,258	0,003	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0014	0,136	0,00001	2027
011		ГФУ. Скв. 138-1	1		Факел	0701	2	0,051				59071	92562							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв 9846	1		Факел	0801	2	0,051				58006	86181							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9842-2	1		Факел	0802	2	0,051				65854	85433							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9844	1		Факел	0803	2	0,051				49077	89500							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 9835	1		Факел	0804	2	0,051				53050	88800							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 718	1		Факел	0805	2	0,051				63914	83870							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 933	1		Факел	0806	2	0,051				56117	90756							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 9841	1		Факел	0807	2	0,051				56861	86882							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картэ-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9840	1		Факел	0808	2	0,051				65568	84536							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 223	1		Факел	0809	2	0,051				65052	84874							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 313	1		Факел	0810	2	0,051				59464	92151							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 6394	1		Факел	0811	2	0,051				63725	93690							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9832	1		Факел	0812	2	0,051				51170	89550							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9833	1		Факел	0813	2	0,051				55905	92245							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9836	1		Факел	0814	2	0,051				51377	90300							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9839	1		Факел	0815	2	0,051				60795	92245							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9815	1		Факел	0816	2	0,051				57440	86420							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картэ-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9816D	1		Факел	0817	2	0,051				49200	92070							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 196	1		Факел	0818	2	0,051				61508	86302							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 442	1		Факел	0819	2	0,051				56526	87448							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 106	1		Факел	0820	2	0,051				61676	89580							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 127	1		Факел	0821	2	0,051				60555	90402							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 152	1		Факел	0822	2	0,051				62470	90151							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 153	1		Факел	0823	2	0,051				62875	90182							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 180	1		Факел	0824	2	0,051				64755	87314							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картэ-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
011		ГФУ. Скв. 348	1		Факел	0825	2	0,051				59136	90041							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 437	1		Факел	0826	2	0,051				56299	88283							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 809	1		Факел	0827	2	0,051				62586	92133							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9825	1		Факел	0828	2	0,051				65700	91765							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9822-1	1		Факел	0829	2	0,051				53960	89070							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 430-1	1		Факел	0830	2	0,051				52916	89130							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 419	1	46	Факел	0831	2	2,73	23,34	136,54	1722	54171	91019							0301	Азота (IV) диоксид	9,3094	498,244	1,5282	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,5127	80,96	0,2483	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	7,7578	415,202	1,2735	2027
																				0330	Сера диоксид	281,8964	15087,243	46,2761	2027
																				0333	Сероводород	0,2298	12,299	0,0378	2027
																				0337	Углерод оксид	77,5781	4152,021	12,7352	2027
																				0410	Метан	1,9394	103,798	0,3184	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0145	0,776	0,0024	2027
011		ГФУ Скв 203	1		Факел	0832	2	0,051				60721	87726							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 220	1		Факел	0833	2	0,051				59634	84712							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 920	1		Факел	0834	2	0,051				57030	91284							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ Скв 9809	1		Факел	0835	2	0,051				56120	89520							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Отжиг при сбросах давления.	1	428	Факел	0836	2	2,5	15,32	75,15	1722	59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид	5,1013	496,058	7,8631	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,8289	80,603	1,2778	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	4,251	413,373	6,5526	2027
																				0330	Сера диоксид	154,7588	15048,965	238,5447	2027
																				0333	Сероводород	0,1262	12,272	0,1945	2027
																				0337	Углерод оксид	42,5106	4133,791	65,5257	2027
																				0410	Метан	1,0628	103,348	1,6381	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0079	0,768	0,0122	2027
011		ГФУ. Скв.703-1	1		Факел	0837	2	0,051				63695	86594							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 449-1	1		Факел	0838	2	0,051				54316	90164							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.915-1	1		Факел	0839	2	0,051				54059	88116							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.9848	1		Факел	0840	2	0,051				52080	90346							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.9849	1		Факел	0841	2	0,051				55469	91806							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9850	1		Факел	0842	2	0,051				64054	91897							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9852 (FW03-A)	1		Факел	0843	2	0,051				47070	90790							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9853	1		Факел	0844	2	0,051				49997	90244							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.9847	1		Факел	0845	2	0,051				57063	93085							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9851	1		Факел	0846	2	0,051				65185	93076							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 38	1		Факел	0847	2	0,051				49677	91353							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9810	1		Факел	0848	2	0,051				58814	94300							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.TPD-3 (9842)	1		Факел	0850	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.TPD-4 (152)	1		Факел	0851	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.TPD-5 (9840)	1		Факел	0852	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картe-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.231-1	1		Факел	0853	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.101-1	1		Факел	0854	2	0,051				63940	88810							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 340	1		Факел	0855	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 321-1	1		Факел	0856	2	0,051				63858	91981							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 320	1		Факел	0857	2	0,051				62949	92171							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9845	1		Факел	0858	2	0,051				62586	92133							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9843	1		Факел	0859	2	0,051				65978	90038							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9855	1		Факел	0860	2	0,051				49516	89845							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
011		ГФУ. Скв. 166	1	36	Факел	0861	2	3,13	26,62	204,74		62301	87269							0301	Азота (IV) диоксид	10,1654	49,65	1,3174	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,6519	8,068	0,2141	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	8,4712	41,375	1,0979	2027
																				0330	Сера диоксид	356,6168	1741,803	46,2175	2027
																				0333	Сероводород	0,294	1,436	0,0381	2027
																				0337	Углерод оксид	84,7115	413,752	10,9786	2027
																				0410	Метан	2,1178	10,344	0,2745	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0137	0,067	0,0018	2027
011		ГФУ. Скв. 171	1	10	Факел	0862	3,9	4,7	39,27	680,91		62218	85734							0301	Азота (IV) диоксид	30,2147	44,374	1,0442	2027
																				0304	Азот (II) оксид	4,9099	7,211	0,1697	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	25,1788	36,978	0,8702	2027
																				0330	Сера диоксид	1123,4521	1649,927	38,8265	2027
																				0333	Сероводород	0,9299	1,366	0,0321	2027
																				0337	Углерод оксид	251,7886	369,782	8,7018	2027
																				0410	Метан	6,2947	9,245	0,2175	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,038	0,056	0,0013	2027
011		ГФУ. Скв. 9854	1		Факел	0863	2	0,051				49682	92070							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9856 (NW09_A)	1		Факел	0864	2	0,051				56800	92725							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 22	1		Факел	0865	2	0,051				49000	92199							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 347	1		Факел	0866	2	0,051				60059	90326							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 5790	1		Факел	0867	2	0,051				56844	90219							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 817	1		Факел	0868	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9859 (W03-A22)	1		Факел	0869	2	0,051				47503	92200							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 627-1	1		Факел	0870	2	0,051				64139	86561							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9860 (FW03-B)	1		Факел	0871	2	0,051				46676	91396							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9811	1		Факел	0872	2	0,051				63000	92850							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 2D	1		Факел	0873	2	0,051				63457	88615							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 310	1		Факел	0874	2	0,051				62846	93572							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 322	1		Факел	0875	2	0,051				59423	90288							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9814-1	1		Факел	0876	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 121	1		Факел	0877	2	0,051				65249	89833							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 910	1		Факел	0878	2	0,051				53842	90136							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9828	1		Факел	0879	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.TDN	1		Факел	0880	2	0,051				59700	91160							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9847	1		Факел	0881	2	0,051				63112	84983							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9858	1		Факел	0882	2	0,051				62714	94760							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9829	1		Факел	0883	2	0,051				64650	93520							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9862	1		Факел	0884	2	0,051				55465	88823							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9861 (W03-A23_A)	1		Факел	0885	2	0,051				49957	89842							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 20D	1		Факел	0886	2	0,051				55366	90424							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9838	1		Факел	0887	2	0,051				60767	84945							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картэ-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 328	1		Факел	0888	2	0,051				60983	89651							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9865	1		Факел	0889	2	0,051				67586	88582							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв.110-1	1		Факел	0890	2	0,051				62687	88710							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9864	1		Факел	0891	2	0,051				60005	87383							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 118-1	1		Факел	0892	2	0,051				61013	91708							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 154	1		Факел	0893	2	0,051				64162	90337							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 168	1		Факел	0894	2	0,051				62288	86778							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 306	1		Факел	0895	2	0,051				62358	94478							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
011		ГФУ. Скв. 312D-1	1		Факел	0896	2	0,051				58047	92312							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 324	1		Факел	0897	2	0,051				62505	90511							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 408	1		Факел	0898	2	0,051				57389	93275							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 446	1		Факел	0899	2	0,051				58340	86566							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 621	1		Факел	0900	2	0,051				63263	88131							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 804	1		Факел	0901	2	0,051				61786	93435							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 806N-D	1		Факел	0902	2	0,051				60330	92114							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 905-1	1		Факел	0903	2	0,051				57078	92258							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 912	1		Факел	0904	2	0,051				52074	89082							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9866 (CF2_H3)	1		Факел	0905	2	0,051				59310	86204							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9819	1		Факел	0906	2	0,051				66700	89165							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9820	1		Факел	0907	2	0,051				65565	92975							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9863	1		Факел	0908	2	0,051				58791	88664							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9868 (WBU_S2)	1		Факел	0909	2	0,051				47177	90012							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9870 (MBU_CO3_INFILL_5_39)	1		Факел	0910	2	0,051				56205	88917							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9871 (MBU_CO3_INFILL_12)	1		Факел	0911	2	0,051				60450	90000							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9872 (MBU_S)	1		Факел	0912	2	0,051				56091	86729							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9873 (SF_3)	1		Факел	0913	2	0,051				59425	85530							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9874 (NEO3_H22)	1		Факел	0914	2	0,051				64542	93881							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9875 (WBU_NW2)	1	24	Факел	0915	2	3,48	29,5	280,55	1722	47356	91779							0301	Азота (IV) диоксид	13,6944	356,708	1,1832	2027
																				0304	Азот (II) оксид	2,2254	57,967	0,1923	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	11,412	297,257	0,986	2027
																				0330	Сера диоксид	484,5798	12622,207	41,8677	2027
																				0333	Сероводород	0,3997	10,411	0,0345	2027
																				0337	Углерод оксид	114,1201	2972,57	9,86	2027
																				0410	Метан	2,853	74,314	0,2465	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0183	0,477	0,0016	2027
011		ГФУ. Скв. 9879 (G6_02)	1		Факел	0916	2	0,051				56941	86315							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9877 (EO3_E)	1		Факел	0917	2	0,051				65150	87050							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9876 (SF_1B)	1		Факел	0918	2	0,051				61015	84992							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9880 (G6_01)	1		Факел	0919	2	0,051				57653	86157							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9878 (C3_05)	1		Факел	0920	2	0,051				57263	88199							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9882 (MBU_PT5)	1	13	Факел	0921	3,5	4,62	38,62	647,09	1722	63830	92453							0301	Азота (IV) диоксид	32,7114	369,415	1,5544	2027
																				0304	Азот (II) оксид	5,3156	60,03	0,2526	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	27,2595	307,846	1,2954	2027
																				0330	Сера диоксид	1137,2771	12843,455	54,0435	2027
																				0333	Сероводород	0,937	10,582	0,0445	2027
																				0337	Углерод оксид	272,5953	3078,463	12,9538	2027
																				0410	Метан	6,8149	76,962	0,3238	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0445	0,503	0,0021	2027
011		ГФУ. Скв. 9884	1		Факел	0922	2	0,051				56920	87230							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картэ-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9885	1		Факел	0923	2	0,051				59605	86293							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9886	1		Факел	0924	2	0,051				65059	87596							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9887	1		Факел	0925	2	0,051				57290	91293							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9888 (С3_13)	1		Факел	0926	2	0,051				59920	90086							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9889 (С3_10)	1		Факел	0927	2	0,051				56433	90811							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9893 (С3_02)	1		Факел	0928	2	0,051				59925	89778							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9894 (Е2_01)	1		Факел	0929	2	0,051				66434	87604							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 9897 (С3_16)	1		Факел	0930	2	0,051				57665	90846							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
011		ГФУ. Скв. 243	1		Факел	0931	2	0,051				60523	88051							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0410	Метан				
																				1715	Метилмеркаптан				
011		ГФУ. Скв. 913	1	4	Факел	0932	10,8	6,05	50,18	1441,83	1722	55489	89339							0301	Азота (IV) диоксид	55,2824	280,19	0,7643	2027
																				0304	Азот (II) оксид	8,9834	45,531	0,1241	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	46,0687	233,492	0,6368	2027
																				0330	Сера диоксид	2227,4456	11289,463	30,7922	2027
																				0333	Сероводород	1,8531	9,392	0,0257	2027
																				0337	Углерод оксид	460,6872	2334,922	6,3686	2027
																				0410	Метан	11,5171	58,373	0,1592	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0621	0,315	0,0009	2027
011		ГФУ. Скв. 9817	1	8	Факел	0933	5,2	4,95	41,49	797,96	1722	60110	88000							0301	Азота (IV) диоксид	30,4528	278,886	0,9209	2027
																				0304	Азот (II) оксид	4,9486	45,319	0,1497	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	25,3773	232,405	0,7674	2027
																				0330	Сера диоксид	1230,266	11266,737	37,2032	2027
																				0333	Сероводород	1,0237	9,375	0,031	2027
																				0337	Углерод оксид	253,7734	2324,049	7,6742	2027
																				0410	Метан	6,3444	58,102	0,1918	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0341	0,312	0,001	2027
011		ГФУ. Скв. 9898 (РТ_09)	1	31	Факел	0934	2	3,39	28,7	258,89	1722	66797	87893							0301	Азота (IV) диоксид	12,9297	364,967	1,4522	2027
																				0304	Азот (II) оксид	2,1011	59,308	0,236	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	10,7748	304,14	1,2102	2027
																				0330	Сера диоксид	452,2615	12765,993	50,7981	2027
																				0333	Сероводород	0,3728	10,523	0,0419	2027
																				0337	Углерод оксид	107,7481	3041,407	12,1023	2027
																				0410	Метан	2,6937	76,035	0,3026	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0175	0,494	0,002	2027
011		ГФУ. Скв. 98100 (С2_05)	1	17	Факел	0935	3,1	4,53	37,95	611,28	1722	61774	92579							0301	Азота (IV) диоксид	22,8849	273,583	1,3841	2027
																				0304	Азот (II) оксид	3,7188	44,457	0,225	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	19,0708	227,986	1,1534	2027
																				0330	Сера диоксид	934,7215	11174,351	56,5319	2027
																				0333	Сероводород	0,7783	9,304	0,047	2027
																				0337	Углерод оксид	190,7077	2279,861	11,534	2027
																				0410	Метан	4,7677	56,997	0,2884	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0252	0,301	0,0015	2027
011		ГФУ. Скв. 98101 (С3_15)	1	6	Факел	0936	9,8	5,86	48,57	1309,32	1722	56273	90159							0301	Азота (IV) диоксид	50,1425	279,86	1,0831	2027
																				0304	Азот (II) оксид	8,1482	45,477	0,176	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	41,7855	233,217	0,9026	2027
																				0330	Сера диоксид	2021,7063	11283,726	43,6689	2027
																				0333	Сероводород	1,6819	9,387	0,0364	2027
																				0337	Углерод оксид	417,8545	2332,166	9,0257	2027
																				0410	Метан	10,4464	58,304	0,2256	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0562	0,314	0,0012	2027
011		ГФУ. Скв. 98102 (Е2_05)	1	12	Факел	0937	4,6	4,83	40,36	739,19	1722	66769	87645							0301	Азота (IV) диоксид	25,9197	256,244	1,1197	2027
																				0304	Азот (II) оксид	4,212	41,64	0,1819	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	21,5998	213,537	0,9331	2027
																				0330	Сера диоксид	1099,7712	10872,427	47,5101	2027
																				0333	Сероводород	0,9177	9,072	0,0397	2027
																				0337	Углерод оксид	215,9983	2135,377	9,3312	2027
																				0410	Метан	5,4	53,385	0,2333	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0267	0,264	0,0012	2027
011		ГФУ. Скв. 98103 (С2_13)	1	10	Факел	0938	4,7	4,85	40,51	748,11	1722	61545	90485							0301	Азота (IV) диоксид	25,9591	253,574	0,9645	2027
																				0304	Азот (II) оксид	4,2183	41,205	0,1567	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	21,6326	211,312	0,8037	2027
																				0330	Сера диоксид	1108,2798	10825,905	41,1748	2027
																				0333	Сероводород	0,9251	9,037	0,0344	2027
																				0337	Углерод оксид	216,3263	2113,12	8,0369	2027
																				0410	Метан	5,4081	52,827	0,2009	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0265	0,259	0,001	2027
011		ГФУ. Скв. 98104 (РС_02)	1	7	Факел	0939	9,2	5,75	47,61	1235,78	1722	63811	85550							0301	Азота (IV) диоксид	45,4034	268,49	1,0984	2027
																				0304	Азот (II) оксид	7,3781	43,63	0,1785	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	37,8362	223,742	0,9153	2027
																				0330	Сера диоксид	1874,6666	11085,7	45,3519	2027
																				0333	Сероводород	1,5619	9,236	0,0378	2027
																				0337	Углерод оксид	378,3619	2237,415	9,1533	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0410	Метан	9,459	55,935	0,2288	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,049	0,29	0,0012	2027
011		СУМ СДРН неплотности оборудования	20	8760	Неорганизованный источник	6124	2				30,1	54939	89438	232	232					0333	Сероводород	0,000367		0,0116	2027
																				0410	Метан	0,00292		0,092	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,0012		0,0378	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,00133		0,042	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,000017		0,000535	2027
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0017		0,0537	2027
011		Нагн.скв Неплотности оборудования	14	8760	Неорганизованный источник	6150	2				30,1	62384	87566	225	225					0333	Сероводород	0,000258		0,00812	2027
																				0410	Метан	0,00204		0,0644	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000839		0,0264	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,0000081		0,0294	2027
																				1052	Метанол	0,0000081		0,000256	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000119		0,000374	2027
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,00119		0,0376	2027
011		Разгруз.скважины Неплотности оборудования	23	8760	Неорганизованный источник	6356	2				30,1	60393	92812	247	247					0333	Сероводород	0,000422		0,0133	2027
																				0410	Метан	0,00335		0,106	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,00138		0,0434	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,00153		0,0482	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,0000195		0,000615	2027
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,00196		0,0618	2027
011		СУМ D Неплотности оборудования	9	8760	Неорганизованный источник	6415	2				30,1	59053	94066	60	60					0333	Сероводород	0,000165		0,00521	2027
																				0410	Метан	0,00131		0,0414	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000539		0,017	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000599		0,0189	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000763		0,000241	2027
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000766		0,0242	2027
011		СУМ H Неплотности оборудования	9	8760	Неорганизованный источник	6416	2				30,1	62382	92763	60	60					0333	Сероводород	0,000165		0,00521	2027
																				0410	Метан	0,00131		0,0414	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000539		0,017	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000599		0,0189	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000763		0,000241	2027
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000766		0,0242	2027
011		СУМ J Неплотности оборудования	10	8760	Неорганизованный источник	6417	2				30,1	53825	89329	60	60					0333	Сероводород	0,000184		0,00579	2027
																				0410	Метан	0,00146		0,046	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000599		0,0189	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000665		0,021	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000848		0,000267	2027
																				2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,000852		0,0269	2027
011		СУМ M Неплотности оборудования	10	8760	Неорганизованный источник	6418	2				30,1	58072	88122	60	60					0333	Сероводород	0,000184		0,00579	2027
																				0410	Метан	0,00146		0,046	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0,000599		0,0189	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0,000665		0,021	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000848		0,000267	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000852		0,0269	2027
011		СУМ P Неплотности оборудования	9	8760	Неорганизованный источник	6419	2				30,1	60588	86262	60	60					0333	Сероводород	0,000165		0,00521	2027
																				0410	Метан	0,00131		0,0414	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000539		0,017	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000599		0,0189	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000763		0,000241	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000766		0,0242	2027
011		СУМ S Неплотности оборудования	7	8760	Неорганизованный источник	6420	2				30,1	62495	86970	60	60					0333	Сероводород	0,000129		0,00405	2027
																				0410	Метан	0,00102		0,0322	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000419		0,0132	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000466		0,0147	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000594		0,000187	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000596		0,0188	2027
011		СУМ T Неплотности оборудования	5	8760	Неорганизованный источник	6421	2				30,1	62602	85180	60	60					0333	Сероводород	0,0000735		0,00232	2027
																				0410	Метан	0,000583		0,0184	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00024		0,00756	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000266		0,00839	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000339		0,000107	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000341		0,0107	2027
011		СУМ W Неплотности оборудования	5	8760	Неорганизованный источник	6422	2				30,1	65109	85824	60	60					0333	Сероводород	0,0000918		0,0029	2027
																				0410	Метан	0,000729		0,023	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000299		0,00944	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000333		0,0105	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000424		0,000134	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000426		0,0134	2027
011		СУМ Y Неплотности оборудования	10	8760	Неорганизованный источник	6607	2				30,1	50948	91950	200	1276					0333	Сероводород	0,00013		0,0041	2027
																				0410	Метан	0,00104		0,0327	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000423		0,0133	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000463		0,0146	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000592		0,000187	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000591		0,0186	2027
011		Площадка факела СУМ Y	1	8760	Неорганизованный источник	6611	2				30,1	51018	91933	12	34					0333	Сероводород	0,000048		0,00151	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,000525		0,0166	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000166		0,00525	2027
																				1052	Метанол	4,56E-08		0,00000144	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000163		0,0000515	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,00016		0,00504	2027
КОТС																									
012		ВФУ. Топливный газ ВФУ. Сырой газ	1 1	20,7	Факел	0702	72,6	6,83	22,77	836,48	1727	63086	90973							0301	Азота (IV) диоксид	22,0518	193,133	1,6411	2027
																				0304	Азот (II) оксид	3,5834	31,384	0,2667	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	18,3765	160,944	1,3675	2027
																				0330	Сера диоксид	1044,8333	9150,794	77,7546	2027
																				0333	Сероводород	0,8844	7,746	0,0658	2027
																				0337	Углерод оксид	183,7653	1609,442	13,6755	2027
																				0410	Метан	4,5941	40,236	0,3419	2027
																				1715	Метилмеркаптан	0,0076	0,067	0,0006	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картэ-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
012		ГФУ. Топливный газ ГФУ. Сырой газ ГФУ. Конденсат	1 1 1	213.6 25.82	Факел	0703	5	4,6	28,33	471,95	1727	63077	91251							0301 0304 0328 0330 0333 0337 0410 1715	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Метилмеркаптан	12,4417 2,0218 10,3681 589,4989 0,499 103,6811 2,592 0,0043	193,131 31,384 160,942 9150,701 7,746 1609,426 40,235 0,067	1,2711 0,2065 1,0592 54,7933 0,0464 10,5923 0,2648 0,0004	2027 2027 2027 2027 2027 2027 2027 2027
012		ГФУ. Топливный газ ГФУ. Сырой газ ГФУ. Конденсат	1 1 1	213.6 25.82	Факел	0704	5	4,6	28,33	471,95	1727	63594	92041							0301 0304 0328 0330 0333 0337 0410 1715	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Метилмеркаптан	12,4417 2,0218 10,3681 589,4989 0,499 103,6811 2,592 0,0043	193,131 31,384 160,942 9150,701 7,746 1609,426 40,235 0,067	1,2711 0,2065 1,0592 54,7933 0,0464 10,5923 0,2648 0,0004	2027 2027 2027 2027 2027 2027 2027 2027
012		ВФУ. Сырой газ	1	7,76	Факел	0706	72,6	6,83	22,77	836,48	1727	63308	92967							0301 0304 0328 0330 0333 0337 0410 1715	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Метилмеркаптан	22,0518 3,5834 18,3765 1044,8333 0,8844 183,7653 4,5941 0,0076	193,133 31,384 160,944 9150,794 7,746 1609,442 40,236 0,067	0,6159 0,1001 0,5132 29,1796 0,0247 5,1321 0,1283 0,000213	2027 2027 2027 2027 2027 2027 2027 2027
012		Свеча	1	438	Факел	0707	10	0,009	0,15	0,00001	31,8	63308	92467							0333 0410 1715	Сероводород Метан Метилмеркаптан	0,008281 0,0886 0,000073	924560 9892043,956 8150,33	0,004353 0,046567 0,000039	2027 2027 2027
012		УЗП-1	1	8760	Неорганизованный источник	6575	2				30,1	62910	90998	25	25					0333 0415 0416 1716 2754	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов Углеводороды предельные С12-С19	0,00007 0,000859 0,0000467 0,000000875 0,000000882		0,00221 0,0271 0,00147 0,0000276 0,0000278	2027 2027 2027 2027 2027
012		УЗП-2	1	8760	Неорганизованный источник	6576	2				30,1	62937	91370	25	25					0333 0415 0416 1716 2754	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Смесь природных меркаптанов Углеводороды предельные С12-С19	0,0000823 0,00101 0,0000549 0,00000103 0,00000104		0,00259 0,0318 0,00173 0,0000325 0,0000327	2027 2027 2027 2027 2027
012		УЗП-3	1	8760	Неорганизованный источник	6577	2				30,1	62964	91155	25	25					0333 0415 0416 1052 1716 2754	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Метанол Смесь природных меркаптанов Углеводороды предельные С12-С19	0,0000148 0,000104 0,000173 5,54E-08 0,00000144 0,000194		0,000465 0,00327 0,00545 0,00000175 0,0000454 0,00611	2027 2027 2027 2027 2027 2027
012		УЗП-4	1	8760	Неорганизованный источник	6578	2				30,1	62904	91215	25	25					0333 0415 0416 1052 1716 2754	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Метанол Смесь природных меркаптанов Углеводороды предельные С12-С19	0,0000113 0,0000797 0,000133 4,26E-08 0,00000111 0,000149		0,000358 0,00251 0,00419 0,00000134 0,0000349 0,00469	2027 2027 2027 2027 2027 2027
012		УЗП-5	1	8760	Неорганизованный источник	6579	2				30,1	63381	92034	25	25					0333 0415 0416 1052	Сероводород Смесь углеводородов предельных С1-С5 Смесь углеводородов предельных С6-С10 Метанол	0,0000126 0,0000887 0,000148 4,73E-08		0,000398 0,0028 0,00466 0,00000149	2027 2027 2027 2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,00000123		0,0000388	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000166		0,00522	2027
012		СЗА 1/2	1	8760	Неорганизованный источник	6608	2				30,1	50949	91951	4	4					0333	Сероводород	0,0000252		0,000795	2027
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00031		0,00976	2027
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,0000168		0,000531	2027
																				1716	Смесь природных меркаптанов	0,000000315		0,00000995	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,000000318		0,00001	2027
Полигон по захоронению ТПО КУО (Экоцентр)																									
013		Полигон захоронения ТО	5	8760	Неорганизованный источник	6597	2				30,1	57636	88960	100	100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,751		5,5229	2027
Буровая установка №1																									
014		Паровой котел (Бойлер)	1	3632	Дымовая труба	2000	5	0,35	7,35	0,707	200	64270	94109							0301	Азота (IV) диоксид	0,1322	323,974	1,7286	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0215	52,689	0,2809	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0108	26,467	0,1406	2027
																				0330	Сера диоксид	0,258	632,264	3,3734	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4596	1126,313	6,0089	2027
014		Паровой котел (Бойлер)	1	3632	Дымовая труба	2001	5	0,35	7,35	0,707	200	64270	94107							0301	Азота (IV) диоксид	0,1322	323,974	1,7286	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0215	52,689	0,2809	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0108	26,467	0,1406	2027
																				0330	Сера диоксид	0,258	632,264	3,3734	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4596	1126,313	6,0089	2027
014		Воздухонагреватель	1	2000	Дымовая труба	2002	5	0,35	2,94	0,283	200	64257	94136							0301	Азота (IV) диоксид	0,0738	451,823	0,5311	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,012	73,467	0,0863	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0068	41,631	0,049	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1634	1000,378	1,1765	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2911	1782,191	2,0956	2027
014		Вздухонагреватель	1	2880	Дымовая труба	2003	5	0,35	2,94	0,283	200	64259	94138							0301	Азота (IV) диоксид	0,0214	131,016	0,2214	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0035	21,428	0,036	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,002	12,245	0,0204	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0473	289,583	0,4904	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0843	516,107	0,8735	2027
014		Воздухонагреватель	1	2000	Дымовая труба	2004	5	0,35	2,94	0,283	200	64259	94145							0301	Азота (IV) диоксид	0,0738	451,823	0,5311	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,012	73,467	0,0863	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0068	41,631	0,049	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1634	1000,378	1,1765	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2911	1782,191	2,0956	2027
014		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	4800	Выхлопная труба	2005	2,2	0,25	65,8	3,23	450	64278	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,8221	674,059	9,8385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1336	109,542	1,5988	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0306	25,09	0,3765	2027
																				0330	Сера диоксид	0,4282	351,091	5,2706	2027
																				0337	Углерод оксид	0,8105	664,548	9,6628	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0008	0,000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,0087	7,133	0,1004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,2097	171,938	2,5098	2027
014		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	4800	Выхлопная труба	2006	2,2	0,25	65,8	3,23	450	64283	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,7467	612,237	9,8385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1213	99,457	1,5988	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0278	22,794	0,3765	2027
																				0330	Сера диоксид	0,3889	318,868	5,2706	2027
																				0337	Углерод оксид	0,7361	603,545	9,6628	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0008	0,000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,0079	6,477	0,1004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1905	156,195	2,5098	2027
014		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	4800	Выхлопная труба	2007	2,2	0,25	65,8	3,23	450	64288	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	771,384	9,8385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	125,366	1,5988	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,035	28,697	0,3765	2027
																				0330	Сера диоксид	0,49	401,762	5,2706	2027
																				0337	Углерод оксид	0,9275	760,479	9,6628	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0008	0,000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,01	8,199	0,1004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	196,782	2,5098	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
014		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	4800	Выхлопная труба	2008	2,2	0,25	65,8	3,23	450	64293	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	771,384	9,8385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	125,366	1,5988	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,035	28,697	0,3765	2027
																				0330	Сера диоксид	0,49	401,762	5,2706	2027
																				0337	Углерод оксид	0,9275	760,479	9,6628	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0008	0,000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,01	8,199	0,1004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	196,782	2,5098	2027
014		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	4800	Выхлопная труба	2009	2,2	0,25	65,8	3,23	450	64298	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	771,384	9,8385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	125,366	1,5988	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,035	28,697	0,3765	2027
																				0330	Сера диоксид	0,49	401,762	5,2706	2027
																				0337	Углерод оксид	0,9275	760,479	9,6628	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0008	0,000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,01	8,199	0,1004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	196,782	2,5098	2027
014		Дизельгенератор Caterpillar 3306	1	800	Выхлопная труба	2010	4,5	0,152	279,4	5,07	450	64265	94138							0301	Азота (IV) диоксид	0,896	468,032	2,5744	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1456	76,055	0,4183	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0333	17,394	0,0985	2027
																				0330	Сера диоксид	0,4667	243,784	1,3792	2027
																				0337	Углерод оксид	0,8833	461,398	2,5285	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0005	0,000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,0095	4,962	0,0263	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,2286	119,411	0,6567	2027
014		Дизельгенератор Caterpillar 3406	1	1200	Выхлопная труба	2011	4	0,127	82,89	1,05	450	64250	94100							0301	Азота (IV) диоксид	0,2048	516,555	0,9167	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0333	83,991	0,149	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0095	23,961	0,0409	2027
																				0330	Сера диоксид	0,08	201,779	0,3581	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2067	521,347	0,9311	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0005	0,0000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,0023	5,801	0,0102	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0552	139,228	0,2456	2027
014		Генератор для сварочного аппарата	1	1000	Выхлопная труба	2012	2	0,35	1,04	0,1	450	64265	94150							0301	Азота (IV) диоксид	0,0238	630,308	0,0769	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0039	103,286	0,0125	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0014	37,077	0,0048	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0079	209,22	0,0252	2027
																				0337	Углерод оксид	0,026	688,571	0,0839	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000003	0,0008	9E-08	2027
																				1325	Формальдегид	0,0003	7,945	0,001	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0074	195,978	0,024	2027
014		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2013	1	0,05	15,28	0,03	450	64348	94132							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
014		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2014	1	0,05	15,28	0,03	450	64313	94118							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
014		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2015	1	0,05	15,28	0,03	450	64348	94109							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
014		Резервуар д/т	1	8760	Дых. клапан	2016	2	0,05	1,41	0,003	30,1	64266	94112							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000014	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,0049	2027
014		Резервуар д/т	1	8760	Дых. клапан	2017	2	0,05	1,41	0,003	30,1	64266	94115							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000014	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,0049	2027
014		Резервуар д/т	1	8760	Дых. клапан	2018	2	0,05	1,41	0,003	30,1	64266	94118							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000014	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,0049	2027
014		Резервуар д/т	1		Дых. клапан	2019	2	0,05				64266	94121							0333	Сероводород				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
014		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2038	1	0,05	5,09	0,01	450	64348	94109							0301	Азота (IV) диоксид	0,0071	1880,33	0,0923	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	317,802	0,015	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0004	105,934	0,0057	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0024	635,604	0,0302	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0078	2065,714	0,1006	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,003	0,00000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	26,484	0,0011	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0022	582,637	0,0287	2027
014		Воздухонагреватель	1	2000	Дымовая труба	2049	5	0,35	2,94	0,283	200	64265	94145							0301	Азота (IV) диоксид	0,0441	269,992	0,3175	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0072	44,08	0,0516	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0041	25,101	0,0293	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0977	598,145	0,7032	2027
																				0337	Углерод оксид	0,174	1065,274	1,2526	2027
014		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2050	1	0,05	15,28	0,03	450	64347	94109							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
014		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2051	1	0,05	15,28	0,03	450	64346	94109							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
014		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2052	1	0,05	15,28	0,03	450	64345	94109							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
014		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2053	1	0,05	5,09	0,01	450	64344	94109							0301	Азота (IV) диоксид	0,0071	1880,33	0,0923	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	317,802	0,015	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0004	105,934	0,0057	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0024	635,604	0,0302	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0078	2065,714	0,1006	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,003	0,00000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	26,484	0,0011	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0022	582,637	0,0287	2027
014		Станки	1	400	Неорганизованный источник	8000	2				30,1	64250	94100	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное	0,0003		0,0001	2027
																				2902	Взвешенные частицы	0,018		0,0204	2027
																				2930	Пыль абразивная	0,0128		0,0148	2027
014		Сварка/газорезка	1	2000	Неорганизованный источник	8001	2				30,1	64250	94100	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0232		0,1672	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,0006		0,004	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0007		0,005	2027
014		Покраска	1	2000	Неорганизованный источник	8002	2				30,1	64250	94100	1	1					0616	Диметилбензол	0,0382		0,275	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,1771		0,475	2027
Буровая установка №2																									
015		Паровой кател (Бойлер)	1	3632	Дымовая труба	2020	5	0,35	7,35	0,707	200	47375	91788							0301	Азота (IV) диоксид	0,1322	323,974	1,7286	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0215	52,689	0,2809	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0108	26,467	0,1406	2027
																				0330	Сера диоксид	0,258	632,264	3,3734	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4596	1126,313	6,0089	2027
015		Паровой котел (Бойлер)	1	3632	Дымовая труба	2021	5	0,35	7,35	0,707	200	47375	91788							0301	Азота (IV) диоксид	0,1322	323,974	1,7286	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0215	52,689	0,2809	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0108	26,467	0,1406	2027
																				0330	Сера диоксид	0,258	632,264	3,3734	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4596	1126,313	6,0089	2027
015		Воздухонагреватель	1	2000	Дымовая труба	2022	5	0,35	2,94	0,283	200	47362	91815							0301	Азота (IV) диоксид	0,0738	451,823	0,5311	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,012	73,467	0,0863	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0068	41,631	0,049	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1634	1000,378	1,1765	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2911	1782,191	2,0956	2027
015		Воздухонагреватель	1	2000	Дымовая труба	2023	5	0,35	2,94	0,283	200	47364	91817							0301	Азота (IV) диоксид	0,0738	451,823	0,5311	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,012	73,467	0,0863	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0068	41,631	0,049	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1634	1000,378	1,1765	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2911	1782,191	2,0956	2027
015		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	4800	Выхлопная труба	2024	4,5	0,32	40,16	3,23	450	47383	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	771,384	9,8385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	125,366	1,5988	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,035	28,697	0,3765	2027
																				0330	Сера диоксид	0,49	401,762	5,2706	2027
																				0337	Углерод оксид	0,9275	760,479	9,6628	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0008	0,000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,01	8,199	0,1004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	196,782	2,5098	2027
015		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	4800	Выхлопная труба	2025	4,5	0,32	40,16	3,23	450	47388	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	771,384	9,8385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	125,366	1,5988	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,035	28,697	0,3765	2027
																				0330	Сера диоксид	0,49	401,762	5,2706	2027
																				0337	Углерод оксид	0,9275	760,479	9,6628	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0008	0,000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,01	8,199	0,1004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	196,782	2,5098	2027
015		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	4800	Выхлопная труба	2026	4,5	0,32	40,16	3,23	450	47393	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,7467	612,237	9,8385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1213	99,457	1,5988	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0278	22,794	0,3765	2027
																				0330	Сера диоксид	0,3889	318,868	5,2706	2027
																				0337	Углерод оксид	0,7361	603,545	9,6628	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0008	0,000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,0079	6,477	0,1004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1905	156,195	2,5098	2027
015		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	4800	Выхлопная труба	2027	4,5	0,32	40,16	3,23	450	47398	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	771,384	9,8385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	125,366	1,5988	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,035	28,697	0,3765	2027
																				0330	Сера диоксид	0,49	401,762	5,2706	2027
																				0337	Углерод оксид	0,9275	760,479	9,6628	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0008	0,000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,01	8,199	0,1004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	196,782	2,5098	2027
015		Дизельгенератор Caterpillar 3512B	1	4800	Выхлопная труба	2028	4,5	0,32	40,16	3,23	450	47403	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,9408	771,384	9,8385	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1529	125,366	1,5988	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,035	28,697	0,3765	2027
																				0330	Сера диоксид	0,49	401,762	5,2706	2027
																				0337	Углерод оксид	0,9275	760,479	9,6628	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,0008	0,000011	2027
																				1325	Формальдегид	0,01	8,199	0,1004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,24	196,782	2,5098	2027
015		Дизельгенератор	1	800	Выхлопная труба	2029	4,5	0,152	65,03	1,18	450	47370	91817							0301	Азота (IV) диоксид	0,256	574,558	1,0251	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Caterpillar 3412																		0304	Азот (II) оксид	0,0416	93,366	0,1666	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0119	26,708	0,0458	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1	224,437	0,4004	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2583	579,72	1,0411	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0007	0,0000013	2027
																				1325	Формальдегид	0,0029	6,509	0,0114	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,069	154,861	0,2746	2027
015		Дизельгенератор Caterpillar 3406	1	1200	Выхлопная труба	2030	4	0,127	224,98	2,85	450	47375	91786							0301	Азота (IV) диоксид	0,5973	555,039	1,6565	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0971	90,23	0,2692	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0278	25,833	0,074	2027
																				0330	Сера диоксид	0,2333	216,793	0,6471	2027
																				0337	Углерод оксид	0,6028	560,15	1,6824	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,0007	0,000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0067	6,226	0,0185	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1611	149,702	0,4437	2027
015		Генератор для сварочного аппарата	1	1000	Выхлопная труба	2031	2	0,35	1,04	0,1	450	47370	91829							0301	Азота (IV) диоксид	0,0238	630,308	0,0769	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0039	103,286	0,0125	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0014	37,077	0,0048	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0079	209,22	0,0252	2027
																				0337	Углерод оксид	0,026	688,571	0,0839	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000003	0,0008	0,00000009	2027
																				1325	Формальдегид	0,0003	7,945	0,001	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0074	195,978	0,024	2027
015		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2032	1	0,05	15,28	0,03	450	47364	91817							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
015		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2033	1	0,05	15,28	0,03	450	47453	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
015		Резервуар д/т	1	8760	Дых. клапан	2034	2	0,05	1,41	0,003	30,1	47371	91791							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000013	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,0048	2027
015		Резервуар д/т	1	8760	Дых. клапан	2035	2	0,05	1,41	0,003	30,1	47371	91794							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000013	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,0048	2027
015		Резервуар д/т	1	8760	Дых. клапан	2036	2	0,05	1,41	0,003	30,1	47371	91797							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,000013	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,0048	2027
015		Резервуар д/т	1		Дых. клапан	2037	2	0,05				47371	91800							0333	Сероводород				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
015		Воздухонагреватель	1	2888	Дымовая труба	2039	5	0,35	2,94	0,283	200	47364	91817							0301	Азота (IV) диоксид	0,0214	131,016	0,2214	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0035	21,428	0,036	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,002	12,245	0,0204	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0473	289,583	0,4904	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0843	516,107	0,8735	2027
015		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2040	1	0,05	15,28	0,03	450	47453	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
015		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2041	1	0,05	5,09	0,01	450	47453	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,0071	1880,33	0,0923	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	317,802	0,015	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0004	105,934	0,0057	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0024	635,604	0,0302	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0078	2065,714	0,1006	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,003	0,0000001	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	26,484	0,0011	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0022	582,637	0,0287	2027
015		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2042	1	0,05	15,28	0,03	450	47453	91811							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
015		Воздухонагреватель	1	2000	Дымовая труба	2054	5	0,35	2,94	0,283	200	47374	91818							0301	Азота (IV) диоксид	0,0441	269,992	0,3175	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0072	44,08	0,0516	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0041	25,101	0,0293	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0977	598,145	0,7032	2027
																				0337	Углерод оксид	0,174	1065,274	1,2526	2027
015		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2055	1	0,05	15,28	0,03	450	47365	91819							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
015		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2056	1	0,05	15,28	0,03	450	47365	91820							0301	Азота (IV) диоксид	0,0092	812,161	0,1773	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0015	132,418	0,0288	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0006	52,967	0,011	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0031	273,663	0,058	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0101	891,612	0,1932	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,0009	0,0000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	8,828	0,0022	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0029	256,007	0,0552	2027
015		Генератор для осветительной вышки	1	8760	Выхлопная труба	2057	1	0,05	5,09	0,01	450	47365	91821							0301	Азота (IV) диоксид	0,0071	1880,33	0,0923	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0012	317,802	0,015	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0004	105,934	0,0057	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0024	635,604	0,0302	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0078	2065,714	0,1006	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001	0,003	0,0000001	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001	26,484	0,0011	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0022	582,637	0,0287	2027
015		Станки	1	400	Неорганизованный источник	8003	2				30,1	47355	91779	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное	0,0003		0,0001	2027
																				2902	Взвешенные частицы	0,0204		0,0204	2027
																				2930	Пыль абразивная	0,0138		0,0138	2027
015		Сварка/газорезка	1	2000	Неорганизованный источник	8004	2				30,1	47355	91779	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0217		0,1538	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,0004		0,0029	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0007		0,005	2027
015		Покраска	1	3000	Неорганизованный источник	8005	2				30,1	47355	91779	1	1					0616	Диметилбензол	0,0382		0,4125	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,0382		0,4125	2027
База бурения																									
016		Воздухонагреватель	1	1745	Труба	2043	5	0,35	2,94	0,283	200	51889	94855							0301	Азота (IV) диоксид	0,1422	870,586	0,8932	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0231	141,424	0,1451	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0112	68,569	0,0706	2027
																				0330	Сера диоксид	0,2697	1651,175	1,6941	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4804	2941,136	3,0177	2027
016		Дизельгенератор Caterpillar 3412	1	4800	Выхлопная труба	2044	4,5	0,152	125,65	2,28	450	51969	94660							0301	Азота (IV) диоксид	0,5973	693,798	7,9511	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0971	112,787	1,2921	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0278	32,291	0,355	2027
																				0330	Сера диоксид	0,2333	270,991	3,1059	2027
																				0337	Углерод оксид	0,6028	700,187	8,0754	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (Т = 293.15 К, Р= 101.3 кПа)	Т, оС	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,001	0,00001	2027
																				1325	Формальдегид	0,0067	7,782	0,0887	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1611	187,127	2,1298	2027
016		Дизельгенератор Caterpillar 3412	1	4800	Выхлопная труба	2045	4,5	0,152	125,65	2,28	450	51974	94660							0301	Азота (IV) диоксид	0,5973	693,798	7,9511	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0971	112,787	1,2921	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0278	32,291	0,355	2027
																				0330	Сера диоксид	0,2333	270,991	3,1059	2027
																				0337	Углерод оксид	0,6028	700,187	8,0754	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001	0,001	0,00001	2027
																				1325	Формальдегид	0,0067	7,782	0,0887	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1611	187,127	2,1298	2027
016		Резервуар д/т	1	8760	Дых. клапан	2046	2	0,05	1,41	0,003	30,1	51927	94663							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,0000032	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,0011	2027
016		Резервуар д/т	1	8760	Дых. клапан	2047	2	0,05	1,41	0,003	30,1	51927	94665							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,0000032	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,0011	2027
016		Резервуар д/т	1	8760	Дых. клапан	2048	2	0,05	1,41	0,003	30,1	51927	94663							0333	Сероводород	0,000024	8,882	0,0000032	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0087	3219,744	0,0011	2027
016		Станки	1	400	Неорганизованный источник	8103	2				30,1	51931	94713	1	1					2735	Масло минеральное нефтяное	0,0002		0,0002	2027
																				2902	Взвешенные частицы	0,0064		0,0104	2027
																				2930	Пыль абразивная	0,0056		0,0098	2027
																				2936	Пыль древесная	0,414		0,8446	2027
016		Сварка/газорезка	1	2000	Неорганизованный источник	8104	2				30,1	51931	94715	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0204		0,1544	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,0003		0,0029	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0007		0,005	2027
016		Покраска	1	3000	Неорганизованный источник	8105	2				30,1	51931	94717	1	1					0616	Диметилбензол	0,0382		0,1375	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,0382		0,1375	2027
016		Склад ПГС	1	100	Неорганизованный источник	8106	2				30,1	51935	94717	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,001		0,00036	2027
Бизнес-партнеры																									
017		Дизельные установки (АГС)	1		Выхлопные трубы	3000						0	0							0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки БХ	1	51	Выхлопные трубы	3001						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	2,2221		3,0299	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,3611		0,4924	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,1062		0,1447	2027
																				0330	Сера диоксид	0,8566		1,1496	2027
																				0337	Углерод оксид	2,259		3,117	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000248		0,00000367	2027
																				1325	Формальдегид	0,0252		0,0345	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,6078		0,8349	2027
017		Дизельные установки KIOS	1	45	Выхлопные трубы	3002						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,4575		0,5713	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0743		0,0928	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0255		0,0326	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1618		0,1977	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4864		0,6101	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001		0,000000667	2027
																				1325	Формальдегид	0,0057		0,0069	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,136		0,1705	2027
017		Дизельные установки ТВА (КТР)	1		Выхлопные трубы	3003						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					C12-C19				
017		Дизельные установки Slickline	1	121	Выхлопные трубы	3004						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,326		1,0762	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,053		0,1749	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0178		0,058	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1167		0,3845	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3446		1,135	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000366		0,00000127	2027
																				1325	Формальдегид	0,004		0,0127	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0959		0,3129	2027
017		Дизельные установки Syrlasu	1	76	Выхлопные трубы	3005						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	3,0487		9,4939	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,4954		1,5428	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,1658		0,5429	2027
																				0330	Сера диоксид	1,0946		3,2796	2027
																				0337	Углерод оксид	3,2172		10,1447	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000342		0,0000111	2027
																				1325	Формальдегид	0,0371		0,1147	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,894		2,8372	2027
017		Дизельные установки БатысМунайСтрой	1	37	Выхлопные трубы	3006						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,3416		0,3298	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0555		0,0536	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0172		0,0182	2027
																				0330	Сера диоксид	0,128		0,1164	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3526		0,3495	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000382		0,000000388	2027
																				1325	Формальдегид	0,004		0,0039	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0962		0,0969	2027
017		Дизельные установки Елжас	1	190	Выхлопные трубы	3007						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,1308		1,0444	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0213		0,1697	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0079		0,0651	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0437		0,3416	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1429		1,1385	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000147		0,00000119	2027
																				1325	Формальдегид	0,0017		0,013	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0408		0,3253	2027
017		Дизельные установки Schlumberger	1	244	Выхлопные трубы	3008						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	7,2522		42,0923	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,1785		6,84	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,3461		2,0051	2027
																				0330	Сера диоксид	2,7974		15,9886	2027
																				0337	Углерод оксид	7,3702		43,2815	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000008		0,0001	2027
																				1325	Формальдегид	0,0821		0,479	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,9825		11,5859	2027
017		Дизельные установки Акбарыс	1	207	Выхлопные трубы	3009						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,1512		2,6956	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0246		0,438	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0092		0,1679	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0504		0,8816	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1651		2,9385	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002		0,000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,002		0,0336	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0472		0,8396	2027
017		Дизельные установки Welltec	1	123	Выхлопные трубы	3010						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,2892		1,4621	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,047		0,2376	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0161		0,0809	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1023		0,5148	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3073		1,551	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000325		0,00000172	2027
																				1325	Формальдегид	0,0036		0,0175	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0859		0,4303	2027
017		Дизельные установки КБГ	1	114	Выхлопные трубы	3011						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	9,553		45,4257	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,5524		7,3817	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,4067		1,9253	2027
																				0330	Сера диоксид	4,3332		20,9972	2027
																				0337	Углерод оксид	9,5717		45,5473	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000109		0,0001	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картe-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид	0,105		0,4879	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	2,5283		11,9849	2027
017		Котлы КБГ	1	100	Выхлопные трубы	3012						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0887		0,383	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0144		0,0622	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0041		0,0175	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0972		0,42	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1732		0,7481	2027
017		Дизельные установки ТВА (Smape)	1		Выхлопные трубы	3013						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки АО	1	55	Выхлопные трубы	3014						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	9,8827		13,585	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,6059		2,2076	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,3969		0,5686	2027
																				0330	Сера диоксид	4,7916		6,567	2027
																				0337	Углерод оксид	9,8342		13,577	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000114		0,0000182	2027
																				1325	Формальдегид	0,1071		0,1443	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	2,5747		3,5729	2027
017		Дизельные установки ISKER	1		Выхлопные трубы	3015						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки KKS SICIM	1	50	Выхлопные трубы	3016						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	6,1649		12,5472	2027
																				0304	Азот (II) оксид	1,0018		2,0389	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,3064		0,6555	2027
																				0330	Сера диоксид	2,329		4,5575	2027
																				0337	Углерод оксид	6,3368		13,1459	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000069		0,0000149	2027
																				1325	Формальдегид	0,0714		0,1471	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	1,7217		3,5966	2027
017		Дизельные установки Novateq	1	13	Выхлопные трубы	3017						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,1417		0,0468	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,023		0,0076	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0066		0,0021	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0553		0,0183	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1429		0,0476	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002		5,75E-08	2027
																				1325	Формальдегид	0,0016		0,0005	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0382		0,0125	2027
017		Дизельные установки StroyK	1	131	Выхлопные трубы	3018						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0861		0,3165	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,014		0,0514	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0052		0,0197	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0287		0,1035	2027
																				0337	Углерод оксид	0,094		0,345	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000097		0,000000361	2027
																				1325	Формальдегид	0,0011		0,0039	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0269		0,0986	2027
017		Дизельные установки АСМ	1	94	Выхлопные трубы	3019						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	1,0471		2,7048	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,1702		0,4395	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0578		0,1501	2027
																				0330	Сера диоксид	0,3725		0,9509	2027
																				0337	Углерод оксид	1,1101		2,8709	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000118		0,00000318	2027
																				1325	Формальдегид	0,0129		0,0323	2027
																				2754	Углеводороды предельные	0,3097		0,797	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С12-С19				
017		Дизельные установки INTRA	1		Выхлопные трубы	3020						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки Нитроген-Азотный завод	1	38	Выхлопные трубы	3021						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	1,7628		2,6666	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,2865		0,4333	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0846		0,1266	2027
																				0330	Сера диоксид	0,678		1,0145	2027
																				0337	Углерод оксид	1,7943		2,74	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000197		0,00000324	2027
																				1325	Формальдегид	0,02		0,0303	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4833		0,7329	2027
017		Дизельные установки KazCargo Express	1		Выхлопные трубы	3022						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки Гидромет	1		Выхлопные трубы	3023						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки API	1	21	Выхлопные трубы	3024						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,4080		0,2191	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0663		0,0356	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0222		0,0123	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1466		0,0766	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4305		0,2331	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000005		0,0000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,0050		0,0026	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1196		0,0648	2027
017		Дизельная тепловая пушка West Dala	1	77	Выхлопные трубы	3025						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0192		0,0413	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0031		0,0067	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0012		0,0026	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0064		0,0135	2027
																				0337	Углерод оксид	0,021		0,045	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000022		0,00000005	2027
																				1325	Формальдегид	0,0003		0,0005	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,006		0,0129	2027
017		Дизельные установки ICS	1		Выхлопные трубы	3026						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки IWS	1	65	Выхлопные трубы	3027						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0897		0,1635	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0146		0,0266	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0054		0,0102	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0299		0,0535	2027
																				0337	Углерод оксид	0,098		0,1782	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		0,000000187	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид	0,0012		0,002	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,028		0,0509	2027
017		Дизельные установки RPE (АтырауГидроГеология)	1	161	Выхлопные трубы	3028						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,005		0,0227	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0008		0,0037	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0003		0,0014	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0017		0,0074	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0055		0,0248	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001		0,00000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001		0,0003	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0016		0,0071	2027
017		Дизельные установки PCE	1	135	Выхлопные трубы	3029						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,634		3,3536	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,103		0,545	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0295		0,1497	2027
																				0330	Сера диоксид	0,2477		1,31	2027
																				0337	Углерод оксид	0,6398		3,406	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000007		0,000004	2027
																				1325	Формальдегид	0,0071		0,0374	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,171		0,8983	2027
017		Дизельные установки RT Alliance	1	204	Выхлопные трубы	3030						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,2981		1,7062	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0484		0,2773	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0181		0,1063	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0995		0,558	2027
																				0337	Углерод оксид	0,3256		1,86	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003		0,000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0039		0,0213	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,093		0,5314	2027
017		Дизельные установки PCC	1	67	Выхлопные трубы	3031						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,5869		1,5555	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0954		0,2528	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,028		0,074	2027
																				0330	Сера диоксид	0,2264		0,5913	2027
																				0337	Углерод оксид	0,5964		1,599	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001		0,000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0066		0,0177	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1604		0,4279	2027
017		Дизельные установки ТВА №1	1	50	Выхлопные трубы	3032						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	1,8038		7,1917	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,2931		1,1687	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0867		0,3389	2027
																				0330	Сера диоксид	0,6934		2,745	2027
																				0337	Углерод оксид	1,8366		7,3794	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000002		0,0000087	2027
																				1325	Формальдегид	0,0205		0,0816	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,4948		1,9704	2027
017		Дизельные установки ТВА №2	1	50	Выхлопные трубы	3033						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,256		1,28	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0416		0,208	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0119		0,0571	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1		0,5	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2583		1,3	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003		0,000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,0029		0,0143	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,069		0,3429	2027
017		Дизельные установки ТВА №3	1	20	Выхлопные трубы	3034						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0458		0,2752	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0074		0,0447	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0028		0,0171	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0153		0,09	2027
																				0337	Углерод оксид	0,05		0,3	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		0,0000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,0006		0,0034	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0143		0,0857	2027
017		Дизельные установки ТВА №4	1	30	Выхлопные трубы	3035						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,2987		0,896	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0485		0,1456	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0139		0,04	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1167		0,35	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид	0,3014		0,91	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000003		0,000001	2027
																				1325	Формальдегид	0,0033		0,01	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0806		0,24	2027
017		Дизельные установки ТВА №5	1	60	Выхлопные трубы	3036						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0229		0,2752	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0037		0,0447	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0014		0,0171	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0076		0,09	2027
																				0337	Углерод оксид	0,025		0,3	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000003		0,0000003	2027
																				1325	Формальдегид	0,0003		0,0034	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0071		0,0857	2027
017		Дизельные установки ТВА №6 (МСС)	1	82	Выхлопные трубы	3037						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	1,6318		5,497	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,2652		0,8933	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0912		0,3245	2027
																				0330	Сера диоксид	0,5758		1,8623	2027
																				0337	Углерод оксид	1,7366		5,9168	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000002		0,00001	2027
																				1325	Формальдегид	0,0202		0,0672	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,486		1,6678	2027
017		Дизельные установки INTERTASCO	1		Выхлопные трубы	3038						0	0							0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Дизельные установки KazGlobalSolution	1	252	Выхлопные трубы	3039						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,4319		4,2832	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0702		0,696	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0237		0,258	2027
																				0330	Сера диоксид	0,154		1,4325	2027
																				0337	Углерод оксид	0,4572		4,632	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000005		0,000005	2027
																				1325	Формальдегид	0,0053		0,0527	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,1274		1,3123	2027
017		Дизельные установки Uralskvodstroi	1	3	Выхлопные трубы	3040						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0132		0,0011	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0021		0,0002	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0008		0,0001	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0044		0,0004	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0144		0,0012	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000001		0,000000001	2027
																				1325	Формальдегид	0,0002		0,00001	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0041		0,0003	2027
017		Дизельные установки DSC	1	27	Выхлопные трубы	3041						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0048		0,0036	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0008		0,0006	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0003		0,0002	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0016		0,0012	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0052		0,0039	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000000005		0,000000004	2027
																				1325	Формальдегид	0,0001		0,00004	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0015		0,0011	2027
017		Дизельные установки ТВА (Eco-Center)	1	316	Выхлопные трубы	3042						0	0							0301	Азота (IV) диоксид	0,0734		0,6505	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0119		0,1057	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0045		0,0405	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0245		0,2127	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0801		0,7091	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000008		0,0000007	2027
																				1325	Формальдегид	0,001		0,0081	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0229		0,2026	2027
017		Емкости	1	294	Неорганизованный источник	8006	2				30,1	0	0	1	1					0316	Гидрохлорид	0,0192		1,5436	2027
																				0333	Сероводород	0,0000195		0,000005	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на картe-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,007		0,0018	2027
017		Ремонтные работы	1	210	Неорганизованный источник	8007	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0333		0,0655	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,0051		0,0064	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0103		0,1332	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,0003		0,0002	2027
																				0616	Диметилбензол	1,775		3,0081	2027
																				1401	Пропан-2-он	1,4208		2,7693	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,0625		0,0422	2027
																				2902	Взвешенные частицы	0,0172		1,8384	2027
																				2930	Пыль абразивная	0,0142		1,2635	2027
																				2936	Пыль древесная	0,3976		2,5279	2027
017		Дорожные работы	1		Неорганизованный источник	8008	2				30,1	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Проект 6 ВПТП. Рекультивация	1		Неорганизованный источник	8013	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Расширение Карачаганака 1-ая очередь строительства	1		Неорганизованный источник	8016	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2750	Сольвент нафта				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		КПК. Строительство нового Комплекса по нейтрализации каустика	1		Неорганизованный источник	8017	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Проект 6-ого внутрипромыслового трубопровода	1		Неорганизованный источник	8018	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Модификация площадок 650 и 230 КПК для накопления отходов	1		Неорганизованный источник	8019	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				1210	Бутилацетат				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9874 (NO3_7).Обвязка и Подключение	1		Неорганизованный источник	8020	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9876 (SF_1B). Обвязка и Подключение	1		Неорганизованный источник	8021	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9876 (SF_1B). Обвязка и Подключение. Рекультивация земель	1		Неорганизованный источник	8022	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9877 (E03_E). Временная площадка для бурения, подъездная и аварийная автодороги	1		Неорганизованный источник	8023	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9878 (C3_05). Временная площадка для бурения. Подъездная и Аварийная автодороги	1		Неорганизованный источник	8024	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9879 (G6_02). Обвязка и Подключение	1		Неорганизованный источник	8025	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9880 (G6_01). Обвязка и Подключение	1		Неорганизованный источник	8026	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9881 (G6_03). Обвязка и Подключение	1		Неорганизованный источник	8027	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9881 (G6_03). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8028	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 101-1. Временная площадка для капитального ремонта скважины, подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8029	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9883 PA_01. Временная площадка для бурения, подъездная и аварийная автодороги	1		Неорганизованный источник	8030	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (УКПГ-2)	1		Неорганизованный источник	8031	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Новый трубопровод УМС-Н к КПК	1		Неорганизованный источник	8032	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (УКПГ-3)	1		Неорганизованный источник	8033	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Внутрипромысловый трубопровод ССРН и УМС1	1		Неорганизованный источник	8034	2	0,035				0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Внутрипромысловый трубопровод между ССРН и УМС1. Проект рекультивации	1		Неорганизованный источник	8035	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство и подключение скв 9883 (РА-01)	1		Неорганизованный источник	8036	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 101-1. Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8037	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины С3_12. Временная площадка для бурения,подъездная и аварийная автодороги	1		Неорганизованный источник	8038	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9877 (EO3_E). Обвязка и Подключение	1		Неорганизованный источник	8039	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9882 (MBU_PT5). Обвязка и Подключение	1	23	Неорганизованный источник	8040	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0041		0,00413	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000726		0,000732	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,0667		0,0192	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0867		0,02496	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0111		0,0032	2027
																				0330	Сера диоксид	0,0222		0,0064	2027
																				0337	Углерод оксид	0,0556		0,016	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000168		0,000169	2027
																				0616	Диметилбензол	0,375		0,01505	2027
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,095		0,00285	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2027
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2027
																				1401	Пропан-2-он	0,095		0,00285	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,027811		0,000998	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,9974		1,9847	2027
017		Обустройство скважины 9878 (C3_05). Обвязка и Подключение	1		Неорганизованный источник	8041	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 806N-D. Обвязка и Подключение	1		Неорганизованный источник	8042	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника							г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Расширение площадки УМС "W" и строительство дополнительных манифольдов	1		Неорганизованный источник	8043	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (ССРН)	1		Неорганизованный источник	8044	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (КПК)	1		Неорганизованный источник	8045	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Снятие производственных ограничений на слоте 14 выкидной линии УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8046	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Снятие производственных ограничений на слоте 33 выкидной линии УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8047	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9875 (WBU_NW2). Обвязка и Подключение	1		Неорганизованный источник	8048	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Реконструкция подъездной дороги к скважине 439 (корректировка)	1		Неорганизованный источник	8049	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Монтаж нового теплообменника Е-409 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8050	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Реконструкция участков автомобильных дорог:подъездных дорог к скважине 9829 (NE01) и к скважине 9851 (NO3_4)	1		Неорганизованный источник	8051	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство временной площадки бурения скважины 806 N-D с подъездной и аварийной дорогами	1		Неорганизованный источник	8052	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины E3_02.Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8053	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины GI_01.Временная площадка для бурения. Подъездная и аварийная автодороги	1		Неорганизованный источник	8054	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины С3_11. Временная площадка для бурения. Подъездная и аварийные автодороги	1		Неорганизованный источник	8055	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Проект расширения Карачаганака 1.2-ая очередь строительства	1		Неорганизованный источник	8056	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Площадка для мойки оборудования на УКПГ-2	1		Неорганизованный источник	8057	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Подъездная автодорога к месту сбора №3	1		Неорганизованный источник	8058	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Дополнение №3 к проекту закачки промышленных сточных вод Карачаганакского НГКМ в глубокозалегающие водоносные горизонты в части корректировки проектных показателей и раздела ОВОС	1		Неорганизованный источник	8059	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0316	Гидрохлорид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2735	Масло минеральное нефтяное				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Новый трубопровод УМС-Н к КПК. Рекультивация	1		Неорганизованный источник	8060	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9889 (C3_10). Временная площадка для бурения, подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8061	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9891 (GI_02). Аварийная автодорога	1		Неорганизованный источник	8062	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая,				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9891 (GI_02). Временная площадка	1		Неорганизованный источник	8063	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Установка системы кондиционирования на втором этаже старого здания LGA-2 этап	1	51	Неорганизованный источник	8064	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,001485		0,000321	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000128		0,000028	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,000167		0,000036	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,000027		0,000006	2027
																				0337	Углерод оксид	0,001847		0,000399	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000104		0,000023	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,000099	2027
																				0616	Диметилбензол	0,070833		0,156671	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,037275		0,02021	2027
																				2902	Взвешенные частицы	0,0442		0,002386	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,181154		0,000433	2027
																				2930	Пыль абразивная	0,002		0,000108	2027
017		Модернизация системы ОВКВ главной химической лаборатории КПК (корректировка)	1	4	Неорганизованный источник	8065	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,001485		0,000214	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000128		0,000018	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,049767		0,00324	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,008087		0,000527	2027
																				0330	Сера диоксид	0,1815		0,01176	2027
																				0337	Углерод оксид	0,430847		0,028066	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000104		0,000015	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,000066	2027
																				0616	Диметилбензол	0,0375		0,0067	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,01875		0,00225	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,006256		0,000377	2027
																				2904	Мазутная зола	0,00651		0,000422	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,231794		0,001204	2027
017		Монтаж блочной установки фильтрации обедненного амина для очистки топливного газа	1		Неорганизованный источник	8066	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Обустройство скважины	1		Неорганизованный	8067	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		9884 (С3-12). Обвязка и подключение			источник															0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9890 (GI_01). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8068	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9891 (GI_02). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8069	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Песчаный фильтр ВОУ КПК 6-562-М-01Д	1		Неорганизованный источник	8070	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		УКПГ-2. Блок производства азота (8А-360-ХХ-05 А/В)	1		Неорганизованный источник	8071	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Устройство дополнительной модульной установки 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8072	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9885 (С3__11). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8073	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0410	Метан				
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1716	Смесь природных меркаптанов				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая,				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9886 (Е3__02). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8074	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0410	Метан				
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1716	Смесь природных меркаптанов				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Модернизация УМС-Y. Устройство горизонтального факела	1		Неорганизованный источник	8075	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Закрытое помещение для мойки трубных пучков и загрязненного оборудования на территории мастерской КПК (корректировка)	1	3	Неорганизованный источник	8076	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,041667		0,006	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,054167		0,0078	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,006944		0,001	2027
																				0330	Сера диоксид	0,013889		0,002	2027
																				0337	Углерод оксид	0,034722		0,005	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,001667		0,00024	2027
																				1325	Формальдегид	0,001667		0,00024	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,016667		0,0024	2027
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 1 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8077	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				2754	Углеводороды предельные				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 2 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8078	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 3 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8079	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 4 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8080	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство КПП-1. КНГКМ	1		Неорганизованный источник	8081	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скв 9889 (С3_10). ААД	1		Неорганизованный источник	8082	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скв 9887 (С3_09) ААД	1		Неорганизованный источник	8083	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство площадки для бурения скважины 9887 (С3_09) с подъездной автодорогой	1		Неорганизованный источник	8084	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Внутрипромысловые трубопроводы от ССРН до УМС-1 и от УМС-М до ССРН на КНГКМ, ЗКО	1		Неорганизованный источник	8085	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2750	Сольвент нафта				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство площадки для бурения скважины 9888 (С3_13) с подъездной автодорогой	1		Неорганизованный источник	8086	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство аварийной автодороги к площадке скважины 9888 (С3_13)	1		Неорганизованный источник	8087	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Реконструкция здания химической лаборатории КПК (корректировка)	1	7	Неорганизованный источник	8088	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,0172		0,001238	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,002795		0,000201	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,001563		0,000113	2027
																				0330	Сера диоксид	0,03675		0,002646	2027
																				0337	Углерод оксид	0,08734		0,006289	2027
																				2750	Сольвент нафта	0,0347		0,00625	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,009194		0,000662	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,30869		0,088942	2027
017		Обуст-во скв_9893 (С3_02) ВП_ПД	1		Неорганизованный источник	8089	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обуст-во скв _9893 (С3_02). АД	1		Неорганизованный источник	8090	2					0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		УКПГ-3. Стр-во пожарного Депо на 4 автомобиля	1		Неорганизованный источник	8091	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е 108. Технологическая линия 1	1		Неорганизованный источник	8092	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е 208. Технологическая линия 2	1		Неорганизованный источник	8093	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е 408. Технологическая линия 4	1		Неорганизованный источник	8094	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Реконструкция соединительной автодороги №10	1		Неорганизованный источник	8095	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Модернизация газовых уплотнений компрессоров обратной закачки газа 8-360А/В/С на УКПГ-2 КНГКМ ЗКО	1		Неорганизованный источник	8096	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
																				0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Модернизация системы по снижению коррозии на УКПГ-3 КНГКМ	1	4	Неорганизованный источник	8097	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0247		0,002034	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000689		0,000082	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,016815		0,000918	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,002731		0,000149	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,000588		0,000025	2027
																				0330	Сера диоксид	0,016333		0,000588	2027
																				0337	Углерод оксид	0,058109		0,003187	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000313		0,000051	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,001375		0,000223	2027
																				0616	Диметилбензол	0,03125		0,002138	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,002138	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,002552		0,000147	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000583		0,000095	2027
017		Обустройство скважины 9886 Е3_02 ВП АД	1		Неорганизованный источник	8098	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9885 (С3_11) ВП АД	1		Неорганизованный источник	8099	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство 6ТП от скв 9807 до кран узла скв 9820 и 9825	1		Неорганизованный источник	8100	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2750	Сольвент нафта				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Карачаганакский газоперерабатывающий завод. Подготовительные работы (Корректировка)	1		Неорганизованный источник	8101	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Проведение поисково-оценочных работ на подземные воды для производственно-технического водоснабжения нефтегазоконденсатного	1		Неорганизованный источник	8102	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		месторождения Карачаганак																		2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Строительство двух пристроек к существующему зданию бытовых помещений на КПК	1	188	Неорганизованный источник	8107	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,01086		0,000261	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,001922		0,000046	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,08376		0,002411	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,013611		0,000392	2027
																				0330	Сера диоксид	0,30625		0,00882	2027
																				0337	Углерод оксид	0,724052		0,020851	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000444		0,000011	2027
																				0616	Диметилбензол	0,0125		0,10125	2027
																				0827	Хлорэтилен	0,000041		0,000001	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,00625		0,03375	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,150608		0,006175	2027
																				2902	Взвешенные частицы	0,0486		0,057492	2027
																				2904	Мазутная зола	0,010994		0,000317	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,62289		0,119869	2027
																				2930	Пыль абразивная	0,0034		0,00147	2027
017		Строительство временной площадки для промывки и пропарки оборудования в период полной остановки УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8108	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0203	Хром				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2704	Бензин				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9897 (С3-16). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8109	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9897 (С3-16). Временная площадка для бурения. Аварийная автодорога	1		Неорганизованный источник	8110	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		УКПГ-3. Защита системы ДЭГ от избыточного давления	1		Неорганизованный источник	8111	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9887 (С3_09). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8112	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				0621	Метилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9889 (С3_10). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8113	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Усовершенствование системы удаления нефтесодержащей воды на участке 5-213 А/В/С КПК	1		Неорганизованный источник	8114	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Обустройство скважины 9888 (С3_13). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8115	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0333	Сероводород				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0410	Метан				
																				0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1052	Метанол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				1715	Метилмеркаптан				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Модернизация существующей системы сбора ливневых и талых вод с площадки полигона КУО.	1	47	Неорганизованный источник	8116	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,001202		0,000346	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000103		0,00003	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,084469		0,002182	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,013699		0,000347	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,007174		0,000186	2027
																				0330	Сера диоксид	0,015083		0,000362	2027
																				0337	Углерод оксид	0,083142		0,002462	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000084		0,000024	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000371		0,000107	2027
																				0616	Диметилбензол	0,84072		0,002716	2027
																				0621	Метилбензол	0,103635		0,000335	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		0,000000003	2027
																				1210	Бутилацетат	0,132764		0,000429	2027
																				1325	Формальдегид	0,0015		0,000036	2027
																				1401	Пропан-2-он	0,101222		0,000327	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,195013		0,00063	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,065963		0,001768	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6,713144		13,704908	2027
017		Строительство нового водопровода от канализационных очистных сооружений в г.Аксай до насосной станции на Балке Кончубай на территории КНГКМ (ранние работы)	1		Неорганизованный источник	8117	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2732	Керосин				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9898 (РТ_09). Временная площадка для бурения.	1		Неорганизованный источник	8118	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
		Подъездная автодорога																		2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9894 (E2_01). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8119	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9896 (GI_03). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8120	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Замена сепараторов второй и третьей ступени 8А-360С-VA-02/03 на площадке компрессоров обратной закачки 360С на УКПГ-2	1		Неорганизованный источник	8121	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Строительство пожарного депо IV типа на два автомобиля рядом с УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8122	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				0827	Хлорэтилен				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Обустройство скважины 9893 (C3_02). Обвязка и подключение.	1		Неорганизованный источник	8123	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9894 (E2_01). Обвязка и подключение	1		Неорганизованный источник	8124	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9892 (GI-11). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8125	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9895 (GI-04). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога.	1		Неорганизованный источник	8126	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9899 (GI-06). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8127	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Экоцентр. Установка дополнительного воздухоприемника для системы распределения воздуха в здании вращающейся мусоросжигательной печи	1	5	Неорганизованный источник	8128	2				30,1	0	0	0	0					0616	Диметилбензол	0,149333		0,033252	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,0625		0,004948	2027
																				2902	Взвешенные частицы	0,0014		0,00004	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,000746		0,000053	2027
017		Расширение существующего примыкания дороги №7 и патрульной дороги КОТС	1		Неорганизованный источник	8129	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
017		Реконструкция участка дороги к скважине 9898 (PT-09)	1		Неорганизованный источник	8130	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2732	Керосин				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9895 (GI-04). Обвязка и подключение.	1		Неорганизованный источник	8131	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обвязка и подключение скважины 9896 (GI-03)	1		Неорганизованный источник	8132	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины D2. Временая площадка для капитального ремонта, подъездная автодорога	1		Неорганизованный источник	8133	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обвязка и подключение скважины 9892 (GI-11)	1	27	Неорганизованный источник	8134	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,02025		0,009934	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,001278		0,001416	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,11167		0,069843	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,018146		0,011349	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,00875		0,006012	2027
																				0330	Сера диоксид	0,01375		0,009018	2027
																				0337	Углерод оксид	0,10375		0,061556	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000296		0,00032	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				0616	Диметилбензол	0,15		0,22351	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000002		0,00000011	2027
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,07		0,08157	2027
																				1325	Формальдегид	0,001875		0,001202	2027
																				1401	Пропан-2-он	0,07		0,08157	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,082698		0,03101	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6,379697		3,702739	2027
017		Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО, вторая очередь строительства	1	158	Неорганизованный источник	8135	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00358		0,001379	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,00031		0,000119	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,08486		0,041766	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,01371		0,006753	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,00718		0,003631	2027
																				0330	Сера диоксид	0,01522		0,008087	2027
																				0337	Углерод оксид	0,08645		0,043499	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,00025		0,000097	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00111		0,000426	2027
																				0616	Диметилбензол	0,50833		0,02196	2027
																				0621	Метилбензол	1,1346		0,04901	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		0,000000064	2027
																				1210	Бутилацетат	0,2196		0,00949	2027
																				1325	Формальдегид	0,0015		0,000702	2027
																				1401	Пропан-2-он	0,4758		0,02055	2027
																				1555	Уксусная кислота	0,0000131		0,0000004	2027
																				2752	Уайт-спирит	1,18611		0,05124	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,39627		0,095881	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	4,93178		67,358441	2027
017		Реконструкция 42-дюймовой факельной линии на КПК	1		Неорганизованный источник	8136	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Насосная станция питательной воды на КПК	1		Неорганизованный источник	8137	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				1119	2-Этоксиэтанол				
																				1301	Проп-2-ен-1-аль				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника											
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Строительство установки подачи питьевой воды на Эко-Центре	1	365	Неорганизованный источник	8138	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0405		0,002893	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000611		0,00012	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,12901		0,004116	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,020965		0,000669	2027
																				0330	Сера диоксид	0,408333		0,01176	2027
																				0337	Углерод оксид	0,992778		0,030368	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000104		0,000075	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,00033	2027
																				0616	Диметилбензол	0,0625		3,375	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		1,125	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,903646		0,03705	2027
																				2904	Мазутная зола	0,014659		0,000422	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,821872		0,2574	2027
017		Модификация нагнетательных трубных узлов для принудительного перемешивания сточных вод на территории Пилотного городка	1		Неорганизованный источник	8139	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Капитальный ремонт кольцевой автодороги №4 КНГКМ (Корректировка)	1		Неорганизованный источник	8140	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				2732	Керосин				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Эко-Центр. WMC-6900-ZA-111. Ремонт кровли здания печи общего назначения	1		Неорганизованный источник	8141	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
017		Временная площадка для капитального ремонта на скважине 9817. КНГКМ. ЗКО	1		Неорганизованный источник	8142	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обустройство скважины 9892 (GI_11). Аварийная автодорога.	1		Неорганизованный источник	8143	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2732	Керосин				

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		УКПГ-2. Участок 8-360. Замена предохранительных клапанов PSV-104 A/B на защиту приборами КИП	1		Неорганизованный источник	8144	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Замена емкости для хранения метанола 30-6500-V3 на УКПГ-3	1		Неорганизованный источник	8145	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0203	Хром				
																				0616	Диметилбензол				
																				2752	Уайт-спирит				
																				2902	Взвешенные частицы				
																				2930	Пыль абразивная				
017		Обвязка и подключение скважины 9897 (C3_16) КНГКМ. ЗКО	1	43	Неорганизованный источник	8146	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00814		0,000938	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,001442		0,000166	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,067944		0,019451	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,086902		0,025001	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0111		0,0032	2027
																				0330	Сера диоксид	0,02675		0,007317	2027
																				0337	Углерод оксид	0,066356		0,018168	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000333		0,000038	2027
																				0616	Диметилбензол	0,375		0,019872	2027
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,095		0,004104	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2027
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2027
																				1401	Пропан-2-он	0,095		0,004104	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,026772		0,007701	2027
																				2904	Мазутная зола	0,000172		0,000035	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,449528		0,830863	2027
017		Обвязка и подключение скважины 9899 (GI_06) КНГКМ. ЗКО	1	27	Неорганизованный источник	8147	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,008413		0,00508	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,00149		0,0009	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,076227		0,021128	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,08822		0,025273	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,011111		0,0032	2027
																				0330	Сера диоксид	0,057222		0,013456	2027
																				0337	Углерод оксид	0,138294		0,03268	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000344		0,000208	2027
																				0616	Диметилбензол	0,05		0,014764	2027
																				1119	2-Этоксиэтанол	0,019		0,003648	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2027
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2027
																				1401	Пропан-2-он	0,019		0,003648	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,028527		0,008055	2027
																				2904	Мазутная зола	0,001256		0,000253	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0,1524		0,349001	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					кремния в %: 70-20				
017		Временная площадка для капитального ремонта на скважине 207	1		Неорганизованный источник	8148	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2904	Мазутная зола				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обвязка и подключение скважины 9898 (РТ_09)	1	30	Неорганизованный источник	8149	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0297		0,00214	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,002556		0,000184	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,090762		0,043124	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,109541		0,054783	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,013889		0,007	2027
																				0330	Сера диоксид	0,04275		0,017234	2027
																				0337	Углерод оксид	0,141778		0,045305	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,002083		0,00015	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00917		0,00066	2027
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,0009	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,003333		0,00168	2027
																				1325	Формальдегид	0,003333		0,00168	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,000225	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,042301		0,018159	2027
																				2904	Мазутная зола	0,000537		0,000116	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,623706		2,094245	2027
017		Модификация линии всасывания и нагнетания насосов 2-310Х-РА-02А/В на УКПГ-2. КНГКМ ЗКО	1		Неорганизованный источник	8150	2					0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды				
																				0143	Марганец и его соединения				
																				0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0342	Фтористые газообразные соединения				
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые				
																				0616	Диметилбензол				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1210	Бутилацетат				
																				1325	Формальдегид				
																				1401	Пропан-2-он				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		КОТС. 170/180. Подключение линейных клапанов к существующей системе дистанционного управления (телеметрия)	1	365	Неорганизованный источник	8151	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,000271		0,000489	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000048		0,000087	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,11168		0,003216	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,018148		0,000523	2027
																				0330	Сера диоксид	0,408333		0,01176	2027
																				0337	Углерод оксид	0,965278		0,0278	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000011		0,00002	2027
																				0616	Диметилбензол	0,000603		0,021697	2027
																				0621	Метилбензол	0,000548		0,019737	2027
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,000051		0,001836	2027
																				1210	Бутилацетат	0,000421		0,015147	2027
																				1240	Этилацетат	0,000204		0,007344	2027
																				1401	Пропан-2-он	0,000051		0,001836	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,000447		0,016103	2027
																				2754	Углеводороды предельные	0,000243		0,00001	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					С12-С19				
																				2904	Мазутная зола	0,014659		0,000422	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,240689		0,162618	2027
017		Временная площадка для капитального ремонта на скважине 171-1. КНГКМ. ЗКО	1		Неорганизованный источник	8152	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид				
																				0304	Азот (II) оксид				
																				0328	Углерод (Сажа)				
																				0330	Сера диоксид				
																				0337	Углерод оксид				
																				0703	Бенз/а/пирен				
																				1325	Формальдегид				
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19				
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20				
017		Обвязка и Подключение Скважины 98102 (E2_05)	1	60	Неорганизованный источник	8153	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,0208		0,00107	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,00179		0,000092	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,08909		0,042317	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,109269		0,054652	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,013889		0,007	2027
																				0330	Сера диоксид	0,040297		0,014721	2027
																				0337	Углерод оксид	0,1249		0,038035	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,001458		0,000075	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00642		0,00033	2027
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,026273	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,003333		0,00168	2027
																				1325	Формальдегид	0,003333		0,00168	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,006743	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,038588		0,017225	2027
																				2904	Мазутная зола	0,000449		0,000026	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2,572097		3,488583	2027
017		Устройство обвалования площадки скважины №5790	1	93	Неорганизованный источник	8154	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,06867		0,25043	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,01116		0,0407	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,00583		0,02184	2027
																				0330	Сера диоксид	0,00917		0,03276	2027
																				0337	Углерод оксид	0,06		0,2184	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		0,0000004	2027
																				1325	Формальдегид	0,00125		0,00437	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,03		0,1092	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,676932		1,195445	2027
017		Устройство обвалования площадки скважины №15	1	93	Неорганизованный источник	8155	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,06867		0,25043	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,01116		0,0407	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,00583		0,02184	2027
																				0330	Сера диоксид	0,00917		0,03276	2027
																				0337	Углерод оксид	0,06		0,2184	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,0000001		0,0000004	2027
																				1325	Формальдегид	0,00125		0,00437	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,03		0,1092	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,676932		1,195445	2027
017		Строительство складской зоны для хранения материалов и оборудования на территории КГС. Рекультивация	1	8	Неорганизованный источник	8156	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,01236		0,002136	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,002009		0,000347	2027
																				0330	Сера диоксид	0,045257		0,00782	2027
																				0337	Углерод оксид	0,106985		0,018487	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,019011		0,004615	2027
																				2904	Мазутная зола	0,001625		0,000281	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0,956		0,336301	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника									г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					кремния в %: 70-20				
017		УКПГ-3. Временная площадка для промывки и пропарки оборудования в период полного останова. (Корректировка)	1	226	Неорганизованный источник	8157	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,021607		0,037427	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000546		0,000723	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,071878		0,396221	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,082394		0,49733	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,010361		0,063435	2027
																				0330	Сера диоксид	0,024533		0,126911	2027
																				0337	Углерод оксид	0,074565		0,342022	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000056		0,00004	2027
																				0616	Диметилбензол	0,00125		0,001744	2027
																				0621	Метилбензол	0,000914		0,00583	2027
																				1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,000085		0,000153	2027
																				1210	Бутилацетат	0,000701		0,002072	2027
																				1240	Этилацетат	0,00034		0,000612	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002487		0,015224	2027
																				1325	Формальдегид	0,002487		0,015224	2027
																				1401	Пропан-2-он	0,000195		0,001908	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,000625		0,001001	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,178414		0,155444	2027
																				2904	Мазутная зола	0,000137		0,000001	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,18993		0,486358	2027
017		Временная площадка для хранения сожженного грунта и инертных заполнителей КУО	1	35	Неорганизованный источник	8158	2				30,1	0	0	0	0					2902	Взвешенные частицы	0,011		0,000119	2027
																				2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0,001		0,000017	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,0611		0,000132	2027
																				2930	Пыль абразивная	0,0046		0,00005	2027
017		Временная площадка для капитального ремонта скважины 36RR для мониторинга уровня грунтовых вод. Рекультивация	1	43	Неорганизованный источник	8159	2				30,1	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,170515		0,319435	2027
017		Экоцентр. WMC-6900-ZA-111. Строительство стационарной площадки обслуживания для инспекции радиантной трубы WMC-2350-WG-503-2600-A15 и навеса для контейнера золы установки ПОН	1	98	Неорганизованный источник	8160	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,02322		0,000889	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000561		0,000025	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,019699		0,002178	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,0032		0,000354	2027
																				0330	Сера диоксид	0,039132		0,006762	2027
																				0337	Углерод оксид	0,10995		0,01668	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000208		0,000011	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000917		0,00005	2027
																				0616	Диметилбензол	0,03125		0,0045	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,0045	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,016441		0,003991	2027
																				2904	Мазутная зола	0,001405		0,000243	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,022724		0,096172	2027
017		УКПГ-3. Насосная станцимя на б.Кончубай. Опреснительная установка	1	151	Неорганизованный источник	8161	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00386		0,000695	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000303		0,000055	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,486461		3,017703	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,078928		0,490355	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,037028		0,22746	2027
																				0330	Сера диоксид	0,069694		0,43149	2027
																				0337	Углерод оксид	0,413916		2,546165	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000258		0,000047	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000278		0,00005	2027
																				0616	Диметилбензол	0,0245		0,00265	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,000001		0,000005	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				1210	Бутилацетат	0,03705		0,004	2027
																				1325	Формальдегид	0,008292		0,050007	2027
																				1401	Пропан-2-он	0,019		0,00205	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,204189		1,228	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,163578		0,015315	2027
017		Рекультивация. Временная площадка для капитального ремонта скважины 419	1	39	Неорганизованный источник	8162	2				30,1	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,496173		0,838404	2027
017		Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98101 (С3_15) с подъездной дорогой.	1	42	Неорганизованный источник	8163	2				30,1	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,999737		1,82701	2027
017		УКПГ-3. Модульная установка 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя	1	6	Неорганизованный источник	8164	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,021735		0,000613	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000433		0,000032	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,231343		0,053201	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,227176		0,059833	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,027778		0,0075	2027
																				0330	Сера диоксид	0,259722		0,0444	2027
																				0337	Углерод оксид	0,637125		0,107597	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000104		0,000023	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,000099	2027
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,00675	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,006667		0,0018	2027
																				1325	Формальдегид	0,006667		0,0018	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,00225	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,2375		0,03035	2027
																				2904	Мазутная зола	0,007715		0,001111	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,900375		0,013663	2027
017		Замена сепараторов первой степени С-401 А, В на 4-ой нитке ГП-3	1	7	Неорганизованный источник	8165	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00814		0,00133	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,001442		0,000235	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,067944		0,019451	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,086902		0,025001	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,0111		0,0032	2027
																				0330	Сера диоксид	0,02675		0,007317	2027
																				0337	Углерод оксид	0,066356		0,018168	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000333		0,000054	2027
																				0616	Диметилбензол	0,1875		0,00495	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,002667		0,000768	2027
																				1325	Формальдегид	0,002667		0,000768	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,1875		0,00495	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,026772		0,007701	2027
																				2904	Мазутная зола	0,000172		0,000035	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,155556		0,018124	2027
017		УКПГ-2. Блок производства азота (8А-360-ХХ-05 А/В)	1	17	Неорганизованный источник	8166	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,021735		0,001362	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000433		0,000096	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,120517		0,008285	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,019583		0,001346	2027
																				0330	Сера диоксид	0,408333		0,0294	2027
																				0337	Углерод оксид	0,980875		0,071028	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000104		0,000075	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000458		0,00033	2027
																				0616	Диметилбензол	0,0625		0,03375	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,03125		0,01125	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,137223		0,00988	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																				2904	Мазутная зола	0,014659		0,001055	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,462594		0,022926	2027
017		Временная площадка для капитального ремонта на скважине 9817. Корректировка	1	149	Неорганизованный источник	8167	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,00502		0,000278	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,000394		0,000022	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,250269		1,563179	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,040669		0,254017	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,021194		0,13632	2027
																				0330	Сера диоксид	0,033306		0,20448	2027
																				0337	Углерод оксид	0,2228		1,363466	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,000336		0,000019	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000361		0,00002	2027
																				0703	Бенз/а/пирен	0,00000039		0,000002	2027
																				1325	Формальдегид	0,004542		0,027264	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,11026		0,681709	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,178188		0,426391	2027
017		Рекультивация. Временная площадка для капитального ремонта на скважине 913	1	15	Неорганизованный источник	8168	2				30,1	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,092095		0,060354	2027
017		Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98100 (С2_05) с подъездной дорогой	1	28	Неорганизованный источник	8169	2				30,1	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,160297		0,190494	2027
017		Рекультивация. Временная площадка для бурения скважины 98103 (С2_13) с подъездной дорогой	1	11	Неорганизованный источник	8170	2				30,1	0	0	0	0					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,127764		0,062359	2027
017		Капитальный ремонт кольцевой автодороги №4 КНГКМ (Корректировка)	1	19	Неорганизованный источник	8171	2				30,1	0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид	0,0968		0,00836	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,01573		0,001359	2027
																				0330	Сера диоксид	0,353889		0,030576	2027
																				0337	Углерод оксид	0,836574		0,07228	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,148657		0,012844	2027
																				2904	Мазутная зола	0,012704		0,001098	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2,961365		2,452469	2027
017		Капитальный ремонт кольцевой автодороги №7	1	38	Неорганизованный источник	8172	2				30,1	0	0	0	0					2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,543258		0,236285	2027
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	4,285358		7,117158	2027
017		Строительство соединительных 10-дюймовых трубопроводов и подключение от УМС-Р к УМС-М	1	25	Неорганизованный источник	8173	2				30,1	0	0	0	0					0123	Железо (II, III) оксиды	0,06955		0,006163	2027
																				0143	Марганец и его соединения	0,002111		0,000321	2027
																				0301	Азота (IV) диоксид	0,1069		0,09535	2027
																				0304	Азот (II) оксид	0,112162		0,117869	2027
																				0328	Углерод (Сажа)	0,013889		0,015	2027
																				0330	Сера диоксид	0,064618		0,045915	2027
																				0337	Углерод оксид	0,193062		0,117587	2027
																				0342	Фтористые газообразные соединения	0,001042		0,000225	2027
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00458		0,00099	
																				0616	Диметилбензол	1,25		0,08325	2027
																				1301	Проп-2-ен-1-аль	0,003333		0,0036	2027
																				1325	Формальдегид	0,003333		0,0036	2027
																				2752	Уайт-спирит	0,625		0,0252	2027
																				2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,04881		0,042686	2027
																				2904	Мазутная зола	0,001323		0,000571	2027
																				2908	Пыль неорганическая,	0,822712		0,453987	2027

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/ максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
												точ.ист, центра площадного источника		длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	Объемный расход, м3/с (T = 293.15 K, P= 101.3 кПа)	T, oC	X1	Y1	X2	Y2										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
																					содержащая двуокись кремния в %: 70-20				

3.9 Обоснование полноты и достоверности исходных данных

Определение количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, параметров источников выбросов проводилось расчетным методом по действующим в Республике Казахстан методическим документам и расчетно-аналитическим методом (для печей, котельных, парогенераторов, газовых турбин и компрессоров), который основан на сочетании инструментальных измерений и расчетных формул, учитывающих параметры конкретных источников. Для расчетов приняты данные, определяющие максимальное выделение вредных веществ в атмосферу.

Исходными данными для теоретического расчета явились технические характеристики и паспорта применяемого оборудования, фактическая продолжительность их работы, фактические объемы сжигания на факелах, расходы топлива, объемы экспортной нефти, качественный состав сжигаемых смесей, представленные предприятием.

При этом были использованы данные инструментальных замеров на источниках выбросов (мониторинга эмиссий), которые проводятся на предприятии ежеквартально в рамках согласованной Программы производственного экологического контроля (ПЭК) бизнес-партнёром – аккредитованной лабораторией ТОО «Информационно-производственный центр (ИПЦ) Gidromet LTD». Отчёт по промышленным выбросам на объектах Карачаганакского месторождения за исходный период с данными измерений концентраций ЗВ на источниках выбросов печей, котельных, парогенераторов, газовых турбин и компрессоров представлен в Приложении 4 Книги 3.

Расчёты выбросов выполнены в соответствии со следующими методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

1. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных». Приложение №3 к приказу МОС и ВРРК от 12 июня 2014г. №221– п.
2. Методика расчета параметров и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. МООС. РНД. Астана 2008 г.
3. «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Алматы, 1996 г.
4. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004, 2005 г.
5. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МООС РК от 29 июля 2011 года № 196-п).
6. Протокол оценки утечек оборудования. EPA- 453/R-95-017 (Агентство ООС США 1995 год).
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от стационарных дизельных установок РНД 211.2.04-2004, 2004 г.
8. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии. Приложение № 2 к приказуМОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221- п.
9. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение № 1 к приказуМОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221- п.
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.03-2004 Астана 2004 г.

11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.06-2004 Астана 2004 г.
12. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к приказуМОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221- п.
13. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории» Приложение № 7 к приказуМОСиВРРКот 12 июня 2014 года № 221-п.
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.05 2004. Астана, 2004.
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение № 11 к приказу МООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п.
16. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221–п (ОНД-86).

Допустимость использования методических пособий (Протокол оценки утечек оборудования. EPA-453/R-95-017), отсутствующих в реестрах действующих нормативно-методических материалов, была согласована в отдельном порядке с МООС РК (Письмо МООС РК №06-03-01-6/1115-1 от 13 мая 2010 года).

Параметры технологических установок, нормы технологического процесса приняты по технологическим регламентам компании КПО и паспортам оборудования.

Выбросы следующих установок приняты с использованием данных технических паспортов:

– Инсинераторы 5-214-FJ-01A/B/C КПК (ист. 0576/0577/0641);
– Вращающаяся печь Установки термодесорбции отходов (ист. 0391).

Подробное обоснование полноты и достоверности исходных данных для определения нормативов допустимых выбросов (расчеты количества загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, геометрические характеристики источников выбросов) представлено в Приложении 1 Книги 3.

3.10 Предварительные расчеты платежей за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу рассчитываются в соответствии с Кодексом РК от 18.07.2025 № 214-VIII ЗРК (Налоговый кодекс) по ставкам платы за эмиссии в окружающую среду, исходя из размера месячного расчетного показателя (МРП).

Платежи за выбросы загрязняющих веществ рассчитаны по формулам «Методики расчета платы за эмиссии в окружающую среду», утверждённой Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан № 68-П от 08 апреля 2009 года:

$$C^{i}_{выб} = H^{i}_{выб} \times M^{i}_{выб} \times (МРП),$$

где $C^{i}_{выб}$ – плата за выброс i-го загрязняющего вещества, тенге;

$H^{i}_{выб}$- ставка платы за 1 тонну выбросов, установленная местными представительными органами области (города республиканского значения, столицы), (МРП);

$M^{i}_{выб}$- масса i-ого вещества, выброшенного в окружающую среду за отчетный период (тонн).

Расчеты платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на 2027 год от производственных объектов представлены в таблице 3.10.1.

Согласно статье 640 Налогового кодекса, фактическая сумма платы исчисляется плательщиками самостоятельно, исходя из фактических объемов эмиссий в окружающую среду и установленных ставок на период оплаты, при этом по объектам, оказывающим негативное воздействие на окружающую среду и не имеющим комплексного экологического разрешения, применяется коэффициент 2 к ставкам, установленным пунктами 2, 5, 7, 10 и 13 статьи 639 настоящего Кодекса.

Оплата производится в бюджет по месту нахождения источника (объекта) эмиссий в окружающую среду, указанному в разрешительном документе. Текущие суммы платы за фактический объем эмиссий в окружающую среду вносятся плательщиками не позднее 25 числа второго месяца, следующего за отчетным кварталом.

Таблица 3.10.1 Расчет платежей за выбросы ЗВ в атмосферу от стационарных источников КНГКМ на 2027 год

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выброс вещества. т/год. (М)	Ставка платы за 1 тонну Нi. МРП	МРП. Тенге	Ставка платы за 1 тонну Н. тенге	Плата за выбросы Сi. Тенге
1	2	3	4	5	6	7
1. Стационарные источники (без учета факелов)						
0123	Железо оксиды	1,0920	60	4606	276360	301785
0301	Азота диоксид	1955,1649	40	4606	184240	360219581
0303	Аммиак	0,000002	48	4606	221088	0,4
0304	Азота оксид	318,4560	40	4606	184240	58672333
0328	Сажа	25,1183	48	4606	221088	5553355
0330	Сера диоксид	1371,2887	40	4606	184240	252646230
0333	Сероводород	1,6982	248	4606	1142288	1939833
0337	Углерод оксид	1119,6518	0,64	4606	2948	3300734
0410	Метан	48,7735	0,04	4606	184	8974
0415	Углеводороды пред. С1-С5	223,6397	0,64	4606	2948	659290
0416	Углеводороды пред. С6-С10	79,5327	0,64	4606	2948	234462
0602	Бензол	1,0187	0,64	4606	2948	3003
0616	Диметилбензол	8,3125	0,64	4606	2948	24505
0621	Метилбензол	0,7151	0,64	4606	2948	2108
0626	1.2.4-Триметилбензол	0,000018	0,64	4606	2948	0,05
0627	Этилбензол	0,00000016	0,64	4606	2948	0,0005
0635	Алкилбензолы на основе олефинов С11-14	0,1596	0,64	4606	2948	471
0703	Бенз/а/пирен	0,00046	1993200	4606	9180679200	4223112
1325	Формальдегид	3,4422	664	4606	3058384	10527569
2704	Бензин	0,00003	0,64	4606	2948	0,1
2735	Масло минеральное нефтяное	0,3309	0,64	4606	2948	975
2750	Сольвент нафта	0,0063	0,64	4606	2948	19
2752	Уайт-спирит	2,9138	0,64	4606	2948	8590
2754	Углеводороды пред. С12-19	218,7464	0,64	4606	2948	644864
2902	Взвешенные частицы	13,4536	20	4606	92120	1239346
2904	Мазутная зола	0,0064	20	4606	92120	590
2907	Пыль неорганическая: более 70% SiO2	0,000017	20	4606	92120	2
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	123,0132	20	4606	92120	11331976
2930	Пыль абразивная	1,3103	20	4606	92120	120705
2936	Пыль древесная	3,3725	20	4606	92120	310675
Итого за выбросы ЗВ от стационарных источников (без факелов)						**711 975 088**
2. Факельные установки при сжигании УВС						
0301	Азота диоксид	167,2743	400	4606	1842400	308186170
0304	Азота оксид	27,1818	400	4606	1842400	50079748
0328	Сажа	139,395	480	4606	2210880	308185618
0330	Сера диоксид	3999,05	400	4606	1842400	7367849167
0333	Сероводород	3,2133	2480	4606	11422880	36705140
0337	Углерод оксид	1393,951	29,2	4606	134495	187479467
0410	Метан	34,8484	1,6	4606	7370	256833
1715	Метилмеркаптан	0,2693	398640	4606	1836135840	494471382

Код ЗВ	Наименование ЗВ	Выброс вещества. т/год. (М)	Ставка платы за 1 тонну Hi. МРП	МРП. Тенге	Ставка платы за 1 тонну Н. тенге	Плата за выбросы Ci. Тенге
1	2	3	4	5	6	7
Итого за выбросы ЗВ от факелов						**8 753 213 525**
ВСЕГО за выбросы от стационарных источников КНГКМ						**9 465 188 613**

4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТА РАССЕИВАНИЯ

4.1 Расчет загрязнения атмосферы

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены по программному комплексу «Эра-Воздух» (версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск), согласованному с ГГО им. А.И. Воейкова и рекомендованному Министерством охраны окружающей среды РК к применению в Республике Казахстан.

В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221–п (ОНД-86).

Климатические характеристики, использованные в расчетах, приняты по данным метеостанции Аксай (письмо РГП «Казгидромет» за № 25-4-1-10/31 от 19.01.2026 г.) и представлены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания

№ п/п	Наименование характеристик	Величина по МС
		Аксай
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200,0
2	Коэффициент рельефа местности	1,0
3	Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т °С	30,1
4	Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца, Т °С	-25,4
5	*Среднегодовая роза ветров:*	
	С	10
	СВ	11
	В	15
	ЮВ	17
	Ю	14
	ЮЗ	10
	З	10
	СЗ	13
	Штиль	16
6	Скорость ветра (U*) по средним многолетним данным, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	11

В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест ($ПДК_{мр}$) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ). Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании утвержденных «Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территории промышленных организаций», № ҚР ДСМ-70 от 2 августа 2022 года.

Расчеты рассеивания выполнены по всем ингредиентам и группам суммаций, присутствующих в выбросах источников загрязнения атмосферы, с учетом неодновременности работы оборудования.

Концентрации загрязняющих веществ в атмосфере определены при наихудших для рассеивания выбросов метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования.

Для расчётов рассеивания приняты значения фоновых концентраций ЗВ в атмосферном воздухе по данным метеостанции Аксай (письмо РГП «Казгидромет» за № 25-1-5/203 от 23.04.2024 г.).

Код загрязняющего вещества	Наименование вещества	Фоновая концентрация, мг/м^3 / доли ПДК
0301	Азота диоксид	0,0019/0,0095
0304	Оксид азота	0,006/0,015
0330	Сера диоксид	0,0065/0,013
0333	Сероводород	0,0008/0,1
0337	Окись углерода	0,37/0,074

Расчеты приземных концентраций ЗВ выполнены в узлах расчетной сетки расчетного прямоугольника, на границе новой расчетной санитарно-защитной зоны и ближайших населенных пунктах: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемир, Успенка, г. Аксай.

Размеры расчетной СЗЗ КНГКМ согласованы санитарно-эпидемиологической экспертизой Департамента ЗПП ЗКО КЗПП МНЭ РК (санитарно-эпидемиологическое заключение № 223 от 18.05.2015 г.).

Расчетный прямоугольник, охватывающий все производственные площадки КНГКМ, в т.ч. в промышленной зоне г. Аксай, и все близлежащие населенные пункты, принят со следующими размерами: ширина – 57000 м, высота – 40000 м, шаг сетки – 1000 м.

Для анализа расчетныхприземных концентраций ЗВ принято 16 контрольных точек: 8 точек на границе расчетной СЗЗ (С, СЗ, З, ЮЗ, Ю, ЮВ, В, СВ) и 8 точек на границах ближайших населенных пунктов (п. Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашиганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка, г. Аксай).

Координаты контрольных точек представлены таблице 4.1.2.

Таблица 4.1.2 Координаты контрольных точек

Номера точек	Месторасположение контрольной точки	Координаты	
		X	У
	На границе СЗЗ		
1	Север СЗЗ	58429	102878
2	Северо-Запад СЗЗ	50176	100419
3	Запад СЗЗ	42129	97361
4	Юго-Запад СЗЗ	42964	84870
5	Юг СЗЗ	59549	76768
6	Юго-Восток СЗЗ	72325	78596
7	Восток СЗЗ	75193	86204
8	Северо-Восток СЗЗ	72355	96198
	На границе жилой зоны:		
9	п. Приуральное	47154	106325
10	п. Жарсуат	59225	107263
11	п. Димитрово	62548	107250
12	п. Карачаганак	66082	104737
13	п. Жанаталап	74670	97737
14	п. Каракемер	79650	89654
15	п. Успенка	81405	86100
16	г. Аксай	42680	74242

Все расчёты приземных концентраций ЗВ выполнены из условия максимально возможного количества одновременно работающих источников загрязнения атмосферы с максимально возможными секундными выбросами на теплый и холодный периоды с учётом технологически неизбежного сжигания газа на факелах технологических установок и ССПФ на факелах скважин.

При этом учтены ближайшие к внешней границе СЗЗ и совпадающие по времени скважинные операции, связанные со сжиганием ССПФ на горизонтальных факельных установках, согласно данным о сроках и объемах технологически неизбежного сжигания при освоении скважин после бурения и интенсификации притока (Приложение 4.4.3). Согласно «Информации по запланированному объему сжигания газа и жидкости в составе ССПФ по скважинам на 2027 год» (Приложение 4.3.3) в 2027 году на КНГКМ не будет отжигаться более чем 3 скважины одновременно.

Расчеты выполнены в холодный и теплый периоды года по вариантам, при которых выбросы источников предприятия оказывают наибольшее воздействие на уровень загрязнения атмосферы:

- *Вариант 1 (теплый период года)* – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом технологически неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, ГП-3 + бурение 2 скважин;
- *Вариант 2 (теплый период года)* – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом технологически неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, КОТС + бурение 2 скважин;
- *Вариант 3 (теплый период года)* – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, ГП-2, СДРН + бурение 2 скважин;
- *Вариант 4 (теплый период года)* – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом приземных концентраций при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 9875 (WBU_NW2), 9882 (MBU_PT5) (ист. 0915, 0921) + бурение 2 скважин;
- *Вариант 5 (холодный период года)* – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом приземных концентраций при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 9898 (PT_09), 171 (ист.0934, 0862) + бурение 2 скважин;
- *Вариант 6 (холодный период года)* – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом приземных концентраций при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 98103 (C2_13), 419 (ист.0938, 0831) + бурение 2 скважин.

Исходные данные и результаты расчетов рассеивания выбросов ЗВ в полном объеме представлены в Приложении 2 Книги 3.

4.2 Анализ результатов расчета рассеивания

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по всем вариантам показывает, что превышение предельно допустимых концентраций на границах ближайших жилых зон и границе установленной СЗЗ ни по одному из веществ не наблюдается. Для всех веществ и групп суммаций выполняется условие: $С_м^0$+$С_ф$ <1 ПДК.

Максимальные приземные концентрации на границе ближайшей жилой зоны и на границе СЗЗ по всем вариантам расчетов наблюдаются по серы диоксиду, суммации диоксидов серы и азота.

Вариант 1 (теплый период года) – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом технологически неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, ГП-3 + бурение 2 скважин.

Максимальные приземные концентрации на границах ближайшего жилья и СЗЗ составляют следующие величины:

- *по серы диоксиду* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Жанаталап, Каракемер) $С_м$= 0,310 ПДК, на границе СЗЗ - $С_м$= 0,470 ПДК;

– *по суммации диоксидов серы и азота* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Карашыганак, Каракемер) $C_м$ = 0,360 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$ = 0,540 ПДК.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций серы диоксида на границах ближайшей жилой зоны и области воздействия вносят факела УКПГ-3, КПК.Красная зона – 97,1% в жилой зоне, 97,7% в пределах зоны воздействия.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций суммации диоксидов серы и азота на границе ближайшей жилой зоны вносят факела КПК.Красная зона, УКПГ-3, Буровая установка №2 – 89,5%, в пределах зоны воздействия – 89,1%.

Вариант 2 (теплый период года) – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом технологически неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, КОТС + бурение 2 скважин.

Максимальные приземные концентрации на границах ближайшего жилья и СЗЗ составляют следующие величины:

– *по серы диоксиду* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Карашыганак) $C_м$= 0,410 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$=0,670 ПДК;
– *по суммации диоксидов серы и азота* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Карашыганак) $C_м$ = 0,490 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$ = 0,790 ПДК.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций серы диоксида на границах ближайшей жилой зоны и области воздействия вносят факела техустановок КОТС, КПК. Красная зона – 96,0% в жилой зоне, 97,4% в пределах зоны воздействия.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций суммации диоксидов серы и азота на границах ближайшей жилой зоны и области воздействия вносят факела техустановок КОТС, КПК. Красная зона, Буровая установка №1 – 88,9% в жилой зоне, 91,3% в пределах зоны воздействия.

Вариант 3 (теплый период года) – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, ГП-2, СДРН + бурение 2 скважин.

Максимальные приземные концентрации на границах ближайшего жилья и СЗЗ составляют следующие величины:

– *по серы диоксиду* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Приуральное) $C_м$=0,380 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$= 0,650 ПДК;
– *по суммации диоксидов серы и азота* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Приуральное) $C_м$ = 0,420 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$ = 0,720 ПДК.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций серы диоксида на границах ближайшей жилой зоны и СЗЗ вносят факела техустановки УКПГ-2, КПК.Красная зона, СДРН – 97,0% в жилой зоне, 95,3% в пределах зоны воздействия.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций суммации диоксидов серы и азота на границах бижайшей жилой зоны и СЗЗ вносят факела техустановки УКПГ-2, КПК.Красная зона, СДРН – 90,5% в жилой зоне, 93,4% в пределах зоны воздействия.

Вариант 4 (теплый период года) – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом приземных концентраций при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 9875 (WBU_NW2), 9882 (MBU_PT5) (ист. 0915, 0921) + бурение 2 скважин.

При моделировании уровня загрязнения атмосферы по *вар.4* учтено сжигание 12618 м^3/час газа и 9 т/час жидкости на скв. *9875 (WBU_NW2) (ист. 0915)*, 29104 м^3/час газа и 23 т/час жидкости на скв. *9882 (MBU_PT5) (ист. 0921).*

Максимальные приземные концентрации на границах ближайшего жилья и СЗЗ составляют следующие величины:

- *по серы диоксиду* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Карашыганак) $C_м$=0,120 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$= 0,180 ПДК;
- *по суммации диоксидов серы и азота* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Карашыганак) $C_м$ = 0,180 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$ = 0,270 ПДК.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций серы диоксида на границах ближайшей жилой зоны и СЗЗ вносят факела техустановок УКПГ-3, СССФ, УКПГ-2, Буровая установка №1 – 92,5% в жилой зоне, 92,5% в пределах зоны воздействия.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций суммации диоксидов серы и азота на границах ближайшей жилой зоны и СЗЗ вносят факела техустановок УКПГ-3, СССФ, Буровая установка №1 – 75,0% в жилой зоне, 78,1% в пределах зоны воздействия.

Вариант 5 (холодный период года) – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом приземных концентраций при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 9898 (PT_09), 171 (ист.0934, 0862) + бурение 2 скважин.

При моделировании уровня загрязнения атмосферы по *вар.5* учтено сжигание 11644 м^3/час газа и 9 т/час жидкости на скв. *9898 (PT_09) (ист. 0934)*, 30625 м^3/час газа и 18 т/час жидкости на скв. *171 (ист. 0862).*

Максимальные приземные концентрации на границах ближайшего жилья и СЗЗ составляют следующие величины:

- *по серы диоксиду* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Карашыганак) $C_м$= 0,120 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$= 0,160 ПДК;
- *по суммации диоксидов серы и азота* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Карашыганак) $C_м$ = 0,180 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$ = 0,250 ПДК.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций серы диоксида на границах ближайшей жилой зоны и СЗЗ вносят факела техустановок УКПГ-3, СССФ, УКПГ-2, Буровая установка №1 – 92,1% в жилой зоне, 96,1% в пределах зоны воздействия.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций суммации диоксидов серы и азота на границах ближайшей жилой зоны и СЗЗ вносят факела техустановок УКПГ-3, СССФ, Буровая установка №1 – 74,5% в жилой зоне, 75,7% в пределах зоны воздействия.

Вариант 6 (холодный период года) – учтены выбросы ЗВ от источников предприятия с учётом приземных концентраций при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 98103 (C2_13), 419 (ист.0938, 0831) + бурение 2 скважин.

При моделировании уровня загрязнения атмосферы по *вар.6* учтено сжигание 33647 м^3/час газа и 9 т/час жидкости на скв. *98103 (C2_13) (ист. 0938)*, 6141 м^3/час газа и 9 т/час жидкости на скв. *419 (ист. 0831).*

Максимальные приземные концентрации на границах ближайшего жилья и СЗЗ составляют следующие величины:

- *по серы диоксиду* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Карашыганак, Жанаталап) $C_м$= 0,130 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$= 0,190 ПДК;
- *по суммации диоксидов серы и азота* – на границе ближайшей жилой зоны (п. Карашыганак) $C_м$ = 0,190 ПДК, на границе СЗЗ - $C_м$ = 0,280 ПДК.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций серы диоксида на границах ближайшей жилой зоны и СЗЗ вносят факела техустановок УКПГ-3, СССФ – 95,2% в жилой зоне, 96,1% в пределах зоны воздействия.

Наибольший вклад в значение приземных концентраций суммации диоксидов серы и азота на границах ближайшей жилой зоны и СЗЗ вносят факела техустановок УКПГ-3, СССФ, Буровая установка №1 – 76,8% в жилой зоне, 80,3% в пределах зоны воздействия.

Приземные концентрации ЗВ на границе жилой зоны и СЗЗ, а также источники, дающие максимальные вклады, по вариантам расчетов представлены в таблицах 4.2.1- 4.2.6.

Результаты расчёта рассеивания в точках контроля на границе установленной СЗЗ и на границах ближайших населенных пунктов с указанием максимальных концентраций на границе СЗЗ и жилой зоны по вариантам расчетов представлены на рисунках 4.2.1 - 4.2.6 и рисунках Приложения 2 Книги 3.

Таблица 4.2.1 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 1

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)
							% вклада		
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2027 год)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид	0,06922(0,06732)/ 0,013844(0,013464) вклад п/п=97,3%	0,139354(0,137454)/ 0,027871(0,027491) вклад п/п=98,6%	66162/ 104734	41441/ 90329	2024		9,3	Буровая установка №1
						2025		9,3	Буровая установка №1
						2027		9,3	Буровая установка №1
						2028		9,3	Буровая установка №1
						2026		7,4	Буровая установка №1
						0480		4,7	КПК. Красная зона
						0517		4,5	КПК. Зеленая зона
						2007	8,4		Буровая установка №2
						2008	8,4		Буровая установка №2
						2009	8,4		Буровая установка №2
						2005	7,4		Буровая установка №2
						2006	6,7		Буровая установка №2
						0385	5,7		УКПГ-3
						0083	4,2		УКПГ-2
0330	Сера диоксид	0,310137(0,307537)/ 0,155069(0,153769) вклад п/п=99,2%	0,474811(0,472211)/ 0,237406(0,236106) вклад п/п=99,5%	79668/ 89688	75037/ 87258	0385	39,8	39	УКПГ-3
						0480	18,6	17,8	КПК. Красная зона
						0005	17,3	17,3	УКПГ-3
						0006	12,1	13,5	УКПГ-3
						0481	9,3	10,1	КПК. Красная зона
0333	Сероводород	0,111234(0,018723)/ 0,00089(0,00015) вклад п/п=16,8%	0,117861(0,029769)/ 0,000943(0,000238) вклад п/п=25,3%	79668/ 89688	47310/ 99402	0480	12,2	20,4	КПК. Красная зона
						6409	13	20,3	Грифон
						0385	36,4	19,4	УКПГ-3
						0481	5,7	18,3	КПК. Красная зона
						0005	15,8	8,6	УКПГ-3
						0006	11,1	5,8	УКПГ-3
						6552			КПК. Красная зона
						6011	1,1	0,8	УКПГ-3
0337	Углерод оксид	0,077848(0,006414)/ 0,38924(0,032067) вклад п/п= 8,2%	0,079871(0,009785)/ 0,399356(0,048926) вклад п/п=12,3%	66162/ 104734	67253/ 100442	0385	26,9	24,2	УКПГ-3
						0005	19,6	18,3	УКПГ-3
						0006	14,6	15,7	УКПГ-3
						2007	3,1	3,8	Буровая установка №2
						2008	3,1	3,8	Буровая установка №2

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2009	3,1	3,8	Буровая установка №2
						2005	2,7	3,3	Буровая установка №2
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0570369/0,0570369	0,1975659/0,1975659	47181/ 106317	50359/ 100493	6562	58	59,1	КУО (Экоцентр)
						6099	28,6	28	КУО (Экоцентр)
						6599	6,9	6,8	КУО (Экоцентр)
						6596	5,9	5,8	КУО (Экоцентр)
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид Сера диоксид	0,364452(0,359952) вклад п/п=98,8%	0,550103(0,545603) вклад п/п=99,2%	66162/ 104734	46322/ 99048	0480		26,7	КПК. Красная зона
						0385	46,5	21,6	УКПГ-3
						0481		21,1	КПК. Красная зона
						0005	20,9	9,6	УКПГ-3
						0006	15,5	6,5	УКПГ-3
						0577		1,8	КПК. Красная зона
						0576		1,8	КПК. Красная зона
						2007	1,7		Буровая установка №2
						2008	1,7		Буровая установка №2
						2009	1,7		Буровая установка №2
						2005	1,5		Буровая установка №2
42(28) 0322 0330	Серная кислота Сера диоксид	0,310138(0,307538) вклад п/п=99,2%	0,474812(0,472212) вклад п/п=99,5%	79668/ 89688	75037/ 87258	0385	39,8	39	УКПГ-3
						0480	18,6	17,8	КПК. Красная зона
						0005	17,3	17,3	УКПГ-3
						0006	12,1	13,5	УКПГ-3
						0481	9,3	10,1	КПК. Красная зона
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	0,348782(0,326182) вклад п/п=93,5%	0,523854(0,501254) вклад п/п=95,7%	79668/ 89688	75037/ 87258	0385	39,5	38,7	УКПГ-3
						0480	18,3	17,5	КПК. Красная зона
						0005	17,1	17,2	УКПГ-3
						0006	12	13,4	УКПГ-3
						0481	9,2	10	КПК. Красная зона

Таблица 4.2.2 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 2

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2027 год)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид	0,04733(0,04543)/ 0,009466(0,009086) вклад п/п=96,0%	0,141047(0,139147)/ 0,028209(0,027829) вклад п/п=98,7%	47181/ 106317	41410/ 90475	2024		9,2	Буровая установка №2
						2025		9,2	Буровая установка №2
						2027		9,2	Буровая установка №2
						2028		9,1	Буровая установка №2
						2026		7,3	Буровая установка №2
						0480	12,5	4,5	КПК. Красная зона
						0517	48,9	4,4	КПК. Зеленая зона
0328	Углерод (Сажа)		0,0716577/0,0107486		68109/ 99854	0704		33,5	КОТС
						0703		27,5	КОТС
						0706		19,8	КОТС
						0702		17,3	КОТС
0330	Сера диоксид	0,23825(0,23565)/ 0,119125(0,117825) вклад п/п=98,9%	0,667007(0,664407)/ 0,333504(0,332204) вклад п/п=99,6%	44457/ 106564	67253/ 100442	0706	2,7	26,8	КОТС
						0704	3	25,3	КОТС
						0702	8	23,3	КОТС
						0703	5,4	22	КОТС
						0480	41,2		КПК. Красная зона
						0481	35,7		КПК. Красная зона
0333	Сероводород	0,108764(0,014606)/ 0,00087(0,000117) вклад п/п=13,4%	0,121968(0,036613)/ 0,000976(0,000293) вклад п/п= 30%	46190/ 106276	67253/ 100442	0706	1,3	25,7	КОТС
						0704	1,5	24,3	КОТС
						0702	5,1	22,4	КОТС
						0703	3,2	21,1	КОТС
						6011		1,7	УКПГ-3
						0480	31,5		КПК. Красная зона
						0481	28,6		КПК. Красная зона
						6409	21,3		Грифон
0337	Углерод оксид	0,076798(0,004663)/ 0,383988(0,023314) вклад п/п= 6,1%	0,083283(0,015472)/ 0,416416(0,07736) вклад п/п=18,6%	44457/ 106564	67129/ 100523	0706	3,4	20,2	КОТС
						0704	3,5	19,1	КОТС
						0702	8,7	17,7	КОТС
						0703	5,9	16,6	КОТС
						2009		2,4	Буровая установка №1
						2008		2,4	Буровая установка №1
						2007		2,4	Буровая установка №1
						0480	32,7		КПК. Красная зона
						0481	30,1		КПК. Красная зона
						0491	3,2		КПК. Красная зона
2754	Углеводороды	0,0570369/0,0570369	0,1975659/0,1975659	47181/	50359/	6562	58	59,1	КУО (Экоцентр)

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	предельные C12-C19			106317	100493	6099 6599 6596	28,6 6,9 5,9	28 6,8 5,8	КУО (Экоцентр) КУО (Экоцентр) КУО (Экоцентр)
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид Сера диоксид	0,278606(0,274106) вклад п/п=98,4%	0,788727(0,784227) вклад п/п=99,4%	46289/ 106280	67253/ 100442	0706 0704 0702 0703 2009 2008 2007 0480 0481 0577 0576 0502	3,1 1,9 43,7 34,7 2 2 1,5 	23,9 22,5 20,8 19,6 1,5 1,5 1,5 	КОТС КОТС КОТС КОТС Буровая установка №1 Буровая установка №1 Буровая установка №1 КПК. Красная зона КПК. Красная зона КПК. Красная зона КПК. Красная зона КПК. Зеленая зона
42(28) 0322 0330	Серная кислота Сера диоксид	0,238251(0,235651) вклад п/п=98,9%	0,667007(0,664407) вклад п/п=99,6%	44457/ 106564	67253/ 100442	0706 0704 0702 0703 0480 0481	2,7 3 8 5,4 41,2 35,7	26,8 25,3 23,3 22 	КОТС КОТС КОТС КОТС КПК. Красная зона КПК. Красная зона
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	0,272674(0,250074) вклад п/п=91,7%	0,72362(0,70102) вклад п/п=96,9%	44457/ 106564	67253/ 100442	0706 0704 0702 0703 0480 0481 0577	2,7 2,9 8 5,3 40,6 35,1 1,5	26,7 25,2 23,3 21,9 	КОТС КОТС КОТС КОТС КПК. Красная зона КПК. Красная зона КПК. Красная зона

Таблица 4.2.3 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 3

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2027 год)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид	0,073441(0,071541)/ 0,014688(0,014308) вклад п/п=97,4%	0,139017(0,137117)/ 0,027803(0,027423) вклад п/п=98,6%	66131/ 104755	41462/ 90231	2024 2025 2027 2028 2026 0480 0517 2007 2008 2009 0436 2005 2006 0435	 8 8 8 7,5 7 6,4 5,6	9,3 9,3 9,3 9,3 7,4 4,7 4,6	Буровая установка №2 Буровая установка №2 Буровая установка №2 Буровая установка №2 Буровая установка №2 КПК. Красная зона КПК. Зеленая зона Буровая установка №1 Буровая установка №1 Буровая установка №1 УКПГ-2 Буровая установка №1 Буровая установка №1 УКПГ-2
0328	Углерод (Сажа)		0,064697/0,0097046		71518/ 78078	0436 0435 0434 0480 0481 0446		30,1 25,1 14,5 14,1 8 4,1	УКПГ-2 УКПГ-2 УКПГ-2 КПК. Красная зона КПК. Красная зона УКПГ-2
0330	Сера диоксид	0,380682(0,378082)/ 0,190341(0,189041) вклад п/п=99,3%	0,660293(0,657693)/ 0,330147(0,328847) вклад п/п=99,6%	46190/ 106276	71518/ 78078	0436 0435 0434 0480 0446 0481 0462	14,6 12,7 5,9 28,9 3,6 24,2 7,1	26,8 23,5 15,2 11,9 9,9 8	УКПГ-2 УКПГ-2 УКПГ-2 КПК. Красная зона УКПГ-2 КПК. Красная зона СДРН
0333	Сероводород	0,113258(0,022097)/ 0,000906(0,000177) вклад п/п=19,5%	0,123257(0,038761)/ 0,000986(0,00031) вклад п/п=31,4%	46339/ 106282	71350/ 77970	0436 0435 0434 0480 0446 6409 0481 0462	13,6 11,7 5,5 21,9 13,9 19,1 5,9	24,1 21,1 13,7 9,1 8,9 8,4 6,3	УКПГ-2 УКПГ-2 УКПГ-2 КПК. Красная зона УКПГ-2 Грифон КПК. Красная зона СДРН
0337	Углерод оксид	0,078333(0,007221)/ 0,391663(0,036105) вклад п/п= 9,2%	0,081422(0,01237)/ 0,407111(0,061852) вклад п/п=15,2%	66162/ 104734	71518/ 78078	0436 0435 0434	25,6 19,1 11,6	23,4 20,6 13,3	УКПГ-2 УКПГ-2 УКПГ-2

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0480		11	КПК. Красная зона
						0446	4,1	8,7	УКПГ-2
						0481		7,3	КПК. Красная зона
						0462		3,2	СДРН
						2009	3,2		Буровая установка №1
						2008	3,2		Буровая установка №1
						2007	3,2		Буровая установка №1
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0570369/0,0570369	0,1975659/0,1975659	47181/ 106317	50359/ 100493	6562	58	59,1	КУО (Экоцентр)
						6099	28,6	28	КУО (Экоцентр)
						6599	6,9	6,8	КУО (Экоцентр)
						6596	5,9	5,8	КУО (Экоцентр)
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид Сера диоксид	0,429292(0,424792) вклад п/п= 99%	0,734051(0,729551) вклад п/п=99,4%	46339/ 106282	71518/ 78078	0436	12,7	25,3	УКПГ-2
						0435	11,3	22,2	УКПГ-2
						0434	5,1	14,4	УКПГ-2
						0480	28	11,3	КПК. Красная зона
						0446	3,2	9,3	УКПГ-2
						0481	22,6	7,6	КПК. Красная зона
						0462	7,6	3,3	СДРН
42(28) 0322 0330	Серная кислота Сера диоксид	0,380683(0,378083) вклад п/п=99,3%	0,660294(0,657694) вклад п/п=99,6%	46190/ 106276	71518/ 78078	0436	14,6	26,8	УКПГ-2
						0435	12,7	23,5	УКПГ-2
						0434	5,9	15,2	УКПГ-2
						0480	28,9	11,9	КПК. Красная зона
						0446	3,6	9,9	УКПГ-2
						0481	24,2	8	КПК. Красная зона
						0462	7,1		СДРН
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	0,422745(0,400145) вклад п/п=94,7%	0,719011(0,696411) вклад п/п=96,9%	46190/ 106276	71518/ 78078	0436	14,5	26,6	УКПГ-2
						0435	12,6	23,4	УКПГ-2
						0434	5,9	15,1	УКПГ-2
						0480	28,6	11,8	КПК. Красная зона
						0446	3,5	9,8	УКПГ-2
						0481	23,9	7,9	КПК. Красная зона
						0462	7,1	3,5	СДРН

Таблица 4.2.4 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 4

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2027 год)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид	0,063265(0,061365)/ 0,012653(0,012273) вклад п/п= 97%	0,132545(0,130645)/ 0,026509(0,026129) вклад п/п=98,6%	66162/ 104734	41420/ 90426	2024		9,8	Буровая установка №2
						2025		9,8	Буровая установка №2
						2027		9,8	Буровая установка №2
						2028		9,8	Буровая установка №2
						2026		7,8	Буровая установка №2
						0517		4,6	КПК. Зеленая зона
						0516		4,6	КПК. Зеленая зона
						2007	9,3		Буровая установка №1
						2008	9,2		Буровая установка №1
						2009	9,2		Буровая установка №1
						2005	8,1		Буровая установка №1
						2006	7,4		Буровая установка №1
						0083	4,6		УКПГ-2
						2010	4,4		Буровая установка №1
0330	Сера диоксид	0,117973(0,115373)/ 0,058987(0,057686) вклад п/п=97,8%	0,175582(0,172982)/ 0,087791(0,086491) вклад п/п=98,5%	66162/ 104734	67626/ 100198	0385	67,1	61,8	УКПГ-3
						0921	17,6	24,5	Система сбора скважинного флюида
						0006	1,8	1,9	УКПГ-3
						2007	0,9	1,1	Буровая установка №1
						2008	0,9	1,1	Буровая установка №1
						2009		1,1	Буровая установка №1
						2005		1	Буровая установка №1
						0435	2,3		УКПГ-2
						0446	1,9		УКПГ-2
0333	Сероводород	0,104949(0,008248)/ 0,00084(0,000066) вклад п/п= 7,9%	0,107538(0,012563)/ 0,00086(0,000101) вклад п/п=11,7%	74961/ 97665	74462/ 91009	0385	42,7	38,3	УКПГ-3
						6409	27,8	37	Грифон
						0921	14	6,1	Система сбора скважинного флюида
						6011	3,5	3,7	УКПГ-3
						6005	1,6	1,6	УКПГ-3
						6006	1,5	1,6	УКПГ-3
						0915		1,6	Система сбора скважинного флюида
						0006	1,2		УКПГ-3
0337	Углерод оксид	0,076447(0,004078)/ 0,382235(0,020391) вклад п/п= 5,3%	0,078011(0,006686)/ 0,390057(0,033428) вклад п/п= 8,6%	66162/ 104734	41241/ 91256	0915		15,8	Система сбора скважинного флюида
						2024		7,5	Буровая установка №2

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2025		7,5	Буровая установка №2
						2027		7,5	Буровая установка №2
						2028		7,5	Буровая установка №2
						2026		5,9	Буровая установка №2
						2020		4,4	Буровая установка №2
						0385	18,5		УКПГ-3
						0921	12,9		Система сбора скважинного флюида
						2007	5,5		Буровая установка №1
						2008	5,5		Буровая установка №1
						2009	5,4		Буровая установка №1
						2005	4,8		Буровая установка №1
						2006	4,3		Буровая установка №1
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0570369/0,0570369	0,1975659/0,1975659	47181/ 106317	50359/ 100493	6562	58	59,1	КУО (Экоцентр)
						6099	28,6	28	КУО (Экоцентр)
						6599	6,9	6,8	КУО (Экоцентр)
						6596	5,9	5,8	КУО (Экоцентр)
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид Сера диоксид	0,178773(0,174273) вклад п/п=97,5%	0,269022(0,264522) вклад п/п=98,3%	66162/ 104734	67211/ 100469	0385	44,4	41,3	УКПГ-3
						0921	13,2	16,8	Система сбора скважинного флюида
						2007	3,7	4,3	Буровая установка №1
						2008	3,7	4,3	Буровая установка №1
						2009	3,7	4,3	Буровая установка №1
						2005	3,3	3,7	Буровая установка №1
						2006	3	3,4	Буровая установка №1
42(28) 0322 0330	Серная кислота Сера диоксид	0,117973(0,115373) вклад п/п=97,8%	0,175582(0,172982) вклад п/п=98,5%	66162/ 104734	67626/ 100198	0385	67,1	61,8	УКПГ-3
						0921	17,6	24,5	Система сбора скважинного флюида
						0006	1,8	1,9	УКПГ-3
						2007	0,9	1,1	Буровая установка №1
						2008	0,9	1,1	Буровая установка №1
						2009		1,1	Буровая установка №1
						2005		1	Буровая установка №1
						0435	2,3		УКПГ-2
						0446	1,9		УКПГ-2
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	0,18654(0,122567) вклад п/п=65,7%	0,223116(0,183527) вклад п/п=82,3%	66162/ 104734	67626/ 100198	0385	66,5	61,3	УКПГ-3
						0921	17,5	24,2	Система сбора скважинного флюида
						0006	1,8	1,9	УКПГ-3
						2007	0,9	1	Буровая установка №1
						2008	0,9	1	Буровая установка №1

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2009		1	Буровая установка №1
						2005		0,9	Буровая установка №1
						0435	2,2		УКПГ-2
						0446	1,9		УКПГ-2

Таблица 4.2.5 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 5

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2027 год)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид	0,063127(0,061227)/ 0,012625(0,012245) вклад п/п= 97%	0,129644(0,127744)/ 0,025929(0,025549) вклад п/п=98,5%	66162/ 104734	41441/ 90329	2024		10,1	Буровая установка №2
						2025		10	Буровая установка №2
						2027		10	Буровая установка №2
						2028		10	Буровая установка №2
						2026		8	Буровая установка №2
						0517		4,8	КПК. Зеленая зона
						0516		4,8	КПК. Зеленая зона
						2007	9,3		Буровая установка №1
						2008	9,3		Буровая установка №1
						2009	9,3		Буровая установка №1
						2005	8,1		Буровая установка №1
						2006	7,4		Буровая установка №1
						0083	4,6		УКПГ-2
						2010	4,4		Буровая установка №1
0330	Сера диоксид	0,11911(0,11651)/ 0,059555(0,058255) вклад п/п=97,8%	0,164566(0,161966)/ 0,082283(0,080983) вклад п/п=98,4%	66162/ 104734	61147/ 76455	0385	70,8	50,7	УКПГ-3
						0862	13,3	37,5	Система сбора скважинного флюида
						0446	2	3,6	УКПГ-2
						0435	2,3	2,9	УКПГ-2
						0006	1,9	1,4	УКПГ-3
						2007	0,9		Буровая установка №1
						2008	0,9		Буровая установка №1
0333	Сероводород	0,104611(0,007685)/ 0,000837(0,000061) вклад п/п= 7,3%	0,108495(0,014159)/ 0,000868(0,000113) вклад п/п=13,1%	74998/ 97634	52612/ 101298	6409	32	81,6	Грифон
						0862		6,5	Система сбора скважинного флюида
						0385	49,8	3,2	УКПГ-3
						0435		1,2	УКПГ-2
						6466		1,1	УКПГ-2
						0446		1	УКПГ-2
						6473		0,4	УКПГ-2
						6011	4,2		УКПГ-3
						6005	1,9		УКПГ-3
						6006	1,8		УКПГ-3
						0006	1,4		УКПГ-3
						6002	1,2		УКПГ-3
0337	Углерод оксид	0,076414(0,004023)/ 0,382068(0,020113)	0,077551(0,005919)/ 0,387756(0,029594)	66162/ 104734	66508/ 100929	0385	19,9	19	УКПГ-3
						0862	8,8	8,2	Система сбора скважинного

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		вклад п/п= 5,3%	вклад п/п= 7,6%						флюида
						2007	5,7	6,3	Буровая установка №1
						2008	5,7	6,3	Буровая установка №1
						2009	5,7	6,3	Буровая установка №1
						2005	5	5,5	Буровая установка №1
						2006	4,5	5	Буровая установка №1
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0628455/0,0628455	0,2108537/0,2108537	47181/ 106317	50359/ 100493	6562	58	58,3	КУО (Экоцентр)
						6099	28,6	28,6	КУО (Экоцентр)
						6599	6,9	7	КУО (Экоцентр)
						6596	5,9	5,8	КУО (Экоцентр)
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид Сера диоксид	0,17969(0,17519) вклад п/п=97,5%	0,253183(0,248683) вклад п/п=98,2%	66162/ 104734	66673/ 100821	0385	47	45,9	УКПГ-3
						0862	9,7	8,4	Система сбора скважинного флюида
						2007	3,8	4,6	Буровая установка №1
						2008	3,8	4,6	Буровая установка №1
						2009	3,8	4,6	Буровая установка №1
						2005	3,4	4	Буровая установка №1
						2006	3	3,6	Буровая установка №1
42(28) 0322 0330	Серная кислота Сера диоксид	0,11911(0,11651) вклад п/п=97,8%	0,164566(0,161966) вклад п/п=98,4%	66162/ 104734	61147/ 76455	0385	70,8	50,7	УКПГ-3
						0862	13,3	37,5	Система сбора скважинного флюида
						0446	2	3,6	УКПГ-2
						0435	2,3	2,9	УКПГ-2
						0006	1,9	1,4	УКПГ-3
						2007	0,9		Буровая установка №1
						2008	0,9		Буровая установка №1
44(30) 0330 0333	Сера диоксид Сероводород	0,187332(0,123886) вклад п/п=66,1%	0,216579(0,172631) вклад п/п=79,7%	66162/ 104734	61147/ 76455	0385	70,1	50,1	УКПГ-3
						0862	13,2	37	Система сбора скважинного флюида
						0446	2	3,6	УКПГ-2
						0435	2,3	2,8	УКПГ-2
						0006	1,9	1,3	УКПГ-3
						0005		0,6	УКПГ-3
						2007	0,9		Буровая установка №1
						2008	0,9		Буровая установка №1

Таблица 4.2.6 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы. Вариант 6

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2027 год)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид	0,06311(0,06121)/ 0,012622(0,012242) вклад п/п= 97%	0,130547(0,128647)/ 0,026109(0,025729) вклад п/п=98,5%	66162/ 104734	41420/ 90426	2024		10	Буровая установка №2
						2025		10	Буровая установка №2
						2027		10	Буровая установка №2
						2028		9,9	Буровая установка №2
						2026		7,9	Буровая установка №2
						0517		4,6	КПК. Зеленая зона
						0516		4,6	КПК. Зеленая зона
						2007	9,3		Буровая установка №1
						2008	9,3		Буровая установка №1
						2009	9,3		Буровая установка №1
						2005	8,1		Буровая установка №1
						2006	7,4		Буровая установка №1
						0083	4,6		УКПГ-2
						2010	4,4		Буровая установка №1
0330	Сера диоксид	0,133145(0,130545)/ 0,066572(0,065272) вклад п/п= 98%	0,190812(0,188212)/ 0,095406(0,094106) вклад п/п=98,6%	74385/ 98233	74500/ 90762	0385	66,1	55,2	УКПГ-3
						0938	27,3	24,7	Система сбора скважинного флюида
						0831		14,5	Система сбора скважинного флюида
						0006	1,8	1,7	УКПГ-3
0333	Сероводород	0,105898(0,00983)/ 0,000847(0,000079) вклад п/п= 9,3%	0,109793(0,016321)/ 0,000878(0,000131) вклад п/п=14,9%	74998/ 97634	74530/ 90565	0385	38,9	33,1	УКПГ-3
						6409	25	30,3	Грифон
						0938	17,5	13,9	Система сбора скважинного флюида
						0831	4,4	8,5	Система сбора скважинного флюида
						6011	3,3	3,2	УКПГ-3
						6005	1,5	1,4	УКПГ-3
						6006	1,4	1,4	УКПГ-3
0337	Углерод оксид	0,076419(0,004032)/ 0,382095(0,020159) вклад п/п= 5,3%	0,078206(0,00701)/ 0,391031(0,035051) вклад п/п= 9%	66162/ 104734	41061/ 92085	0831		19,1	Система сбора скважинного флюида
						0385	21,2	7,1	УКПГ-3
						2024		6,9	Буровая установка №2
						2025		6,9	Буровая установка №2
						2027		6,9	Буровая установка №2
						2028		6,9	Буровая установка №2
						2026		5,5	Буровая установка №2
						0938	10,2		Система сбора скважинного

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	в пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	в пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада ЖЗ	% вклада Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									флюида
						2007	5,4		Буровая установка №1
						2008	5,4		Буровая установка №1
						2009	5,4		Буровая установка №1
						2005	4,8		Буровая установка №1
						2006	4,3		Буровая установка №1
2754	Углеводороды предельные С12-С19	0,0628455/0,0628455	0,2108537/0,2108537	47181/ 106317	50359/ 100493	6562	58	58,3	КУО (Экоцентр)
						6099	28,6	28,6	КУО (Экоцентр)
						6599	6,9	7	КУО (Экоцентр)
						6596	5,9	5,8	КУО (Экоцентр)
Группы суммации:									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид	0,187553(0,183053)	0,281319(0,276819)	66162/	67667/	0385	46,5	41,1	УКПГ-3
0330	Сера диоксид	вклад п/п=97,6%	вклад п/п=98,4%	104734	100171	0938	14,4	19,2	Система сбора скважинного флюида
						2007	3,4	4,3	Буровая установка №1
						2008	3,4	4,3	Буровая установка №1
						2009	3,4	4,3	Буровая установка №1
						2005	3	3,7	Буровая установка №1
						2006	2,7	3,4	Буровая установка №1
42(28) 0322	Серная кислота	0,133145(0,130545)	0,190812(0,188212)	74385/	74500/	0385	66,1	55,2	УКПГ-3
0330	Сера диоксид	вклад п/п= 98%	вклад п/п=98,6%	98233	90762	0938	27,3	24,7	Система сбора скважинного флюида
						0831		14,5	Система сбора скважинного флюида
						0006	1,8	1,7	УКПГ-3
44(30) 0330	Сера диоксид	0,196914(0,139857)	0,235585(0,204308)	74471/	74493/	0385	64,1	53,6	УКПГ-3
0333	Сероводород	вклад п/п= 71%	вклад п/п=86,7%	98123	90812	0938	27	23,8	Система сбора скважинного флюида
						0831	2,3	14,1	Система сбора скважинного флюида
						6409		2,3	Грифон
						0006	1,8	1,6	УКПГ-3

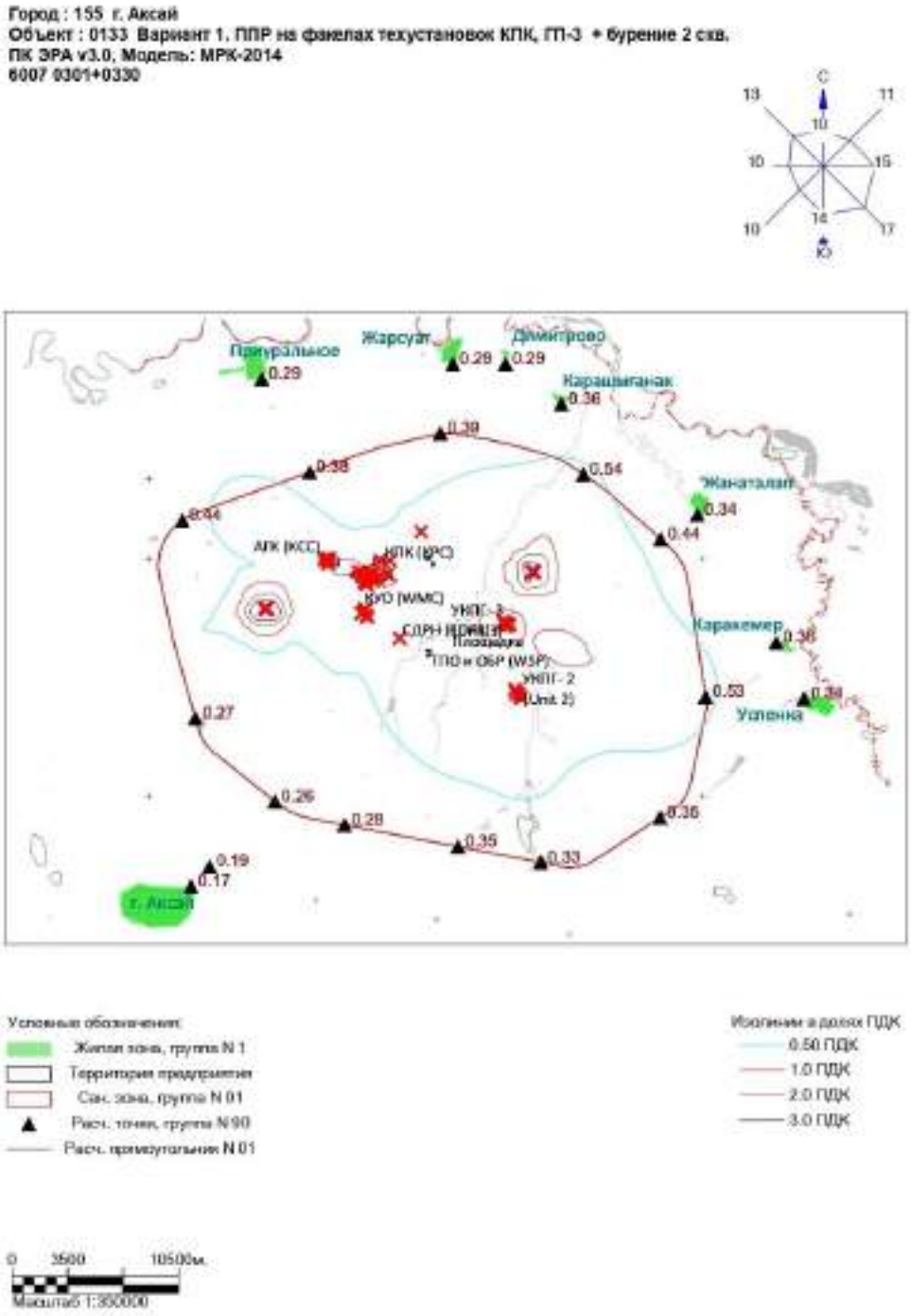


Рисунок 4.2.1 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в теплый период года с учётом технологически неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, ГП-3 + бурение 2 скважин (Вариант 1)

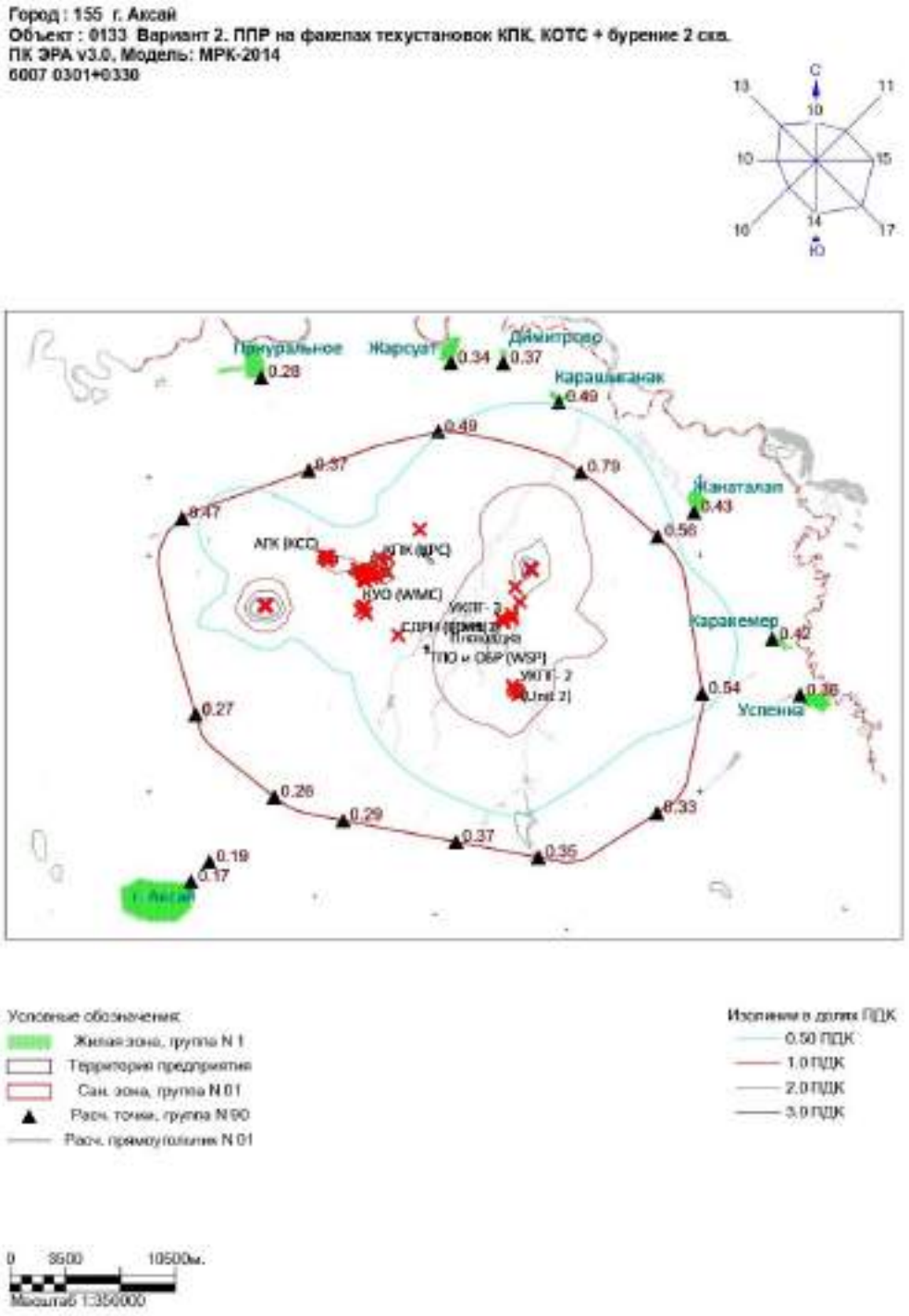


Рисунок 4.2.2 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в теплый период года с учётом технологически неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, КОТС + бурение 2 скважин (Вариант 2)

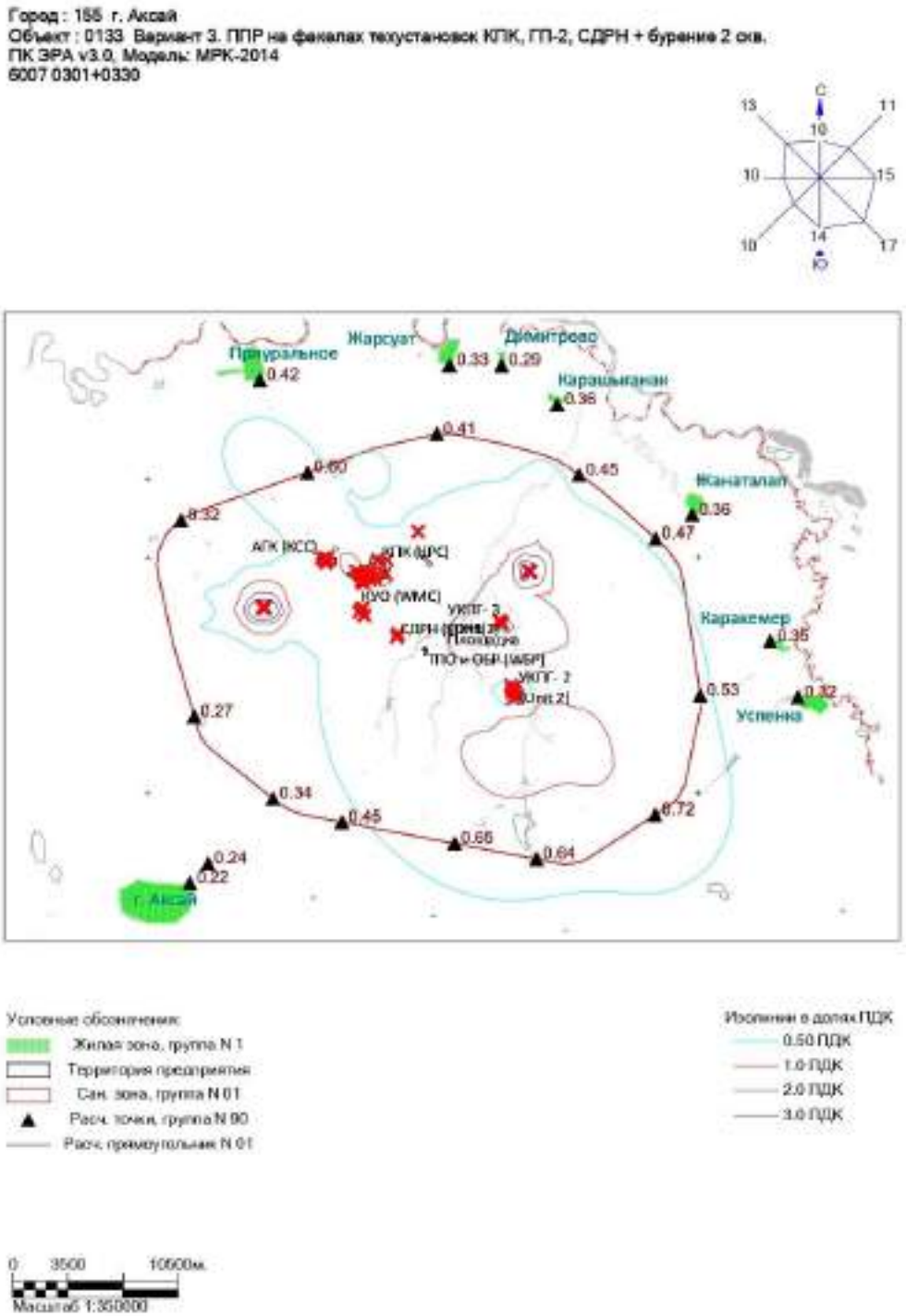


Рисунок 4.2.3 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в теплый период года с учётом неизбежного сжигания газа при ППР на факелах техустановок КПК, ГП-2, СДРН + бурение 2 скважин (Вариант 3)

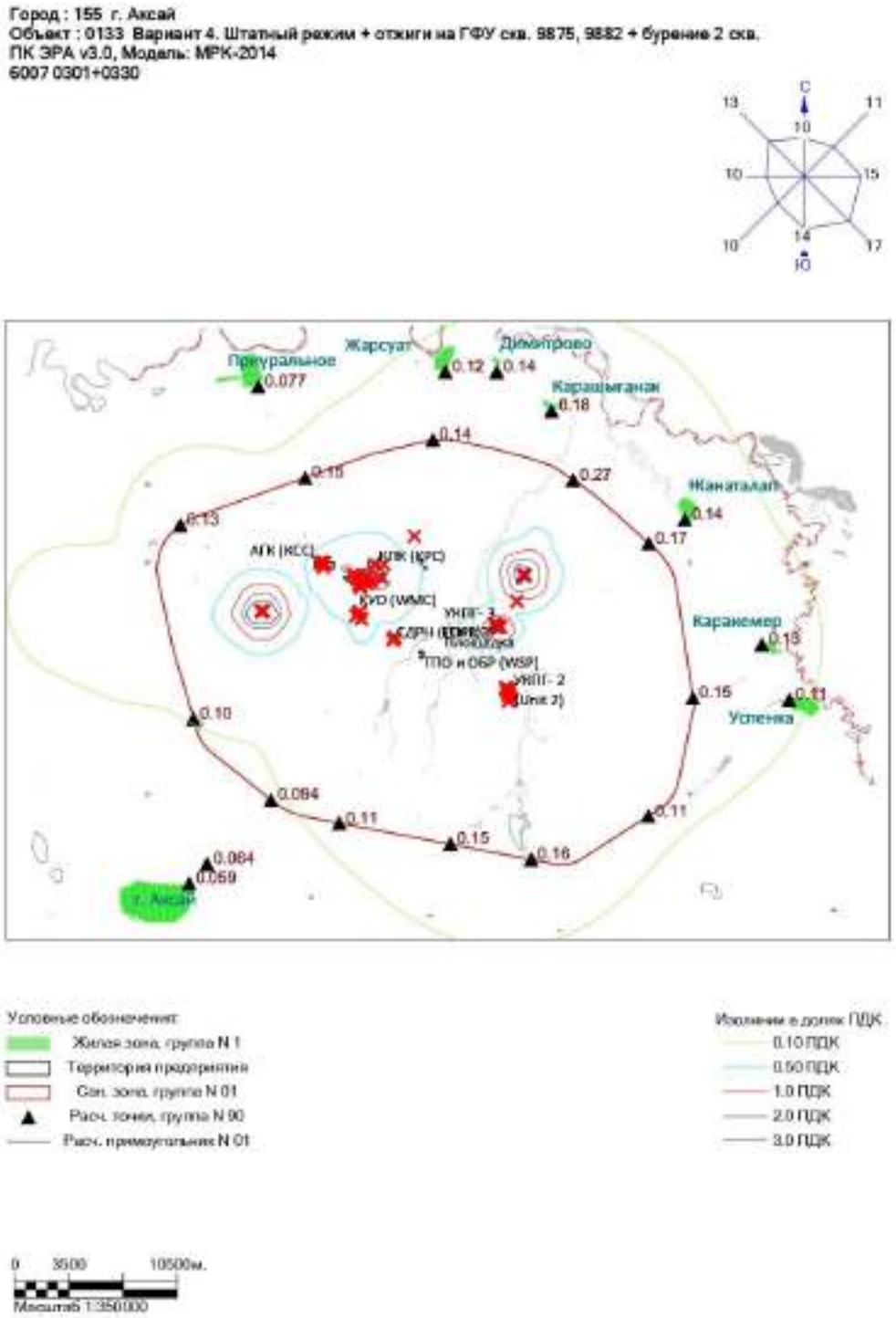


Рисунок 4.2.4 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в холодный период года при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 9875 (WBU_NW2), 9882 (MBU_PT5) (ист. 0915, 0921) + бурение 2 скважин (Вариант 4)

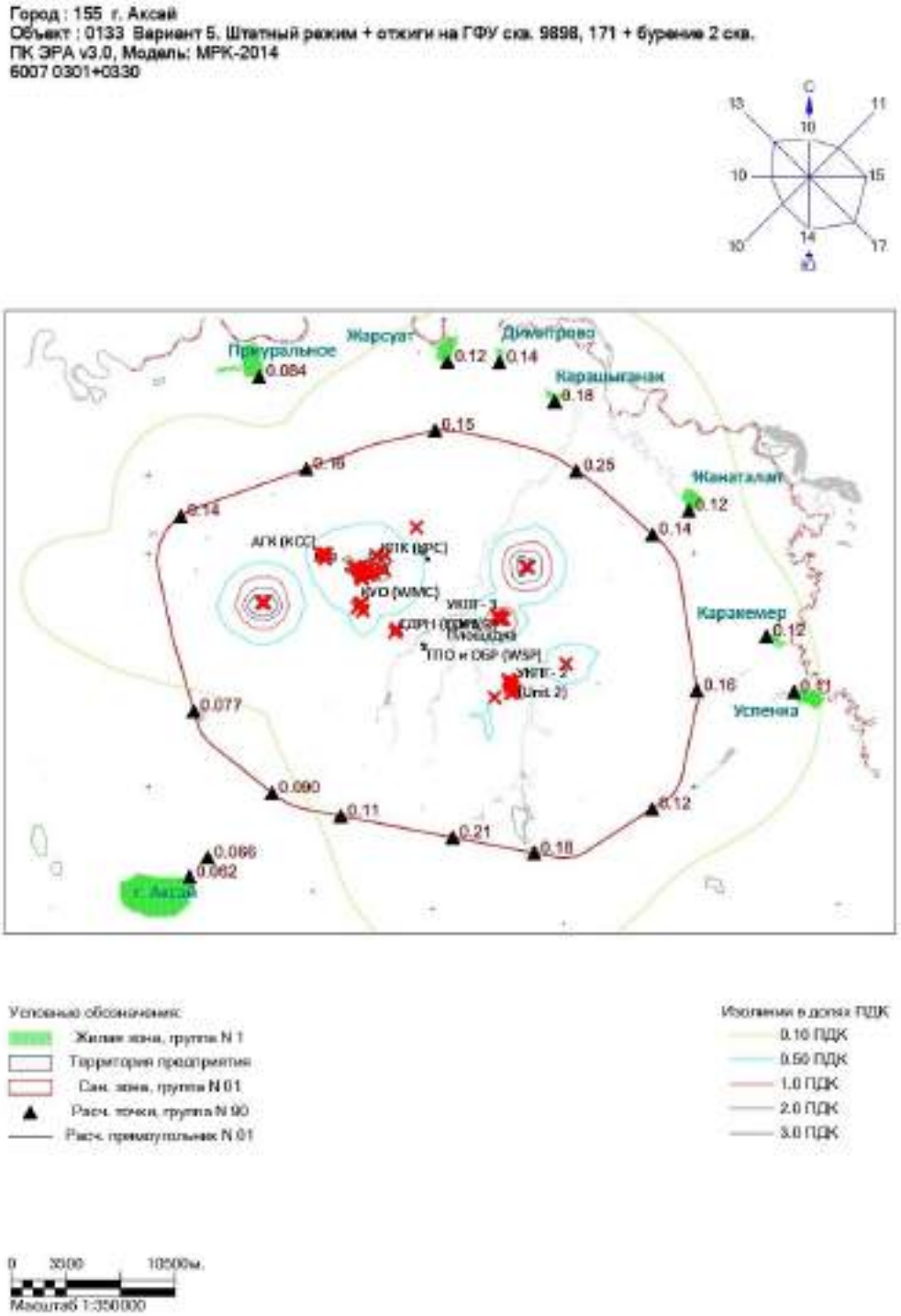


Рисунок 4.2.5 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в холодный период года при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 9898 (РТ_09), 171 (ист.0934, 0862) + бурение 2 скважин (Вариант 5)

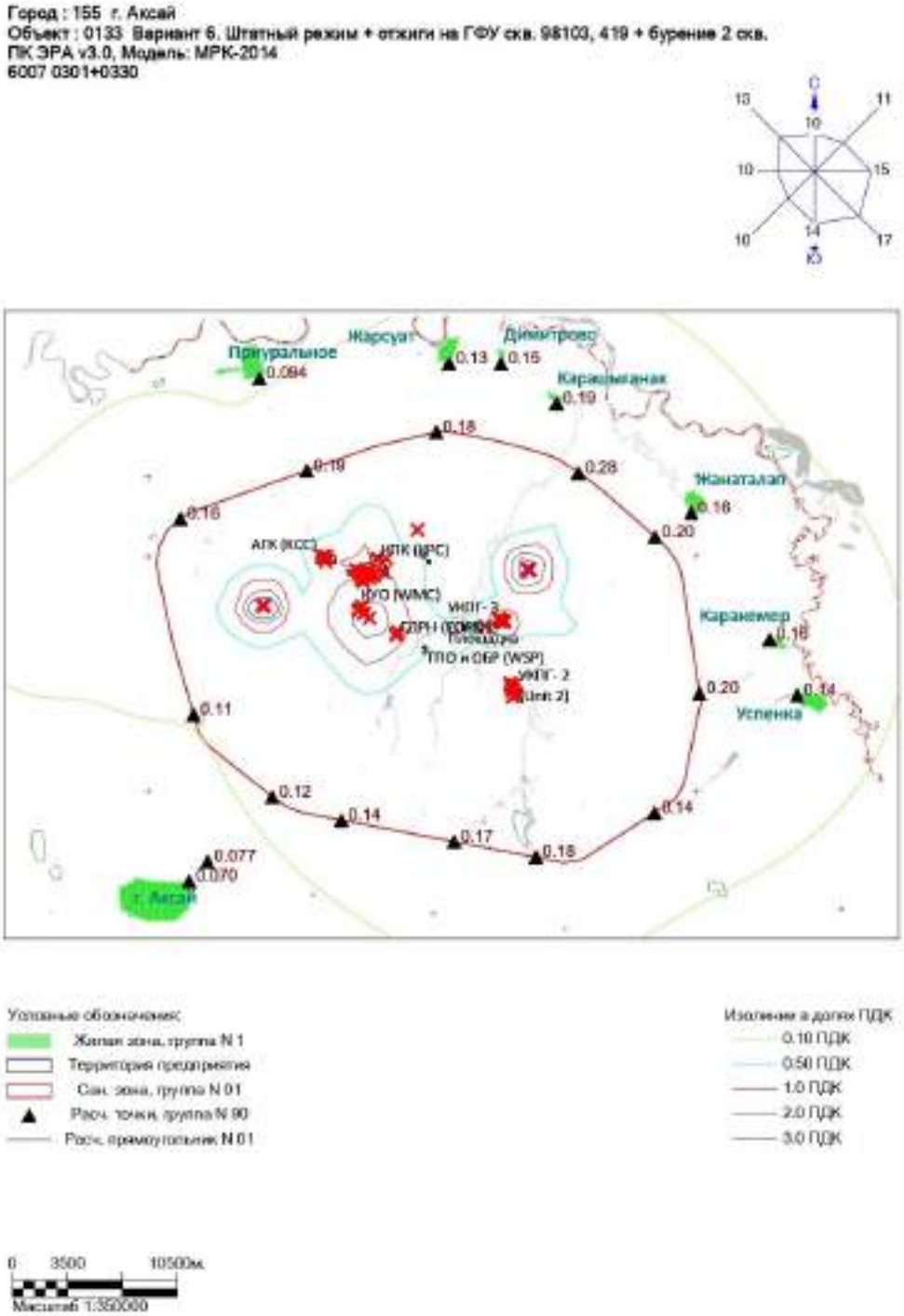


Рисунок 4.2.6 Изолинии приземных концентраций по группе суммации диоксидов азота и серы от источников предприятия в холодный период года при штатном режиме + выбросы при отжигах на ГФУ скважин 98103 (С2_13), 419 (ист.0938, 0831) + бурение 2 скважин (Вариант 6)

4.3 Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу

На период нормирования на объектах Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. специальные мероприятия по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов (НДВ) не предусматриваются, так как на границах ближайших жилых зон по всем загрязняющим веществам приземные концентрации с учетом фона не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных гигиеническими нормативами.

Для уменьшения влияния работающего технологического оборудования производственного объекта на состояние атмосферного воздуха, сокращения объемов выбросов загрязняющих веществ, снижения их приземных концентраций и предотвращения сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу на предприятии реализуется комплекс планировочных и технологических мероприятий.

Планировочные мероприятия, влияющие на уменьшение воздействия выбросов предприятия на жилую зону, включают:

- расположение основных производственных объектов (ГП-3, ГП-2, КПК, СССФ) на значительном расстоянии от населенных мест;
- разработка оптимальных схем движения, упорядоченное движение транспорта по территории месторождения;
- проведение работ по пылеподавлению при складировании отходов на площадке временного хранения бурового шлама и полигоне захоронения ТПО КУО (Экоцентр).

Технологические мероприятия включают:

- применение наиболее современных технологий, высокопроизводительного оборудования в соответствии с требованиями нормативных документов, регламентирующих вопросы безопасности и охраны окружающей среды;
- соблюдение природоохранных требований законодательных и нормативных актов Республики Казахстан, а также внутренних документов и стандартов предприятия;
- организацию технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, техрегламентами, утвержденными в установленном порядке;
- соответствие параметров применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработавших газов в процессе эксплуатации установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- применение при добыче на месторождении нефти и газа герметизированной системы сбора и транспортировки;
- обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов;
- защиту оборудования и трубопроводов от коррозии и от превышения давления;
- ежедневный контроль и диагностику оборудования и трубопроводов на объектах для своевременного обнаружения утечек и газовыделений (системы аварийного оповещения и связи, контроля воздуха);
- размещение взрывоопасных производств в отдельных помещениях и на открытых площадках;
- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- проведение профилактических регламентных работ;

- строгое соблюдение графиков осмотра, ремонта и технического освидетельствования аппаратов и трубопроводов в соответствии с установленными нормативными документами;
- обучение и тренинг обслуживающего персонала.

Автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования, с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций.

К основным мероприятиям, предусмотренным на объектах предприятия в 2027 году, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся следующие:

- профилактическое техническое обслуживание комплекса пылегазоочистки, которым оборудована установка по переработке замазученных грунтов с вращающейся печью КУО Экоцентр, включающего циклон, скруббер и рукавный фильтр, и обеспечивающего проектную эффективность очистки по парам соляной кислоты – 44,44%, по сернистому ангидриду – 32,1%, по оксиду углерода – 99,97%, по пыли – 99,5%;
- профилактическое техническое обслуживание рукавного фильтра, которым оборудована система разгрузки барита на участке приготовления буровых растворов ЗБР, обеспечивающего эффективность очистки от пыли не менее 75%;
- проведение операции пылеподавления водой с эффективностью 50% на площадке временного хранения бурового шлама и полигоне захоронения твердых отходов;
- поддержание коэффициента совпадения откачки и закачки резервуаров хранения конденсата на уровне 0.9 (поддержание уровня заполнения резервуара 10% от объема);
- обратная закачка добываемого газа, что позволяет возвращать газ в коллектор в качестве альтернативы сжиганию или переработке этого газа по месту добычи;
- утилизация газа на предприятии с использованием его в качестве топлива на нужды печей подогрева нефти и ДЭГ, котельных, парогенераторов, инсинераторов, газовых турбин и компрессоров;
- для предотвращения аварийных ситуаций, приводящих к сверхнормативным выбросам ЗВ в атмосферу, предусмотрено строгое соблюдение технологических регламентов, организация технологических процессов в соответствии с нормами технологического проектирования, технологическими инструкциями, утвержденными в установленном порядке;
- наладка системы DryNOx ГТУ ГП-2, обеспечивающая сокращение среднегодовой концентрации NOx в отходящих газах до нормативов, требуемых НДТ (до 50 мг/Нм3);
- наладка системы DryNOx бойлеров ВД КПК, обеспечивающая сокращение среднегодовой концентрации NOx в отходящих газах до нормативов, требуемых НДТ (до 200 мг/Нм3);
- наладка системы DryNOx ГТЭС, обеспечивающая сокращение среднегодовой концентрации NOx в отходящих газах до нормативов, требуемых НДТ (до 50 мг/Нм3);
- модернизация электрического компрессора MAN TURBO, позволившая вывести из эксплуатации три газопоршневых компрессора (ист.№№0014,0015,0022), что привело к сокращению до 455 т/год выбросов ЗВ;
- оптимизация режима сгорания топлива с целью снижение токсичных веществ (окислы азота) в выбросах загрязняющих веществ в атмосферу на площадках КУО Экоцентр, ГП-3, ГП-2, КПК, СДРН, обеспечивающая сокращение среднегодовой концентрации NOx в отходящих газов до нормативов, требуемых НДТ (не более 200 мг/Нм3).

– проведение мониторинговых наблюдений на источниках выбросов, на границе СЗЗ для соблюдения нормативов допустимых выбросов (НДВ) и применение необходимых мер при наличии увеличивающихся концентраций загрязняющих веществ в приземном слое.

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 подразделений КНГКМ КПО.

4.4 Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ)

Учитывая результаты расчетов рассеивания, выбросы всех стационарных источников объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения на 2027 год предлагается принять в качестве НДВ по всем загрязняющим веществам.

Предложения по нормативам НДВ всех загрязняющих веществ для отдельных источников (г/с, т/год) и в целом по предприятию представлены в таблицах 4.4.1 (по источникам и загрязняющим веществам) и 4.4.2 (по загрязняющим веществам).

Таблица 4.4.1 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (по источникам и загрязняющим веществам) по предприятию в целом

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0101) Алюминий оксид								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0519	0,0011	0,0028	0,0011	0,0028	0,0011	0,0028	2027
Итого:		0,0011	0,0028	0,0011	0,0028	0,0011	0,0028	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8007	0,0739	0,039					
Итого:		0,0739	0,039					
Всего:		0,0750	0,0419	0,0011	0,0028	0,0011	0,0028	2027
(0108) Барий сульфат								
Организованные источники								
КУО (Экоцентр)	0662	0,0653	0,1422	0,0653	0,1422	0,0653	0,1422	2027
Итого:		0,0653	0,1422	0,0653	0,1422	0,0653	0,1422	
Неорганизованные источники								
КУО (Экоцентр)	6029	0,0099	0,0817	0,0099	0,0817	0,0099	0,0817	2027
Итого:		0,0099	0,0817	0,0099	0,0817	0,0099	0,0817	
Всего:		0,0752	0,2239	0,0752	0,2239	0,0752	0,2239	2027
(0123) Железо (II, III) оксиды								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0519	0,0665	0,2887	0,0665	0,2887	0,0665	0,2887	2027
Итого:		0,0665	0,2887	0,0665	0,2887	0,0665	0,2887	
Неорганизованные источники								
КПК. Административная площадка	6581	0,0126	0,1824	0,0126	0,1824	0,0126	0,1824	2027
Буровая установка №1	8001	0,0232	0,1672	0,0232	0,1672	0,0232	0,1672	2027
Буровая установка №2	8004	0,0217	0,1538	0,0217	0,1538	0,0217	0,1538	2027
База бурения	8104	0,0204	0,1544	0,0204	0,1544	0,0204	0,1544	2027
Бизнес-партнеры	8007	0,1418	1,9251	0,0333	0,0655	0,0333	0,0655	2027
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8021							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,0081	0,0013					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8050							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,0089	0,0027					
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8064	0,0030	0,0003	0,0015	0,0003	0,0015	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8065	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	0,0015	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0203	0,0010					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0267	0,0161					
Бизнес-партнеры	8069	0,0267	0,0161					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,0217	0,0014					
Бизнес-партнеры	8072	0,0217	0,0006					
Бизнес-партнеры	8073	0,0015	0,0002					
Бизнес-партнеры	8074	0,0015	0,0002					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0015	0,0015					
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							
Бизнес-партнеры	8080							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8085	0,0081	0,0259					
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8092							
Бизнес-партнеры	8093							
Бизнес-партнеры	8094							
Бизнес-партнеры	8096	0,0203	0,0020					
Бизнес-партнеры	8097			0,0247	0,0020	0,0247	0,0020	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,0081	0,0259					
Бизнес-партнеры	8107	0,0136	0,0012	0,0109	0,0003	0,0109	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8108	0,0632	0,0553					
Бизнес-партнеры	8111	0,0037	0,0048					
Бизнес-партнеры	8112	0,0041	0,0020					
Бизнес-партнеры	8113	0,0072	0,0068					
Бизнес-партнеры	8114	0,0203	0,0024					
Бизнес-партнеры	8115	0,0203	0,0119					
Бизнес-партнеры	8116	0,0012	0,0003	0,0012	0,0003	0,0012	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8122	0,0136	0,0012					
Бизнес-партнеры	8123	0,0203	0,0089					
Бизнес-партнеры	8124	0,0203	0,0085					
Бизнес-партнеры	8131	0,0081	0,0025					
Бизнес-партнеры	8132	0,0084	0,0051					
Бизнес-партнеры	8134	0,0203	0,0099	0,0203	0,0099	0,0203	0,0099	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,0036	0,0011	0,0036	0,0014	0,0036	0,0014	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0359	0,0531					
Бизнес-партнеры	8137	0,0081	0,0004					
Бизнес-партнеры	8138	0,0405	0,0029	0,0405	0,0029	0,0405	0,0029	2027
Бизнес-партнеры	8139	0,0017	0,0005					
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8145							
Бизнес-партнеры	8146			0,0081	0,0009	0,0081	0,0009	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,0084	0,0051	0,0084	0,0051	2027
Бизнес-партнеры	8149			0,0297	0,0021	0,0297	0,0021	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	2027
Бизнес-партнеры	8153			0,0208	0,0011	0,0208	0,0011	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0216	0,0374	0,0216	0,0374	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0232	0,0009	0,0232	0,0009	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,0039	0,0007	0,0039	0,0007	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,0217	0,0006	0,0217	0,0006	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0081	0,0013	0,0081	0,0013	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,0217	0,0014	0,0217	0,0014	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,0050	0,0003	0,0050	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,0696	0,0062	0,0696	0,0062	2027
Итого:		0,7133	2,8574	0,4616	0,8033	0,4616	0,8033	
Всего:		0,7798	3,1461	0,5281	1,0920	0,5281	1,0920	2027
(0143) Марганец и его соединения								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0519	0,00086	0,0046	0,00086	0,0046	0,00086	0,0046	2027
Итого:		0,00086	0,0046	0,00086	0,0046	0,00086	0,0046	

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
КПК. Административная площадка	6581	0,0012	0,017	0,0012	0,017	0,0012	0,017	2027
Буровая установка №1	8001	0,0006	0,004	0,0006	0,004	0,0006	0,004	2027
Буровая установка №2	8004	0,0004	0,0029	0,0004	0,0029	0,0004	0,0029	2027
База бурения	8104	0,0003	0,0029	0,0003	0,0029	0,0003	0,0029	2027
Бизнес-партнеры	8007	0,0141	0,3215	0,0051	0,0064	0,0051	0,0064	2027
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8021							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,0014	0,0002					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,0008	0,0002					
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8064	0,0003	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	2027
Бизнес-партнеры	8065	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0003	0,00007					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0047	0,0029					
Бизнес-партнеры	8069	0,0047	0,0029					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,0004	0,0001					
Бизнес-партнеры	8072	0,0004	0,00003					
Бизнес-партнеры	8073	0,0001	0,00002					
Бизнес-партнеры	8074	0,0001	0,00002					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0004	0,0002					
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							
Бизнес-партнеры	8080							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8085	0,0014	0,0046					
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8092							
Бизнес-партнеры	8093							
Бизнес-партнеры	8094							
Бизнес-партнеры	8096	0,0003	0,00009					
Бизнес-партнеры	8097			0,0007	0,0001	0,0007	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,0014	0,0046					
Бизнес-партнеры	8107	0,0024	0,0002	0,0019	0,00005	0,0019	0,00005	2027
Бизнес-партнеры	8108	0,0002	0,0001					
Бизнес-партнеры	8111	0,0007	0,0009					
Бизнес-партнеры	8112	0,0007	0,0003					
Бизнес-партнеры	8113	0,0013	0,0012					
Бизнес-партнеры	8114	0,0003	0,0001					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8115	0,0013	0,0014					
Бизнес-партнеры	8116	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	2027
Бизнес-партнеры	8122	0,0024	0,0002					
Бизнес-партнеры	8123	0,0013	0,0012					
Бизнес-партнеры	8124	0,0013	0,0012					
Бизнес-партнеры	8131	0,0014	0,0005					
Бизнес-партнеры	8132	0,0015	0,0009					
Бизнес-партнеры	8134	0,0013	0,0014	0,0013	0,0014	0,0013	0,0014	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0005	0,0038					
Бизнес-партнеры	8137	0,0014	0,0001					
Бизнес-партнеры	8138	0,0006	0,0001	0,0006	0,0001	0,0006	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8139	0,0002	0,0001					
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8146			0,0014	0,0002	0,0014	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,0015	0,0009	0,0015	0,0009	2027
Бизнес-партнеры	8149			0,0026	0,0002	0,0026	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,00005	0,0001	0,00005	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8153			0,0018	0,0001	0,0018	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0005	0,0007	0,0005	0,0007	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0006	0,00003	0,0006	0,00003	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,0004	0,00003	0,0004	0,00003	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0014	0,0002	0,0014	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,0004	0,00002	0,0004	0,00002	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,0021	0,0003	0,0021	0,0003	2027
Итого:		0,0529	0,3781	0,0270	0,0387	0,0270	0,0387	
Всего:		0,0538	0,3827	0,0279	0,0433	0,0279	0,0433	2027
(0150) Натрий гидроксид								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	2027
Итого:		0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	0,00008	0,00002	
Неорганизованные источники								
КПК. Красная зона	6610	0,0006	0,0193	0,0006	0,0193	0,0006	0,0193	2027
Итого:		0,0006	0,0193	0,0006	0,0193	0,0006	0,0193	
Всего:		0,0007	0,0194	0,0007	0,0194	0,0007	0,0194	2027
(0172) Алюминий, растворимые соли								
Неорганизованные источники								
КУО (Экоцентр)	6563	3,33E-08	1,92E-08	3,33E-08	1,92E-08	3,33E-08	1,92E-08	2027
Итого:		3,33E-08	1,92E-08	3,33E-08	1,92E-08	3,33E-08	1,92E-08	
Всего:		3,33E-08	1,92E-08	3,33E-08	1,92E-08	3,33E-08	1,92E-08	2027
(0203) Хром								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8097							
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8108	0,0014	0,0013					
Бизнес-партнеры	8145							
Итого:		0,0014	0,0013					
Всего:		0,0014	0,0013					
(0301) Азота (IV) диоксид								
Организованные источники								
УКПГ-3	0001	0,4936	2,4743	0,4936	13,2882	0,4936	13,2882	2027
УКПГ-3	0002	0,4936	6,23	0,4936	13,2882	0,4936	13,2882	2027
УКПГ-3	0003	0,4936	2,8237	0,4936	13,2882	0,4936	13,2882	2027
УКПГ-3	0004	0,1709	0,1212	0,1709	2,9385	0,1709	2,9385	2027
УКПГ-3	0005	20,1979	3,6724	20,1979	5,7594	20,1979	5,7594	2027
УКПГ-3	0006	8,5191	0,7506	8,5191	1,4903	8,5191	1,4903	2027
УКПГ-3	0007	0,4936	3,4258	0,4936	13,2882	0,4936	13,2882	2027
УКПГ-3	0010	0,1709	0,1281	0,1709	2,9385	0,1709	2,9385	2027
УКПГ-3	0014							
УКПГ-3	0015							
УКПГ-3	0022							
УКПГ-3	0055	0,3243	0,0235	0,3243	0,0292	0,3243	0,0292	2027
УКПГ-3	0385	33,0063	0,1605	33,0063	0,4783	33,0063	0,4783	2027
УКПГ-3	0386			0,0458	1,3182	0,0458	1,3182	2027
УКПГ-3	0388	0,4601	0,0928	0,4601	1,2324	0,4601	1,2324	2027
УКПГ-3	0389	0,4601	0,2667	0,4601	1,2324	0,4601	1,2324	2027
УКПГ-3	0652			0,0853	0,0075	0,0853	0,0075	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-3	0655			0,0186	0,1068	0,0186	0,1068	2027
УКПГ-3	0705							
УКПГ-2	0078	7,3785	76,1669	8,3043	90,3351	8,3043	90,3351	2027
УКПГ-2	0079	7,3785	74,4684	8,3043	90,3351	8,3043	90,3351	2027
УКПГ-2	0080	7,3785	75,1986	8,3043	90,3351	8,3043	90,3351	2027
УКПГ-2	0083	7,3785	76,1542	8,7501	95,1844	8,7501	95,1844	2027
УКПГ-2	0434	13,9918	3,934	13,9918	8,496	13,9918	8,496	2027
УКПГ-2	0435	38,718	4,5273	38,718	9,7585	38,718	9,7585	2027
УКПГ-2	0436	39,6842	3,007	39,6842	5,8766	39,6842	5,8766	2027
УКПГ-2	0439	0,3528	4,3269	0,3528	9,4373	0,3528	9,4373	2027
УКПГ-2	0446	5,6483	2,0144	5,6483	7,1414	5,6483	7,1414	2027
УКПГ-2	0449	0,3528	4,4675	0,3528	9,4373	0,3528	9,4373	2027
УКПГ-2	0450	0,3528	4,2723	0,3528	9,4373	0,3528	9,4373	2027
УКПГ-2	5077	0,3243	0,0145	0,3243	0,0584	0,3243	0,0584	2027
УКПГ-2	5078	0,3243	0,0145	0,3243	0,0584	0,3243	0,0584	2027
УКПГ-2	5445	1,4928	0,0194	1,4928	0,262	1,4928	0,262	2027
УКПГ-2	5446	1,4928	0,0194	1,4928	0,262	1,4928	0,262	2027
СДРН	0462	20,0284	2,3413	20,1046	6,8327	20,1046	6,8327	2027
СДРН	0467	0,0471	0,4295	0,0471	1,139	0,0471	1,139	2027
СДРН	5547	0,033	0,00002	0,033	0,0026	0,033	0,0026	2027
АГК	0033	0,0709	0,2273	0,0709	1,2189	0,0709	1,2189	2027
АГК	0034	0,0709	0,0533	0,0709	1,2189	0,0709	1,2189	2027
АГК	0035	0,0709	0,1608	0,0709	1,2189	0,0709	1,2189	2027
АГК	0036			0,0709	1,2189	0,0709	1,2189	2027
АГК	0037			0,0709	1,2189	0,0709	1,2189	2027
АГК	0038			0,0709	1,2189	0,0709	1,2189	2027
АГК	0041	0,0674	0,0003	0,0674	0,1693	0,0674	0,1693	2027
АГК	0394	1,4928	0,0711	1,4928	4,1244	1,4928	4,1244	2027
АГК	0564	0,0076	0,0124	0,0076	0,1314	0,0076	0,1314	2027
АГК	0565	0,0076	0,0087	0,0076	0,1314	0,0076	0,1314	2027
АГК	0566	0,0076	0,0207	0,0076	0,1314	0,0076	0,1314	2027
АГК	0567	0,0076	0,0004	0,0076	0,1314	0,0076	0,1314	2027
АГК	0568	0,0076	0,0134	0,0076	0,1314	0,0076	0,1314	2027
АГК	0569	0,0076	0,0077	0,0076	0,1314	0,0076	0,1314	2027
АГК	0570	0,0078	0,0231	0,0078	0,1337	0,0078	0,1337	2027
АГК	0571			0,0078	0,1337	0,0078	0,1337	2027
АГК	0572	0,004	0,0047	0,004	0,0687	0,004	0,0687	2027
АГК	0573	0,004	0,0064	0,004	0,0687	0,004	0,0687	2027
АГК	0574	0,0077	0,0102	0,0077	0,132	0,0077	0,132	2027
АГК	0575	0,0077	0,0125	0,0077	0,132	0,0077	0,132	2027
АГК	5403			0,2048	0,0196	0,2048	0,0196	2027
АГК	5405			0,2048	0,0393	0,2048	0,0393	2027
КПК. Красная зона	0084	0,1429	1,1644	0,1429	3,2542	0,1429	3,2542	2027
КПК. Красная зона	0480	77,7036	55,5005	77,7036	75,6095	77,7036	75,6095	2027
КПК. Красная зона	0481	42,4603	8,9141	43,4082	17,7404	43,4082	17,7404	2027
КПК. Красная зона	0491	5,3229	76,7419	8,7501	95,1844	8,7501	95,1844	2027
КПК. Красная зона	0492			8,7501	95,1844	8,7501	95,1844	2027
КПК. Красная зона	0503	0,0092	0,0607	0,0092	0,1579	0,0092	0,1579	2027
КПК. Красная зона	0576	0,9469	27,5236	0,9469	29,1456	0,9469	29,1456	2027
КПК. Красная зона	0577	0,9469	27,3526	0,9469	29,1456	0,9469	29,1456	2027
КПК. Красная зона	0588	0,0092	0,0220	0,0092	0,1579	0,0092	0,1579	2027
КПК. Красная зона	0641	0,9469	27,2417	0,9469	29,1456	0,9469	29,1456	2027
КПК. Красная зона	0643	1,4189	4,1396	1,4189	44,7475	1,4189	44,7475	2027
КПК. Красная зона	5515	0,2671	0,0031	0,2671	0,0187	0,2671	0,0187	2027
КПК. Красная зона	5521	0,2671	0,0031	0,2671	0,0187	0,2671	0,0187	2027
КПК. Красная зона	5528			0,4523	0,0384	0,4523	0,0384	2027
КПК. Зеленая зона	0024			0,928	12,4929	0,928	12,4929	2027
КПК. Зеленая зона	0025			0,928	12,4929	0,928	12,4929	2027
КПК. Зеленая зона	0053	1,8017	33,3155	4,2205	56,8903	4,2205	56,8903	2027
КПК. Зеленая зона	0054	1,8017	49,2085	4,2205	56,8903	4,2205	56,8903	2027
КПК. Зеленая зона	0489	1,8017	42,3658	4,2205	56,8903	4,2205	56,8903	2027
КПК. Зеленая зона	0490	1,8017	50,9333	4,2205	56,8157	4,2205	56,8157	2027
КПК. Зеленая зона	0499	0,048	0,2377	0,0481	0,8261	0,0481	0,8261	2027
КПК. Зеленая зона	0500	0,048	0,2856	0,0481	0,8261	0,0481	0,8261	2027
КПК. Зеленая зона	0502	6,5221	93,1352	6,5632	126,7758	6,5632	126,7758	2027
КПК. Зеленая зона	0505	0,0092	0,0984	0,0092	0,1579	0,0092	0,1579	2027
КПК. Зеленая зона	0515	0,0218	0,0108	0,0218	0,3755	0,0218	0,3755	2027
КПК. Зеленая зона	0516	6,5221	101,3364	6,5632	126,7758	6,5632	126,7758	2027
КПК. Зеленая зона	0517	6,5221	90,0731	6,5632	126,7758	6,5632	126,7758	2027
КПК. Зеленая зона	0518	6,5221	93,0159	6,2051	126,634	6,2051	126,634	2027
КПК. Зеленая зона	0587	0,0218	0,0329	0,0218	0,3755	0,0218	0,3755	2027
КПК. Зеленая зона	0589	0,0092	0,0768	0,0092	0,1579	0,0092	0,1579	2027
КПК. Зеленая зона	5491	1,44	0,0334	1,44	0,0353	1,44	0,0353	2027
КПК. Зеленая зона	5497	0,3217	0,0031	0,3217	0,0292	0,3217	0,0292	2027
КПК. Зеленая зона	5498	0,3217	0,0031	0,3217	0,0292	0,3217	0,0292	2027
КПК. Зеленая зона	5514	1,44	0,0345	1,44	0,0353	1,44	0,0353	2027
КПК. Зеленая зона	5546	2,88	0,0279	2,88	0,2635	2,88	0,2635	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КПК. Административная площадка	0495			0,0078	0,1329	0,0078	0,1329	2027
КПК. Административная площадка	0496			0,0078	0,1329	0,0078	0,1329	2027
КПК. Административная площадка	0506	0,0681	0,0999	0,0681	1,1703	0,0681	1,1703	2027
КПК. Административная площадка	0507	0,0288	0,1155	0,0288	0,4958	0,0288	0,4958	2027
КПК. Административная площадка	0508	0,0201	0,1053	0,0201	0,3456	0,0201	0,3456	2027
КПК. Административная площадка	0509	0,0212	0,0722	0,0212	0,3639	0,0212	0,3639	2027
КПК. Административная площадка	0510	0,0765	0,0758	0,0765	1,3156	0,0765	1,3156	2027
КПК. Административная площадка	0511	0,0462	0,0793	0,0462	0,7946	0,0462	0,7946	2027
КПК. Административная площадка	0519	0,0148	0,0777	0,0148	0,0777	0,0148	0,0777	2027
КПК. Административная площадка	0590	0,0681	0,0670	0,0681	1,1703	0,0681	1,1703	2027
КПК. Административная площадка	0591	0,0765	0,0867	0,0765	1,3156	0,0765	1,3156	2027
КПК. Административная площадка	0592	0,0462	0,0793	0,0462	0,7946	0,0462	0,7946	2027
КПК. Административная площадка	0607	0,0288	0,1155	0,0288	0,4958	0,0288	0,4958	2027
КПК. Административная площадка	0608	0,0201	0,1053	0,0201	0,3456	0,0201	0,3456	2027
КПК. Административная площадка	0609	0,0212	0,0722	0,0212	0,3639	0,0212	0,3639	2027
КУО (Экоцентр)	0118	0,0286	0,0578	0,0286	0,4921	0,0286	0,4921	2027
КУО (Экоцентр)	0119	0,0286	0,0898	0,0286	0,4921	0,0286	0,4921	2027
КУО (Экоцентр)	0391	0,423	10,8347	0,423	13,3397	0,423	13,3397	2027
КУО (Экоцентр)	0639	0,3877	0,5000	0,2741	3,41	0,2741	3,41	2027
КУО (Экоцентр)	0640	0,3877	0,1107	0,2741	3,41	0,2741	3,41	2027
КУО (Экоцентр)	0642	1,078	27,6221	1,0881	34,3143	1,0881	34,3143	2027
КУО (Экоцентр)	0653	0,343	0,4179	0,343	6,765	0,343	6,765	2027
КУО (Экоцентр)	0663			0,343	6,765	0,343	6,765	2027
КУО (Экоцентр)	5392	0,0913	0,0031	0,0913	0,0241	0,0913	0,0241	2027
КУО (Экоцентр)	5393	0,0913	0,0031	0,0913	0,0241	0,0913	0,0241	2027
КУО (Экоцентр)	5406	0,2048	0,0024	0,2048	5,2864	0,2048	5,2864	2027
КУО (Экоцентр)	5519	0,0078	0,0002	0,0078	0,0291	0,0078	0,0291	2027
КУО (Экоцентр)	5523	0,0078	0,0002	0,0078	0,0291	0,0078	0,0291	2027
КУО (Экоцентр)	5526	0,1101	0,0966	0,1101	1,6295	0,1101	1,6295	2027
КУО (Экоцентр)	5527	0,1101	0,1908	0,1101	1,6295	0,1101	1,6295	2027
СССФ	0463							
СССФ	0644							
СССФ	0645			1,9874	0,0143	1,9874	0,0143	2027
СССФ	0701							
СССФ	0801							
СССФ	0802							
СССФ	0803							
СССФ	0804							
СССФ	0805							
СССФ	0806							
СССФ	0807							
СССФ	0808							
СССФ	0809							
СССФ	0810							
СССФ	0811							
СССФ	0812							
СССФ	0813							
СССФ	0814							
СССФ	0815							
СССФ	0816							
СССФ	0817							
СССФ	0818							
СССФ	0819							
СССФ	0820							
СССФ	0821							
СССФ	0822							
СССФ	0823							
СССФ	0824							
СССФ	0825							
СССФ	0826							
СССФ	0827							
СССФ	0828							
СССФ	0829							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0830							
СССФ	0831			9,3094	1,5282	9,3094	1,5282	2027
СССФ	0832							
СССФ	0833							
СССФ	0834							
СССФ	0835							
СССФ	0836	4,557	1,1733	5,1013	7,8631	5,1013	7,8631	2027
СССФ	0837							
СССФ	0838							
СССФ	0839							
СССФ	0840							
СССФ	0841							
СССФ	0842							
СССФ	0843							
СССФ	0844							
СССФ	0845							
СССФ	0846							
СССФ	0847							
СССФ	0848							
СССФ	0850							
СССФ	0851							
СССФ	0852							
СССФ	0853							
СССФ	0854							
СССФ	0855							
СССФ	0856							
СССФ	0857							
СССФ	0858							
СССФ	0859							
СССФ	0860							
СССФ	0861			10,1654	1,3174	10,1654	1,3174	2027
СССФ	0862			30,2147	1,0442	30,2147	1,0442	2027
СССФ	0863							
СССФ	0864							
СССФ	0865							
СССФ	0866							
СССФ	0867							
СССФ	0868							
СССФ	0869							
СССФ	0870							
СССФ	0871							
СССФ	0872							
СССФ	0873							
СССФ	0874							
СССФ	0875							
СССФ	0876							
СССФ	0877							
СССФ	0878							
СССФ	0879							
СССФ	0880							
СССФ	0881							
СССФ	0882							
СССФ	0883							
СССФ	0884							
СССФ	0885							
СССФ	0886							
СССФ	0887							
СССФ	0888							
СССФ	0889							
СССФ	0890							
СССФ	0891							
СССФ	0892							
СССФ	0893							
СССФ	0894							
СССФ	0895							
СССФ	0896							
СССФ	0897							
СССФ	0898							
СССФ	0899							
СССФ	0900							
СССФ	0901							
СССФ	0902							
СССФ	0903							
СССФ	0904							
СССФ	0905							
СССФ	0906							
СССФ	0907							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0908							
СССФ	0909							
СССФ	0910							
СССФ	0911							
СССФ	0912							
СССФ	0913							
СССФ	0914							
СССФ	0915			13,6944	1,1832	13,6944	1,1832	2027
СССФ	0916							
СССФ	0917							
СССФ	0918							
СССФ	0919							
СССФ	0920							
СССФ	0921			32,7114	1,5544	32,7114	1,5544	2027
СССФ	0922							
СССФ	0923							
СССФ	0924							
СССФ	0925							
СССФ	0926							
СССФ	0927							
СССФ	0928							
СССФ	0929							
СССФ	0930							
СССФ	0931							
СССФ	0932			55,2824	0,7643	55,2824	0,7643	2027
СССФ	0933			30,4528	0,9209	30,4528	0,9209	2027
СССФ	0934			12,9297	1,4522	12,9297	1,4522	2027
СССФ	0935			22,8849	1,3841	22,8849	1,3841	2027
СССФ	0936			50,1425	1,0831	50,1425	1,0831	2027
СССФ	0937			25,9197	1,1197	25,9197	1,1197	2027
СССФ	0938			25,9591	0,9645	25,9591	0,9645	2027
СССФ	0939			45,4034	1,0984	45,4034	1,0984	2027
КОТС	0702	22,0518	0,1707	22,0518	1,6411	22,0518	1,6411	2027
КОТС	0703	12,4417	0,2055	12,4417	1,2711	12,4417	1,2711	2027
КОТС	0704	12,4417	0,2055	12,4417	1,2711	12,4417	1,2711	2027
КОТС	0706			22,0518	0,6159	22,0518	0,6159	2027
Буровая установка №1	2000	0,1322	0,4958	0,1322	1,7286	0,1322	1,7286	2027
Буровая установка №1	2001	0,1322	0,4958	0,1322	1,7286	0,1322	1,7286	2027
Буровая установка №1	2002	0,0647	0,0258	0,0738	0,5311	0,0738	0,5311	2027
Буровая установка №1	2003	0,0647	0,0292	0,0214	0,2214	0,0214	0,2214	2027
Буровая установка №1	2004			0,0738	0,5311	0,0738	0,5311	2027
Буровая установка №1	2005	0,8221	5,2119	0,8221	9,8385	0,8221	9,8385	2027
Буровая установка №1	2006	0,7467	5,2119	0,7467	9,8385	0,7467	9,8385	2027
Буровая установка №1	2007	0,9408	5,2119	0,9408	9,8385	0,9408	9,8385	2027
Буровая установка №1	2008	0,9408	5,2119	0,9408	9,8385	0,9408	9,8385	2027
Буровая установка №1	2009	0,9408	5,2119	0,9408	9,8385	0,9408	9,8385	2027
Буровая установка №1	2010	0,896	0,1804	0,896	2,5744	0,896	2,5744	2027
Буровая установка №1	2011			0,2048	0,9167	0,2048	0,9167	2027
Буровая установка №1	2012	0,0238	0,0077	0,0238	0,0769	0,0238	0,0769	2027
Буровая установка №1	2013	0,0092	0,0341	0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №1	2014	0,0092	0,0249	0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №1	2015	0,0092	0,0148	0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №1	2038	0,0071	0,026	0,0071	0,0923	0,0071	0,0923	2027
Буровая установка №1	2049			0,0441	0,3175	0,0441	0,3175	2027
Буровая установка №1	2050			0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №1	2051			0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №1	2052			0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №1	2053			0,0071	0,0923	0,0071	0,0923	2027
Буровая установка №2	2020	0,1322	0,3927	0,1322	1,7286	0,1322	1,7286	2027
Буровая установка №2	2021	0,1322	0,3556	0,1322	1,7286	0,1322	1,7286	2027
Буровая установка №2	2022			0,0738	0,5311	0,0738	0,5311	2027
Буровая установка №2	2023	0,0647	0,0249	0,0738	0,5311	0,0738	0,5311	2027
Буровая установка №2	2024	0,9408	4,9318	0,9408	9,8385	0,9408	9,8385	2027
Буровая установка №2	2025	0,9408	4,9318	0,9408	9,8385	0,9408	9,8385	2027
Буровая установка №2	2026	0,9408	4,9318	0,7467	9,8385	0,7467	9,8385	2027
Буровая установка №2	2027	0,9408	4,9318	0,9408	9,8385	0,9408	9,8385	2027
Буровая установка №2	2028	0,9408	4,9318	0,9408	9,8385	0,9408	9,8385	2027
Буровая установка №2	2029	0,256	0,1429	0,256	1,0251	0,256	1,0251	2027
Буровая установка №2	2030			0,5973	1,6565	0,5973	1,6565	2027
Буровая установка №2	2031	0,0238	0,0055	0,0238	0,0769	0,0238	0,0769	2027
Буровая установка №2	2032			0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №2	2033	0,0092	0,0326	0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №2	2039			0,0214	0,2214	0,0214	0,2214	2027
Буровая установка №2	2040	0,0092	0,0316	0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №2	2041	0,0092	0,0305	0,0071	0,0923	0,0071	0,0923	2027
Буровая установка №2	2042	0,0071	0,0235	0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №2	2054			0,0441	0,3175	0,0441	0,3175	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Буровая установка №2	2055			0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №2	2056			0,0092	0,1773	0,0092	0,1773	2027
Буровая установка №2	2057			0,0071	0,0923	0,0071	0,0923	2027
База бурения	2043	0,1422	0,1002	0,1422	0,8932	0,1422	0,8932	2027
База бурения	2044	0,5973	0,0991	0,5973	7,9511	0,5973	7,9511	2027
База бурения	2045	0,5973	0,0991	0,5973	7,9511	0,5973	7,9511	2027
Бизнес-партнеры	3000	1,7736	0,3222					
Бизнес-партнеры	3001	2,2221	1,1939	2,2221	3,0299	2,2221	3,0299	2027
Бизнес-партнеры	3002	0,3228	0,1017	0,4575	0,5713	0,4575	0,5713	2027
Бизнес-партнеры	3003							
Бизнес-партнеры	3004	0,2421	0,5726	0,326	1,0762	0,326	1,0762	2027
Бизнес-партнеры	3005	3,7889	2,5223	3,0487	9,4939	3,0487	9,4939	2027
Бизнес-партнеры	3006	0,6489	0,1782	0,3416	0,3298	0,3416	0,3298	2027
Бизнес-партнеры	3007	0,1665	0,0944	0,1308	1,0444	0,1308	1,0444	2027
Бизнес-партнеры	3008	5,8974	12,9873	7,2522	42,0923	7,2522	42,0923	2027
Бизнес-партнеры	3009	1,7863	1,1215	0,1512	2,6956	0,1512	2,6956	2027
Бизнес-партнеры	3010	0,6845	0,5529	0,2892	1,4621	0,2892	1,4621	2027
Бизнес-партнеры	3011	3,0938	4,458	9,553	45,4257	9,553	45,4257	2027
Бизнес-партнеры	3012	0,0144	0,0023	0,0887	0,383	0,0887	0,383	2027
Бизнес-партнеры	3013	6,7478	1,6822					
Бизнес-партнеры	3014	8,4842	3,1429	9,8827	13,585	9,8827	13,585	2027
Бизнес-партнеры	3015	4,9023	2,2777					
Бизнес-партнеры	3016	18,3161	19,3092	6,1649	12,5472	6,1649	12,5472	2027
Бизнес-партнеры	3017	0,1417	0,0025	0,1417	0,0468	0,1417	0,0468	2027
Бизнес-партнеры	3018	0,0856	0,0161	0,0861	0,3165	0,0861	0,3165	2027
Бизнес-партнеры	3019	1,0471	0,1095	1,0471	2,7048	1,0471	2,7048	2027
Бизнес-партнеры	3020							
Бизнес-партнеры	3021	1,7332	0,7147	1,7628	2,6666	1,7628	2,6666	2027
Бизнес-партнеры	3022							
Бизнес-партнеры	3023							
Бизнес-партнеры	3024	0,3957	0,1881	0,408	0,2191	0,408	0,2191	2027
Бизнес-партнеры	3025			0,0192	0,0413	0,0192	0,0413	2027
Бизнес-партнеры	3026							
Бизнес-партнеры	3027			0,0897	0,1635	0,0897	0,1635	2027
Бизнес-партнеры	3028			0,005	0,0227	0,005	0,0227	2027
Бизнес-партнеры	3029			0,634	3,3536	0,634	3,3536	2027
Бизнес-партнеры	3030			0,2981	1,7062	0,2981	1,7062	2027
Бизнес-партнеры	3031			0,5869	1,5555	0,5869	1,5555	2027
Бизнес-партнеры	3032			1,8038	7,1917	1,8038	7,1917	2027
Бизнес-партнеры	3033			0,256	1,28	0,256	1,28	2027
Бизнес-партнеры	3034			0,0458	0,2752	0,0458	0,2752	2027
Бизнес-партнеры	3035			0,2987	0,896	0,2987	0,896	2027
Бизнес-партнеры	3036			0,0229	0,2752	0,0229	0,2752	2027
Бизнес-партнеры	3037			1,6318	5,497	1,6318	5,497	2027
Бизнес-партнеры	3038							
Бизнес-партнеры	3039			0,4319	4,2832	0,4319	4,2832	2027
Бизнес-партнеры	3040			0,0132	0,0011	0,0132	0,0011	2027
Бизнес-партнеры	3041			0,0048	0,0036	0,0048	0,0036	2027
Бизнес-партнеры	3042			0,0734	0,6505	0,0734	0,6505	2027
Итого:		520,0375	1282,8511	927,7361	2116,3439	927,7361	2116,3439	
Неорганизованные источники								
Буровая установка №1	8001	0,0007	0,005	0,0007	0,005	0,0007	0,005	2027
Буровая установка №2	8004	0,0007	0,005	0,0007	0,005	0,0007	0,005	2027
База бурения	8104	0,0007	0,005	0,0007	0,005	0,0007	0,005	2027
Бизнес-партнеры	8007	0,0411	0,5328	0,0103	0,1332	0,0103	0,1332	2027
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8024							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8030							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,0667	0,0192					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8039							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8040			0,0667	0,0192	0,0667	0,0192	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8049							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,101	0,2163					
Бизнес-партнеры	8057							
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8061							
Бизнес-партнеры	8062							
Бизнес-партнеры	8063							
Бизнес-партнеры	8064	0,0003	0,00004	0,0002	0,00004	0,0002	0,00004	2027
Бизнес-партнеры	8065	0,0498	0,0032	0,0498	0,0032	0,0498	0,0032	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,2307	0,0196					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0667	0,0192					
Бизнес-партнеры	8069	0,0667	0,0192					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,2038	0,0143					
Бизнес-партнеры	8072	0,1074	0,0117					
Бизнес-партнеры	8073	0,0763	0,0184					
Бизнес-партнеры	8074	0,0763	0,0184					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,2034	0,0279	0,0417	0,006	0,0417	0,006	2027
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							
Бизнес-партнеры	8080							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8082							
Бизнес-партнеры	8084							
Бизнес-партнеры	8085	0,0667	0,0192					
Бизнес-партнеры	8086							
Бизнес-партнеры	8088	0,0172	0,0012	0,0172	0,0012	0,0172	0,0012	2027
Бизнес-партнеры	8089							
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8092							
Бизнес-партнеры	8093							
Бизнес-партнеры	8094							
Бизнес-партнеры	8095	0,0262	0,0188					
Бизнес-партнеры	8096	0,2307	0,0487					
Бизнес-партнеры	8097			0,0168	0,0009	0,0168	0,0009	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,0667	0,0192					
Бизнес-партнеры	8101	0,0050	0,0080					
Бизнес-партнеры	8102							
Бизнес-партнеры	8107	0,3338	1,5754	0,0838	0,0024	0,0838	0,0024	2027
Бизнес-партнеры	8108	0,1936	0,4743					
Бизнес-партнеры	8109	0,0154	0,0042					
Бизнес-партнеры	8110	0,0002	0,0178					
Бизнес-партнеры	8111	0,0667	0,0192					
Бизнес-партнеры	8112	0,0944	0,0434					
Бизнес-партнеры	8113	0,1030	0,0516					
Бизнес-партнеры	8114	0,2307	0,0484					
Бизнес-партнеры	8115	0,1677	0,0715					
Бизнес-партнеры	8116	0,0845	0,0022	0,0845	0,0022	0,0845	0,0022	2027
Бизнес-партнеры	8117	0,0302	0,0043					
Бизнес-партнеры	8118	0,0009	0,0001					
Бизнес-партнеры	8119	0,0009	0,0001					
Бизнес-партнеры	8120	0,0009	0,0001					
Бизнес-партнеры	8121	0,0001	0,0057					
Бизнес-партнеры	8122	0,3338	0,0034					
Бизнес-партнеры	8123	0,1117	0,0533					
Бизнес-партнеры	8124	0,1117	0,0539					
Бизнес-партнеры	8125	0,0009	0,0001					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8126	0,0009	0,0001					
Бизнес-партнеры	8127	0,0009	0,0001					
Бизнес-партнеры	8129	0,0037	0,0003					
Бизнес-партнеры	8130	0,0279	0,0024					
Бизнес-партнеры	8131	0,0763	0,0211					
Бизнес-партнеры	8132	0,0762	0,0211					
Бизнес-партнеры	8133	0,0170	0,0029					
Бизнес-партнеры	8134	0,1117	0,0698	0,1117	0,0698	0,1117	0,0698	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,2091	1,5218	0,0849	0,0418	0,0849	0,0418	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,2363	1,7840					
Бизнес-партнеры	8137	0,0514	0,0122					
Бизнес-партнеры	8138	0,1290	0,0041	0,1290	0,0041	0,1290	0,0041	2027
Бизнес-партнеры	8140	0,0983	0,0491					
Бизнес-партнеры	8141							
Бизнес-партнеры	8142							
Бизнес-партнеры	8143							
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8146			0,0679	0,0195	0,0679	0,0195	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,0762	0,0211	0,0762	0,0211	2027
Бизнес-партнеры	8148							
Бизнес-партнеры	8149			0,0908	0,0431	0,0908	0,0431	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,1117	0,0032	0,1117	0,0032	2027
Бизнес-партнеры	8152							
Бизнес-партнеры	8153			0,0891	0,0423	0,0891	0,0423	2027
Бизнес-партнеры	8154			0,0687	0,2504	0,0687	0,2504	2027
Бизнес-партнеры	8155			0,0687	0,2504	0,0687	0,2504	2027
Бизнес-партнеры	8156			0,0124	0,0021	0,0124	0,0021	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0719	0,3962	0,0719	0,3962	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0197	0,0022	0,0197	0,0022	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,4865	3,0177	0,4865	3,0177	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,2313	0,0532	0,2313	0,0532	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0679	0,0195	0,0679	0,0195	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,1205	0,0083	0,1205	0,0083	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,2503	1,5632	0,2503	1,5632	2027
Бизнес-партнеры	8171			0,0968	0,0084	0,0968	0,0084	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,1069	0,0954	0,1069	0,0954	2027
Итого:		4,6245	6,9682	2,7357	6,0953	2,7357	6,0953	
Всего:		524,6620	1289,8194	930,4718	2122,4392	930,4718	2122,4392	2027
(0302) Азотная кислота								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	2027
Итого:		0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	
Всего:		0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	2027
(0303) Аммиак								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	2027
Итого:		0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	
Всего:		0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	2027
(0304) Азот (II) оксид								
Организованные источники								
УКПГ-3	0001	0,0802	0,4021	0,0802	2,1593	0,0802	2,1593	2027
УКПГ-3	0002	0,0802	1,0124	0,0802	2,1593	0,0802	2,1593	2027
УКПГ-3	0003	0,0802	0,4589	0,0802	2,1593	0,0802	2,1593	2027
УКПГ-3	0004	0,0278	0,0197	0,0278	0,4775	0,0278	0,4775	2027
УКПГ-3	0005	3,2822	0,5967	3,2822	0,9359	3,2822	0,9359	2027
УКПГ-3	0006	1,3844	0,122	1,3844	0,2422	1,3844	0,2422	2027
УКПГ-3	0007	0,0802	0,5567	0,0802	2,1593	0,0802	2,1593	2027
УКПГ-3	0010	0,0278	0,0208	0,0278	0,4775	0,0278	0,4775	2027
УКПГ-3	0014							
УКПГ-3	0015							
УКПГ-3	0022							
УКПГ-3	0055	0,0527	0,0038	0,0527	0,0047	0,0527	0,0047	2027
УКПГ-3	0385	5,3635	0,0261	5,3635	0,0777	5,3635	0,0777	2027
УКПГ-3	0386			0,0074	0,2142	0,0074	0,2142	2027
УКПГ-3	0388	0,0748	0,0151	0,0748	0,2003	0,0748	0,2003	2027
УКПГ-3	0389	0,0748	0,0433	0,0748	0,2003	0,0748	0,2003	2027
УКПГ-3	0652			0,0139	0,0012	0,0139	0,0012	2027
УКПГ-3	0655			0,003	0,0174	0,003	0,0174	2027
УКПГ-3	0705							
УКПГ-2	0078	1,199	12,3771	1,3495	14,6795	1,3495	14,6795	2027
УКПГ-2	0079	1,199	12,1011	1,3495	14,6795	1,3495	14,6795	2027
УКПГ-2	0080	1,199	12,2198	1,3495	14,6795	1,3495	14,6795	2027
УКПГ-2	0083	1,199	12,3751	1,4219	15,4675	1,4219	15,4675	2027
УКПГ-2	0434	2,2737	0,6392	2,2737	1,3806	2,2737	1,3806	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-2	0435	6,2917	0,7357	6,2917	1,5857	6,2917	1,5857	2027
УКПГ-2	0436	6,4487	0,4887	6,4487	0,9549	6,4487	0,9549	2027
УКПГ-2	0439	0,0573	0,7031	0,0573	1,5336	0,0573	1,5336	2027
УКПГ-2	0446	0,9179	0,3274	0,9179	1,1604	0,9179	1,1604	2027
УКПГ-2	0449	0,0573	0,726	0,0573	1,5336	0,0573	1,5336	2027
УКПГ-2	0450	0,0573	0,6942	0,573	1,5336	0,573	1,5336	2027
УКПГ-2	5077	0,0527	0,0023	0,0527	0,0095	0,0527	0,0095	2027
УКПГ-2	5078	0,0527	0,0023	0,0527	0,0095	0,0527	0,0095	2027
УКПГ-2	5445	0,2426	0,0031	0,2426	0,0426	0,2426	0,0426	2027
УКПГ-2	5446	0,2426	0,0031	0,2426	0,0426	0,2426	0,0426	2027
СДРН	0462	3,2547	0,3804	3,267	1,1103	3,267	1,1103	2027
СДРН	0467	0,0076	0,0698	0,0076	0,1851	0,0076	0,1851	2027
СДРН	5547	0,0054	0,000004	0,0054	0,0004	0,0054	0,0004	2027
АГК	0033	0,0115	0,0369	0,0115	0,1981	0,0115	0,1981	2027
АГК	0034	0,0115	0,0087	0,0115	0,1981	0,0115	0,1981	2027
АГК	0035	0,0115	0,0261	0,0115	0,1981	0,0115	0,1981	2027
АГК	0036			0,0115	0,1981	0,0115	0,1981	2027
АГК	0037			0,0115	0,1981	0,0115	0,1981	2027
АГК	0038			0,0115	0,1981	0,0115	0,1981	2027
АГК	0041	0,011	0,00005	0,011	0,0275	0,011	0,0275	2027
АГК	0394	0,2426	0,0116	0,2426	0,6702	0,2426	0,6702	2027
АГК	0564	0,0012	0,0020	0,0012	0,0213	0,0012	0,0213	2027
АГК	0565	0,0012	0,0014	0,0012	0,0213	0,0012	0,0213	2027
АГК	0566	0,0012	0,0034	0,0012	0,0213	0,0012	0,0213	2027
АГК	0567	0,0012	0,0001	0,0012	0,0213	0,0012	0,0213	2027
АГК	0568	0,0012	0,0022	0,0012	0,0213	0,0012	0,0213	2027
АГК	0569	0,0012	0,0012	0,0012	0,0213	0,0012	0,0213	2027
АГК	0570	0,0013	0,0037	0,0013	0,0217	0,0013	0,0217	2027
АГК	0571			0,0013	0,0217	0,0013	0,0217	2027
АГК	0572	0,0006	0,0008	0,0007	0,0112	0,0007	0,0112	2027
АГК	0573	0,0006	0,0010	0,0007	0,0112	0,0007	0,0112	2027
АГК	0574	0,0012	0,0017	0,0012	0,0215	0,0012	0,0215	2027
АГК	0575	0,0012	0,0020	0,0012	0,0215	0,0012	0,0215	2027
АГК	5403			0,0333	0,0032	0,0333	0,0032	2027
АГК	5405			0,0333	0,0064	0,0333	0,0064	2027
КПК. Красная зона	0084	0,0232	0,1892	0,0232	0,5288	0,0232	0,5288	2027
КПК. Красная зона	0480	12,6268	9,0188	12,6268	12,2865	12,6268	12,2865	2027
КПК. Красная зона	0481	6,8998	1,4485	7,0539	2,8828	7,0539	2,8828	2027
КПК. Красная зона	0491	0,865	12,4706	1,4219	15,4675	1,4219	15,4675	2027
КПК. Красная зона	0492			1,4219	15,4675	1,4219	15,4675	2027
КПК. Красная зона	0503	0,0015	0,0099	0,0015	0,0257	0,0015	0,0257	2027
КПК. Красная зона	0576	0,1539	4,4731	0,1539	4,7367	0,1539	4,7367	2027
КПК. Красная зона	0577	0,1539	4,4453	0,1539	4,7367	0,1539	4,7367	2027
КПК. Красная зона	0588	0,0015	0,0036	0,0015	0,0257	0,0015	0,0257	2027
КПК. Красная зона	0641	0,1539	4,4273	0,1539	4,7367	0,1539	4,7367	2027
КПК. Красная зона	0643	0,2306	0,6727	0,2306	7,2715	0,2306	7,2715	2027
КПК. Красная зона	5515	0,0434	0,0005	0,0434	0,003	0,0434	0,003	2027
КПК. Красная зона	5521	0,0434	0,0005	0,0434	0,003	0,0434	0,003	2027
КПК. Красная зона	5528			0,0735	0,0062	0,0735	0,0062	2027
КПК. Зеленая зона	0024			0,1508	2,0301	0,1508	2,0301	2027
КПК. Зеленая зона	0025			0,1508	2,0301	0,1508	2,0301	2027
КПК. Зеленая зона	0053	0,2928	5,4138	0,6858	9,2447	0,6858	9,2447	2027
КПК. Зеленая зона	0054	0,2928	7,9964	0,6858	9,2447	0,6858	9,2447	2027
КПК. Зеленая зона	0489	0,2928	6,8844	0,6858	9,2447	0,6858	9,2447	2027
КПК. Зеленая зона	0490	0,2928	8,2767	0,6858	9,2326	0,6858	9,2326	2027
КПК. Зеленая зона	0499	0,0078	0,0386	0,0078	0,1343	0,0078	0,1343	2027
КПК. Зеленая зона	0500	0,0078	0,0464	0,0078	0,1343	0,0078	0,1343	2027
КПК. Зеленая зона	0502	1,0598	15,1345	1,0665	20,6011	1,0665	20,6011	2027
КПК. Зеленая зона	0505	0,0015	0,0160	0,0015	0,0257	0,0015	0,0257	2027
КПК. Зеленая зона	0515	0,0035	0,0018	0,0035	0,061	0,0035	0,061	2027
КПК. Зеленая зона	0516	1,0598	16,4672	1,0665	20,6011	1,0665	20,6011	2027
КПК. Зеленая зона	0517	1,0598	14,6369	1,0665	20,6011	1,0665	20,6011	2027
КПК. Зеленая зона	0518	1,0598	15,1151	1,0083	20,578	1,0083	20,578	2027
КПК. Зеленая зона	0587	0,0035	0,0053	0,0035	0,061	0,0035	0,061	2027
КПК. Зеленая зона	0589	0,0015	0,0125	0,0015	0,0257	0,0015	0,0257	2027
КПК. Зеленая зона	5491	0,234	0,0054	0,234	0,0057	0,234	0,0057	2027
КПК. Зеленая зона	5497	0,0523	0,0005	0,0523	0,0047	0,0523	0,0047	2027
КПК. Зеленая зона	5498	0,0523	0,0005	0,0523	0,0047	0,0523	0,0047	2027
КПК. Зеленая зона	5514	0,234	0,0056	0,234	0,0057	0,234	0,0057	2027
КПК. Зеленая зона	5546	0,468	0,0045	0,468	0,0428	0,468	0,0428	2027
КПК. Административная площадка	0495			0,0013	0,0216	0,0013	0,0216	2027
КПК. Административная площадка	0496			0,0013	0,0216	0,0013	0,0216	2027
КПК. Административная площадка	0506	0,0111	0,0162	0,0111	0,1902	0,0111	0,1902	2027
КПК. Административная площадка	0507	0,0047	0,0188	0,0047	0,0806	0,0047	0,0806	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КПК. Административная площадка	0508	0,0033	0,0171	0,0033	0,0562	0,0033	0,0562	2027
КПК. Административная площадка	0509	0,0034	0,0117	0,0034	0,0591	0,0034	0,0591	2027
КПК. Административная площадка	0510	0,0124	0,0123	0,0124	0,2138	0,0124	0,2138	2027
КПК. Административная площадка	0511	0,0075	0,0129	0,0075	0,1291	0,0075	0,1291	2027
КПК. Административная площадка	0590	0,0111	0,0109	0,0111	0,1902	0,0111	0,1902	2027
КПК. Административная площадка	0591	0,0124	0,0141	0,0124	0,2138	0,0124	0,2138	2027
КПК. Административная площадка	0592	0,0075	0,0129	0,0075	0,1291	0,0075	0,1291	2027
КПК. Административная площадка	0607	0,0047	0,0188	0,0047	0,0806	0,0047	0,0806	2027
КПК. Административная площадка	0608	0,0033	0,0171	0,0033	0,0562	0,0033	0,0562	2027
КПК. Административная площадка	0609	0,0034	0,0117	0,0034	0,0591	0,0034	0,0591	2027
КУО (Экоцентр)	0118	0,0047	0,0094	0,0047	0,08	0,0047	0,08	2027
КУО (Экоцентр)	0119	0,0047	0,0146	0,0047	0,08	0,0047	0,08	2027
КУО (Экоцентр)	0391	0,0687	1,7597	0,0687	2,1677	0,0687	2,1677	2027
КУО (Экоцентр)	0639	0,063	0,0812	0,0445	0,5541	0,0445	0,5541	2027
КУО (Экоцентр)	0640	0,063	0,0180	0,0445	0,5541	0,0445	0,5541	2027
КУО (Экоцентр)	0642	0,1752	4,4886	0,1768	5,5756	0,1768	5,5756	2027
КУО (Экоцентр)	0653	0,0557	0,0679	0,0557	1,0993	0,0557	1,0993	2027
КУО (Экоцентр)	0663			0,0557	1,0993	0,0557	1,0993	2027
КУО (Экоцентр)	5392	0,0148	0,0005	0,0148	0,0039	0,0148	0,0039	2027
КУО (Экоцентр)	5393	0,0148	0,0005	0,0148	0,0039	0,0148	0,0039	2027
КУО (Экоцентр)	5406	0,0333	0,0004	0,0333	0,859	0,0333	0,859	2027
КУО (Экоцентр)	5519	0,0013	0,00003	0,0013	0,0047	0,0013	0,0047	2027
КУО (Экоцентр)	5523	0,0013	0,00003	0,0013	0,0047	0,0013	0,0047	2027
КУО (Экоцентр)	5526	0,0179	0,0157	0,0179	0,2648	0,0179	0,2648	2027
КУО (Экоцентр)	5527	0,0179	0,031	0,0179	0,2648	0,0179	0,2648	2027
СССФ	0463							
СССФ	0644							
СССФ	0645			0,3229	0,0023	0,3229	0,0023	2027
СССФ	0701							
СССФ	0801							
СССФ	0802							
СССФ	0803							
СССФ	0804							
СССФ	0805							
СССФ	0806							
СССФ	0807							
СССФ	0808							
СССФ	0809							
СССФ	0810							
СССФ	0811							
СССФ	0812							
СССФ	0813							
СССФ	0814							
СССФ	0815							
СССФ	0816							
СССФ	0817							
СССФ	0818							
СССФ	0819							
СССФ	0820							
СССФ	0821							
СССФ	0822							
СССФ	0823							
СССФ	0824							
СССФ	0825							
СССФ	0826							
СССФ	0827							
СССФ	0828							
СССФ	0829							
СССФ	0830							
СССФ	0831			1,5127	0,2483	1,5127	0,2483	2027
СССФ	0832							
СССФ	0833							
СССФ	0834							
СССФ	0835							
СССФ	0836	0,7405	0,1907	0,8289	1,2778	0,8289	1,2778	2027
СССФ	0837							
СССФ	0838							
СССФ	0839							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0840							
СССФ	0841							
СССФ	0842							
СССФ	0843							
СССФ	0844							
СССФ	0845							
СССФ	0846							
СССФ	0847							
СССФ	0848							
СССФ	0850							
СССФ	0851							
СССФ	0852							
СССФ	0853							
СССФ	0854							
СССФ	0855							
СССФ	0856							
СССФ	0857							
СССФ	0858							
СССФ	0859							
СССФ	0860							
СССФ	0861			1,6519	0,2141	1,6519	0,2141	2027
СССФ	0862			4,9099	0,1697	4,9099	0,1697	2027
СССФ	0863							
СССФ	0864							
СССФ	0865							
СССФ	0866							
СССФ	0867							
СССФ	0868							
СССФ	0869							
СССФ	0870							
СССФ	0871							
СССФ	0872							
СССФ	0873							
СССФ	0874							
СССФ	0875							
СССФ	0876							
СССФ	0877							
СССФ	0878							
СССФ	0879							
СССФ	0880							
СССФ	0881							
СССФ	0882							
СССФ	0883							
СССФ	0884							
СССФ	0885							
СССФ	0886							
СССФ	0887							
СССФ	0888							
СССФ	0889							
СССФ	0890							
СССФ	0891							
СССФ	0892							
СССФ	0893							
СССФ	0894							
СССФ	0895							
СССФ	0896							
СССФ	0897							
СССФ	0898							
СССФ	0899							
СССФ	0900							
СССФ	0901							
СССФ	0902							
СССФ	0903							
СССФ	0904							
СССФ	0905							
СССФ	0906							
СССФ	0907							
СССФ	0908							
СССФ	0909							
СССФ	0910							
СССФ	0911							
СССФ	0912							
СССФ	0913							
СССФ	0914							
СССФ	0915			2,2254	0,1923	2,2254	0,1923	2027
СССФ	0916							
СССФ	0917							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0918							
СССФ	0919							
СССФ	0920							
СССФ	0921			5,3156	0,2526	5,3156	0,2526	2027
СССФ	0922							
СССФ	0923							
СССФ	0924							
СССФ	0925							
СССФ	0926							
СССФ	0927							
СССФ	0928							
СССФ	0929							
СССФ	0930							
СССФ	0931							
СССФ	0932			8,9834	0,1241	8,9834	0,1241	2027
СССФ	0933			4,9486	0,1497	4,9486	0,1497	2027
СССФ	0934			2,1011	0,236	2,1011	0,236	2027
СССФ	0935			3,7188	0,225	3,7188	0,225	2027
СССФ	0936			8,1482	0,176	8,1482	0,176	2027
СССФ	0937			4,212	0,1819	4,212	0,1819	2027
СССФ	0938			4,2183	0,1567	4,2183	0,1567	2027
СССФ	0939			7,3781	0,1785	7,3781	0,1785	2027
КОТС	0702	3,5834	0,0277	3,5834	0,2667	3,5834	0,2667	2027
КОТС	0703	2,0218	0,0334	2,0218	0,2065	2,0218	0,2065	2027
КОТС	0704	2,0218	0,0334	2,0218	0,2065	2,0218	0,2065	2027
КОТС	0706			3,5834	0,1001	3,5834	0,1001	2027
Буровая установка №1	2000	0,0215	0,0806	0,0215	0,2809	0,0215	0,2809	2027
Буровая установка №1	2001	0,0215	0,0806	0,0215	0,2809	0,0215	0,2809	2027
Буровая установка №1	2002	0,0105	0,0042	0,012	0,0863	0,012	0,0863	2027
Буровая установка №1	2003	0,0105	0,0047	0,0035	0,036	0,0035	0,036	2027
Буровая установка №1	2004			0,012	0,0863	0,012	0,0863	2027
Буровая установка №1	2005	0,1336	0,8469	0,1336	1,5988	0,1336	1,5988	2027
Буровая установка №1	2006	0,1213	0,8469	0,1213	1,5988	0,1213	1,5988	2027
Буровая установка №1	2007	0,1529	0,8469	0,1529	1,5988	0,1529	1,5988	2027
Буровая установка №1	2008	0,1529	0,8469	0,1529	1,5988	0,1529	1,5988	2027
Буровая установка №1	2009	0,1529	0,8469	0,1529	1,5988	0,1529	1,5988	2027
Буровая установка №1	2010	0,1456	0,0293	0,1456	0,4183	0,1456	0,4183	2027
Буровая установка №1	2011			0,0333	0,149	0,0333	0,149	2027
Буровая установка №1	2012	0,0039	0,0012	0,0039	0,0125	0,0039	0,0125	2027
Буровая установка №1	2013	0,0015	0,0055	0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №1	2014	0,0015	0,004	0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №1	2015	0,0015	0,0024	0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №1	2038	0,0012	0,0042	0,0012	0,015	0,0012	0,015	2027
Буровая установка №1	2049			0,0072	0,0516	0,0072	0,0516	2027
Буровая установка №1	2050			0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №1	2051			0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №1	2052			0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №1	2053			0,0012	0,015	0,0012	0,015	2027
Буровая установка №2	2020	0,0215	0,0638	0,0215	0,2809	0,0215	0,2809	2027
Буровая установка №2	2021	0,0215	0,0578	0,0215	0,2809	0,0215	0,2809	2027
Буровая установка №2	2022			0,012	0,0863	0,012	0,0863	2027
Буровая установка №2	2023	0,0105	0,004	0,012	0,0863	0,012	0,0863	2027
Буровая установка №2	2024	0,1529	0,8014	0,1529	1,5988	0,1529	1,5988	2027
Буровая установка №2	2025	0,1529	0,8014	0,1529	1,5988	0,1529	1,5988	2027
Буровая установка №2	2026	0,1529	0,8014	0,1213	1,5988	0,1213	1,5988	2027
Буровая установка №2	2027	0,1529	0,8014	0,1529	1,5988	0,1529	1,5988	2027
Буровая установка №2	2028	0,1529	0,8014	0,1529	1,5988	0,1529	1,5988	2027
Буровая установка №2	2029	0,0416	0,0232	0,0416	0,1666	0,0416	0,1666	2027
Буровая установка №2	2030			0,0971	0,2692	0,0971	0,2692	2027
Буровая установка №2	2031	0,0039	0,0009	0,0039	0,0125	0,0039	0,0125	2027
Буровая установка №2	2032			0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №2	2033	0,0015	0,0053	0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №2	2039			0,0035	0,036	0,0035	0,036	2027
Буровая установка №2	2040	0,0015	0,0051	0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №2	2041	0,0015	0,005	0,0012	0,015	0,0012	0,015	2027
Буровая установка №2	2042	0,0012	0,0038	0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №2	2054			0,0072	0,0516	0,0072	0,0516	2027
Буровая установка №2	2055			0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №2	2056			0,0015	0,0288	0,0015	0,0288	2027
Буровая установка №2	2057			0,0012	0,015	0,0012	0,015	2027
База бурения	2043	0,0231	0,0163	0,0231	0,1451	0,0231	0,1451	2027
База бурения	2044	0,0971	0,0161	0,0971	1,2921	0,0971	1,2921	2027
База бурения	2045	0,0971	0,0161	0,0971	1,2921	0,0971	1,2921	2027
Бизнес-партнеры	3000	0,2882	0,0524					
Бизнес-партнеры	3001	0,3611	0,194	0,3611	0,4924	0,3611	0,4924	2027
Бизнес-партнеры	3002	0,0525	0,0165	0,0743	0,0928	0,0743	0,0928	2027
Бизнес-партнеры	3003							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	3004	0,0393	0,0931	0,053	0,1749	0,053	0,1749	2027
Бизнес-партнеры	3005	0,6157	0,4099	0,4954	1,5428	0,4954	1,5428	2027
Бизнес-партнеры	3006	0,1054	0,029	0,0555	0,0536	0,0555	0,0536	2027
Бизнес-партнеры	3007	0,0271	0,0153	0,0213	0,1697	0,0213	0,1697	2027
Бизнес-партнеры	3008	0,9583	2,1104	1,1785	6,84	1,1785	6,84	2027
Бизнес-партнеры	3009	0,2903	0,1822	0,0246	0,438	0,0246	0,438	2027
Бизнес-партнеры	3010	0,1112	0,0899	0,047	0,2376	0,047	0,2376	2027
Бизнес-партнеры	3011	0,5027	0,7244	1,5524	7,3817	1,5524	7,3817	2027
Бизнес-партнеры	3012	0,0023	0,0004	0,0144	0,0622	0,0144	0,0622	2027
Бизнес-партнеры	3013	2,3472	0,8079					
Бизнес-партнеры	3014	1,3787	0,5107	1,6059	2,2076	1,6059	2,2076	2027
Бизнес-партнеры	3015	0,7966	0,3701					
Бизнес-партнеры	3016	2,9764	3,1378	1,0018	2,0389	1,0018	2,0389	2027
Бизнес-партнеры	3017	0,023	0,0004	0,023	0,0076	0,023	0,0076	2027
Бизнес-партнеры	3018	0,0139	0,0026	0,014	0,0514	0,014	0,0514	2027
Бизнес-партнеры	3019	0,1702	0,0178	0,1702	0,4395	0,1702	0,4395	2027
Бизнес-партнеры	3020							
Бизнес-партнеры	3021	0,2816	0,1161	0,2865	0,4333	0,2865	0,4333	2027
Бизнес-партнеры	3022							
Бизнес-партнеры	3023							
Бизнес-партнеры	3024	0,0643	0,0306	0,0663	0,0356	0,0663	0,0356	2027
Бизнес-партнеры	3025			0,0031	0,0067	0,0031	0,0067	2027
Бизнес-партнеры	3026							
Бизнес-партнеры	3027			0,0146	0,0266	0,0146	0,0266	2027
Бизнес-партнеры	3028			0,0008	0,0037	0,0008	0,0037	2027
Бизнес-партнеры	3029			0,103	0,545	0,103	0,545	2027
Бизнес-партнеры	3030			0,0484	0,2773	0,0484	0,2773	2027
Бизнес-партнеры	3031			0,0954	0,2528	0,0954	0,2528	2027
Бизнес-партнеры	3032			0,2931	1,1687	0,2931	1,1687	2027
Бизнес-партнеры	3033			0,0416	0,208	0,0416	0,208	2027
Бизнес-партнеры	3034			0,0074	0,0447	0,0074	0,0447	2027
Бизнес-партнеры	3035			0,0485	0,1456	0,0485	0,1456	2027
Бизнес-партнеры	3036			0,0037	0,0447	0,0037	0,0447	2027
Бизнес-партнеры	3037			0,2652	0,8933	0,2652	0,8933	2027
Бизнес-партнеры	3038							
Бизнес-партнеры	3039			0,0702	0,696	0,0702	0,696	2027
Бизнес-партнеры	3040			0,0021	0,0002	0,0021	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	3041			0,0008	0,0006	0,0008	0,0006	2027
Бизнес-партнеры	3042			0,0119	0,1057	0,0119	0,1057	2027
Итого:		85,7546	208,9853	151,2712	343,8952	151,2712	343,8952	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8024							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8030							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,0867	0,025					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,0867	0,0250	0,0867	0,0250	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8049							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,1302	0,281					
Бизнес-партнеры	8057							
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8061							
Бизнес-партнеры	8062							
Бизнес-партнеры	8063							
Бизнес-партнеры	8064	0,00005	0,000006	0,00003	0,000006	0,00003	0,000006	2027
Бизнес-партнеры	8065	0,0081	0,0005	0,0081	0,0005	0,0081	0,0005	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0375	0,0032					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0867	0,0250					
Бизнес-партнеры	8069	0,0867	0,0250					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,1279	0,0091					
Бизнес-партнеры	8072	0,1122	0,0087					
Бизнес-партнеры	8073	0,0598	0,0098					
Бизнес-партнеры	8074	0,0598	0,0098					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0804	0,0148	0,0542	0,0078	0,0542	0,0078	2027
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							
Бизнес-партнеры	8080							
Бизнес-партнеры	8084							
Бизнес-партнеры	8085	0,0867	0,0250					
Бизнес-партнеры	8086							
Бизнес-партнеры	8088	0,0028	0,0002	0,0028	0,0002	0,0028	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8089							
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8092							
Бизнес-партнеры	8093							
Бизнес-партнеры	8094							
Бизнес-партнеры	8095	0,0042	0,0005					
Бизнес-партнеры	8096	0,0375	0,0079					
Бизнес-партнеры	8097			0,0027	0,0001	0,0027	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,0867	0,0250					
Бизнес-партнеры	8101	0,0008	0,0013					
Бизнес-партнеры	8102							
Бизнес-партнеры	8107	0,3234	2,0441	0,0136	0,0004	0,0136	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8108	0,0137	0,0709					
Бизнес-партнеры	8109	0,0025	0,0046					
Бизнес-партнеры	8111	0,0867	0,0250					
Бизнес-партнеры	8112	0,1101	0,0548					
Бизнес-партнеры	8113	0,0167	0,0084					
Бизнес-партнеры	8114	0,0375	0,0079					
Бизнес-партнеры	8115	0,0273	0,0116					
Бизнес-партнеры	8116	0,0137	0,0003	0,0137	0,0003	0,0137	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8117	0,0049	0,0007					
Бизнес-партнеры	8118	0,0002	0,00001					
Бизнес-партнеры	8119	0,0002	0,00001					
Бизнес-партнеры	8120	0,0002	0,00001					
Бизнес-партнеры	8122	0,3234	0,0005					
Бизнес-партнеры	8123	0,0181	0,0087					
Бизнес-партнеры	8124	0,0181	0,0088					
Бизнес-партнеры	8125	0,0002	0,00001					
Бизнес-партнеры	8126	0,0002	0,00001					
Бизнес-партнеры	8127	0,0002	0,00001					
Бизнес-партнеры	8129	0,0006	0,0001					
Бизнес-партнеры	8130	0,0045	0,0004					
Бизнес-партнеры	8131	0,0883	0,0253					
Бизнес-партнеры	8132	0,0882	0,0253					
Бизнес-партнеры	8133	0,0028	0,0005					
Бизнес-партнеры	8134	0,0181	0,0113	0,0181	0,0113	0,0181	0,0113	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,0137	0,0003	0,0137	0,0068	0,0137	0,0068	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0384	0,2899					
Бизнес-партнеры	8137	0,0652	0,0156					
Бизнес-партнеры	8138	0,0210	0,0007	0,0210	0,0007	0,0210	0,0007	2027
Бизнес-партнеры	8140	0,0160	0,0017					
Бизнес-партнеры	8142							
Бизнес-партнеры	8143							
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8146			0,0869	0,0250	0,0869	0,0250	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,0882	0,0253	0,0882	0,0253	2027
Бизнес-партнеры	8148							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8149			0,1095	0,0548	0,1095	0,0548	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,0181	0,0005	0,0181	0,0005	2027
Бизнес-партнеры	8152							
Бизнес-партнеры	8153			0,1093	0,0547	0,1093	0,0547	2027
Бизнес-партнеры	8154			0,0112	0,0407	0,0112	0,0407	2027
Бизнес-партнеры	8155			0,0112	0,0407	0,0112	0,0407	2027
Бизнес-партнеры	8156			0,0020	0,0003	0,0020	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0824	0,4973	0,0824	0,4973	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0032	0,0004	0,0032	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,0789	0,4904	0,0789	0,4904	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,2272	0,0598	0,2272	0,0598	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0869	0,0250	0,0869	0,0250	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,0196	0,0013	0,0196	0,0013	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,0407	0,2540	0,0407	0,2540	2027
Бизнес-партнеры	8171			0,0157	0,0014	0,0157	0,0014	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,1122	0,1179	0,1122	0,1179	2027
Итого:		2,4488	3,0892	1,3378	1,7426	1,3378	1,7426	
Всего:		88,2034	212,0745	152,6090	345,6378	152,6090	345,6378	2027
(0316) Гидрохлорид								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	2027
КУО (Экоцентр)	0391	0,0129	0,3304	0,0129	0,4068	0,0129	0,4068	2027
КУО (Экоцентр)	0642	0,0660	1,6905	0,0666	2,1003	0,0666	2,1003	2027
Итого:		0,0790	2,0213	0,0796	2,5074	0,0796	2,5074	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8006	0,0192	1,5436	0,0192	1,5436	0,0192	1,5436	2027
Бизнес-партнеры	8059							
Итого:		0,0192	1,5436	0,0192	1,5436	0,0192	1,5436	
Всего:		0,0982	3,5649	0,0988	4,0510	0,0988	4,0510	2027
(0322) Серная кислота								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,00013	0,000006	0,00013	0,000006	0,00013	0,000006	2027
Итого:		0,00013	0,000006	0,00013	0,000006	0,00013	0,000006	
Неорганизованные источники								
КПК. Красная зона	6610	0,00019	0,0061	0,00019	0,0061	0,00019	0,0061	2027
Итого:		0,00019	0,0061	0,00019	0,0061	0,00019	0,0061	
Всего:		0,00032	0,0061	0,00032	0,0061	0,00032	0,0061	2027
(0328) Углерод (Сажа)								
Организованные источники								
УКПГ-3	0005	16,8316	3,0605	16,8316	4,7995	16,8316	4,7995	2027
УКПГ-3	0006	7,0993	0,6256	7,0993	1,2419	7,0993	1,2419	2027
УКПГ-3	0055	0,0151	0,001	0,0151	0,0013	0,0151	0,0013	2027
УКПГ-3	0385	27,5052	0,1338	27,5052	0,3986	27,5052	0,3986	2027
УКПГ-3	0652			0,004	0,0003	0,004	0,0003	2027
УКПГ-3	0655			0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	2027
УКПГ-3	0705							
УКПГ-2	0434	11,6598	3,2782	11,6598	7,08	11,6598	7,08	2027
УКПГ-2	0435	32,265	3,7728	32,265	8,1321	32,265	8,1321	2027
УКПГ-2	0436	33,0702	2,5059	33,0702	4,8971	33,0702	4,8971	2027
УКПГ-2	0446	4,707	1,6788	4,707	5,9512	4,707	5,9512	2027
УКПГ-2	5077	0,0151	0,0006	0,0151	0,0026	0,0151	0,0026	2027
УКПГ-2	5078	0,0151	0,0006	0,0151	0,0026	0,0151	0,0026	2027
УКПГ-2	5445	0,074	0,001	0,074	0,013	0,074	0,013	2027
УКПГ-2	5446	0,074	0,001	0,074	0,013	0,074	0,013	2027
СДРН	0462	16,6904	1,9512	16,7538	5,6939	16,7538	5,6939	2027
СДРН	5547	0,002	0,000001	0,002	0,0002	0,002	0,0002	2027
АГК	0041	0,0031	0,00001	0,0031	0,0076	0,0031	0,0076	2027
АГК	0394	0,074	0,0035	0,074	0,2046	0,074	0,2046	2027
АГК	5403			0,0095	0,0009	0,0095	0,0009	2027
АГК	5405			0,0095	0,0018	0,0095	0,0018	2027
КПК. Красная зона	0480	64,753	46,2503	64,753	63,008	64,753	63,008	2027
КПК. Красная зона	0481	35,3836	7,4284	36,1735	14,7836	36,1735	14,7836	2027
КПК. Красная зона	0643	0,2861	0,745	0,2861	9,0228	0,2861	9,0228	2027
КПК. Красная зона	5515	0,0124	0,0001	0,0124	0,0008	0,0124	0,0008	2027
КПК. Красная зона	5521	0,0124	0,0001	0,0124	0,0008	0,0124	0,0008	2027
КПК. Красная зона	5528			0,021	0,0017	0,021	0,0017	2027
КПК. Зеленая зона	0024							
КПК. Зеленая зона	0025							
КПК. Зеленая зона	0053	0,2723	0,0062	0,2723	0,0235	0,2723	0,0235	2027
КПК. Зеленая зона	0054	0,2723	0,0007	0,2723	0,0235	0,2723	0,0235	2027
КПК. Зеленая зона	0489	0,2723	0,0029	0,2723	0,0235	0,2723	0,0235	2027
КПК. Зеленая зона	0490							
КПК. Зеленая зона	0499			0,0018	0,0002	0,0018	0,0002	2027
КПК. Зеленая зона	0500			0,0018	0,0002	0,0018	0,0002	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КПК. Зеленая зона	0502			0,2433	0,0053	0,2433	0,0053	2027
КПК. Зеленая зона	0516			0,2433	0,0053	0,2433	0,0053	2027
КПК. Зеленая зона	0517			0,2433	0,0053	0,2433	0,0053	2027
КПК. Зеленая зона	5491	0,0714	0,0017	0,0714	0,0017	0,0714	0,0017	2027
КПК. Зеленая зона	5497	0,015	0,0001	0,015	0,0013	0,015	0,0013	2027
КПК. Зеленая зона	5498	0,015	0,0001	0,015	0,0013	0,015	0,0013	2027
КПК. Зеленая зона	5514	0,0714	0,0017	0,0714	0,0017	0,0714	0,0017	2027
КПК. Зеленая зона	5546	0,1429	0,0014	0,1429	0,0131	0,1429	0,0131	2027
КУО (Экоцентр)	0391	0,0305	0,7812	0,0305	0,9618	0,0305	0,9618	2027
КУО (Экоцентр)	5392	0,0042	0,0001	0,0042	0,0011	0,0042	0,0011	2027
КУО (Экоцентр)	5393	0,0042	0,0001	0,0042	0,0011	0,0042	0,0011	2027
КУО (Экоцентр)	5406	0,0095	0,0001	0,0095	0,236	0,0095	0,236	2027
КУО (Экоцентр)	5519	0,0005	0,00001	0,0005	0,0018	0,0005	0,0018	2027
КУО (Экоцентр)	5523	0,0005	0,00001	0,0005	0,0018	0,0005	0,0018	2027
КУО (Экоцентр)	5526	0,0051	0,0043	0,0051	0,0727	0,0051	0,0727	2027
КУО (Экоцентр)	5527	0,0051	0,0085	0,0051	0,0727	0,0051	0,0727	2027
СССФ	0463							
СССФ	0644							
СССФ	0645			1,6561	0,0119	1,6561	0,0119	2027
СССФ	0701							
СССФ	0801							
СССФ	0802							
СССФ	0803							
СССФ	0804							
СССФ	0805							
СССФ	0806							
СССФ	0807							
СССФ	0808							
СССФ	0809							
СССФ	0810							
СССФ	0811							
СССФ	0812							
СССФ	0813							
СССФ	0814							
СССФ	0815							
СССФ	0816							
СССФ	0817							
СССФ	0818							
СССФ	0819							
СССФ	0820							
СССФ	0821							
СССФ	0822							
СССФ	0823							
СССФ	0824							
СССФ	0825							
СССФ	0826							
СССФ	0827							
СССФ	0828							
СССФ	0829							
СССФ	0830							
СССФ	0831			7,7578	1,2735	7,7578	1,2735	2027
СССФ	0832							
СССФ	0833							
СССФ	0834							
СССФ	0835							
СССФ	0836	3,7975	0,9777	4,251	6,5526	4,251	6,5526	2027
СССФ	0837							
СССФ	0838							
СССФ	0839							
СССФ	0840							
СССФ	0841							
СССФ	0842							
СССФ	0843							
СССФ	0844							
СССФ	0845							
СССФ	0846							
СССФ	0847							
СССФ	0848							
СССФ	0850							
СССФ	0851							
СССФ	0852							
СССФ	0853							
СССФ	0854							
СССФ	0855							
СССФ	0856							
СССФ	0857							
СССФ	0858							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0859							
СССФ	0860							
СССФ	0861			8,4712	1,0979	8,4712	1,0979	2027
СССФ	0862			25,1788	0,8702	25,1788	0,8702	2027
СССФ	0863							
СССФ	0864							
СССФ	0865							
СССФ	0866							
СССФ	0867							
СССФ	0868							
СССФ	0869							
СССФ	0870							
СССФ	0871							
СССФ	0872							
СССФ	0873							
СССФ	0874							
СССФ	0875							
СССФ	0876							
СССФ	0877							
СССФ	0878							
СССФ	0879							
СССФ	0880							
СССФ	0881							
СССФ	0882							
СССФ	0883							
СССФ	0884							
СССФ	0885							
СССФ	0886							
СССФ	0887							
СССФ	0888							
СССФ	0889							
СССФ	0890							
СССФ	0891							
СССФ	0892							
СССФ	0893							
СССФ	0894							
СССФ	0895							
СССФ	0896							
СССФ	0897							
СССФ	0898							
СССФ	0899							
СССФ	0900							
СССФ	0901							
СССФ	0902							
СССФ	0903							
СССФ	0904							
СССФ	0905							
СССФ	0906							
СССФ	0907							
СССФ	0908							
СССФ	0909							
СССФ	0910							
СССФ	0911							
СССФ	0912							
СССФ	0913							
СССФ	0914							
СССФ	0915			11,412	0,986	11,412	0,986	2027
СССФ	0916							
СССФ	0917							
СССФ	0918							
СССФ	0919							
СССФ	0920							
СССФ	0921			27,2595	1,2954	27,2595	1,2954	2027
СССФ	0922							
СССФ	0923							
СССФ	0924							
СССФ	0925							
СССФ	0926							
СССФ	0927							
СССФ	0928							
СССФ	0929							
СССФ	0930							
СССФ	0931							
СССФ	0932			46,0687	0,6368	46,0687	0,6368	2027
СССФ	0933			25,3773	0,7674	25,3773	0,7674	2027
СССФ	0934			10,7748	1,2102	10,7748	1,2102	2027
СССФ	0935			19,0708	1,1534	19,0708	1,1534	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0936			41,7855	0,9026	41,7855	0,9026	2027
СССФ	0937			21,5998	0,9331	21,5998	0,9331	2027
СССФ	0938			21,6326	0,8037	21,6326	0,8037	2027
СССФ	0939			37,8362	0,9153	37,8362	0,9153	2027
КОТС	0702	18,3765	0,1423	18,3765	1,3675	18,3765	1,3675	2027
КОТС	0703	10,3681	0,1713	10,3681	1,0592	10,3681	1,0592	2027
КОТС	0704	10,3681	0,1713	10,3681	1,0592	10,3681	1,0592	2027
КОТС	0706			18,3765	0,5132	18,3765	0,5132	2027
Буровая установка №1	2000	0,0108	0,0403	0,0108	0,1406	0,0108	0,1406	2027
Буровая установка №1	2001	0,0108	0,0403	0,0108	0,1406	0,0108	0,1406	2027
Буровая установка №1	2002	0,006	0,0024	0,0068	0,049	0,0068	0,049	2027
Буровая установка №1	2003	0,006	0,0027	0,002	0,0204	0,002	0,0204	2027
Буровая установка №1	2004			0,0068	0,049	0,0068	0,049	2027
Буровая установка №1	2005	0,0306	0,1994	0,0306	0,3765	0,0306	0,3765	2027
Буровая установка №1	2006	0,0278	0,1994	0,0278	0,3765	0,0278	0,3765	2027
Буровая установка №1	2007	0,035	0,1994	0,035	0,3765	0,035	0,3765	2027
Буровая установка №1	2008	0,035	0,1994	0,035	0,3765	0,035	0,3765	2027
Буровая установка №1	2009	0,035	0,1994	0,035	0,3765	0,035	0,3765	2027
Буровая установка №1	2010	0,0333	0,0069	0,0333	0,0985	0,0333	0,0985	2027
Буровая установка №1	2011			0,0095	0,0409	0,0095	0,0409	2027
Буровая установка №1	2012	0,0014	0,0005	0,0014	0,0048	0,0014	0,0048	2027
Буровая установка №1	2013	0,0006	0,0021	0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №1	2014	0,0006	0,0016	0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №1	2015	0,0006	0,0009	0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №1	2038	0,0004	0,0016	0,0004	0,0057	0,0004	0,0057	2027
Буровая установка №1	2049			0,0041	0,0293	0,0041	0,0293	2027
Буровая установка №1	2050			0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №1	2051			0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №1	2052			0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №1	2053			0,0004	0,0057	0,0004	0,0057	2027
Буровая установка №2	2020	0,0108	0,0319	0,0108	0,1406	0,0108	0,1406	2027
Буровая установка №2	2021	0,0108	0,0289	0,0108	0,1406	0,0108	0,1406	2027
Буровая установка №2	2022			0,0068	0,049	0,0068	0,049	2027
Буровая установка №2	2023	0,006	0,0023	0,0068	0,049	0,0068	0,049	2027
Буровая установка №2	2024	0,035	0,1887	0,035	0,3765	0,035	0,3765	2027
Буровая установка №2	2025	0,035	0,1887	0,035	0,3765	0,035	0,3765	2027
Буровая установка №2	2026	0,035	0,1887	0,0278	0,3765	0,0278	0,3765	2027
Буровая установка №2	2027	0,035	0,1887	0,035	0,3765	0,035	0,3765	2027
Буровая установка №2	2028	0,035	0,1887	0,035	0,3765	0,035	0,3765	2027
Буровая установка №2	2029	0,0119	0,0064	0,0119	0,0458	0,0119	0,0458	2027
Буровая установка №2	2030			0,0278	0,074	0,0278	0,074	2027
Буровая установка №2	2031	0,0014	0,0003	0,0014	0,0048	0,0014	0,0048	2027
Буровая установка №2	2032			0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №2	2033	0,0006	0,002	0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №2	2039			0,002	0,0204	0,002	0,0204	2027
Буровая установка №2	2040	0,0006	0,002	0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №2	2041	0,0006	0,0019	0,0004	0,0057	0,0004	0,0057	2027
Буровая установка №2	2042	0,0004	0,0015	0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №2	2054			0,0041	0,0293	0,0041	0,0293	2027
Буровая установка №2	2055			0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №2	2056			0,0006	0,011	0,0006	0,011	2027
Буровая установка №2	2057			0,0004	0,0057	0,0004	0,0057	2027
База бурения	2043	0,0112	0,0079	0,0112	0,0706	0,0112	0,0706	2027
База бурения	2044	0,0278	0,0044	0,0278	0,355	0,0278	0,355	2027
База бурения	2045	0,0278	0,0044	0,0278	0,355	0,0278	0,355	2027
Бизнес-партнеры	3000	0,0879	0,0162					
Бизнес-партнеры	3001	0,1062	0,057	0,1062	0,1447	0,1062	0,1447	2027
Бизнес-партнеры	3002	0,0184	0,0059	0,0255	0,0326	0,0255	0,0326	2027
Бизнес-партнеры	3003							
Бизнес-партнеры	3004	0,0127	0,0291	0,0178	0,058	0,0178	0,058	2027
Бизнес-партнеры	3005	0,2001	0,1409	0,1658	0,5429	0,1658	0,5429	2027
Бизнес-партнеры	3006	0,0328	0,0101	0,0172	0,0182	0,0172	0,0182	2027
Бизнес-партнеры	3007	0,0101	0,0059	0,0079	0,0651	0,0079	0,0651	2027
Бизнес-партнеры	3008	0,2831	0,6245	0,3461	2,0051	0,3461	2,0051	2027
Бизнес-партнеры	3009	0,0864	0,0607	0,0092	0,1679	0,0092	0,1679	2027
Бизнес-партнеры	3010	0,0334	0,0303	0,0161	0,0809	0,0161	0,0809	2027
Бизнес-партнеры	3011	0,2162	0,3266	0,4067	1,9253	0,4067	1,9253	2027
Бизнес-партнеры	3012	0,0007	0,0001	0,0041	0,0175	0,0041	0,0175	2027
Бизнес-партнеры	3013	0,2969	0,0724					
Бизнес-партнеры	3014	0,3402	0,1273	0,3969	0,5686	0,3969	0,5686	2027
Бизнес-партнеры	3015	0,2317	0,1056					
Бизнес-партнеры	3016	0,8909	0,9579	0,3064	0,6555	0,3064	0,6555	2027
Бизнес-партнеры	3017	0,0066	0,0001	0,0066	0,0021	0,0066	0,0021	2027
Бизнес-партнеры	3018	0,0052	0,001	0,0052	0,0197	0,0052	0,0197	2027
Бизнес-партнеры	3019	0,0578	0,0061	0,0578	0,1501	0,0578	0,1501	2027
Бизнес-партнеры	3020							
Бизнес-партнеры	3021	0,0822	0,0339	0,0846	0,1266	0,0846	0,1266	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	3022							
Бизнес-партнеры	3023							
Бизнес-партнеры	3024	0,0214	0,0105	0,0222	0,0123	0,0222	0,0123	2027
Бизнес-партнеры	3025			0,0012	0,0026	0,0012	0,0026	2027
Бизнес-партнеры	3026							
Бизнес-партнеры	3027			0,0054	0,0102	0,0054	0,0102	2027
Бизнес-партнеры	3028			0,0003	0,0014	0,0003	0,0014	2027
Бизнес-партнеры	3029			0,0295	0,1497	0,0295	0,1497	2027
Бизнес-партнеры	3030			0,0181	0,1063	0,0181	0,1063	2027
Бизнес-партнеры	3031			0,028	0,074	0,028	0,074	2027
Бизнес-партнеры	3032			0,0867	0,3389	0,0867	0,3389	2027
Бизнес-партнеры	3033			0,0119	0,0571	0,0119	0,0571	2027
Бизнес-партнеры	3034			0,0028	0,0171	0,0028	0,0171	2027
Бизнес-партнеры	3035			0,0139	0,04	0,0139	0,04	2027
Бизнес-партнеры	3036			0,0014	0,0171	0,0014	0,0171	2027
Бизнес-партнеры	3037			0,0912	0,3245	0,0912	0,3245	2027
Бизнес-партнеры	3038							
Бизнес-партнеры	3039			0,0237	0,258	0,0237	0,258	2027
Бизнес-партнеры	3040			0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	3041			0,0003	0,0002	0,0003	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	3042			0,0045	0,0405	0,0045	0,0405	2027
Итого:		298,1905	78,4659	623,8895	163,9821	623,8895	163,9821	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8024							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8030							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,0111	0,0032					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,0111	0,0032	0,0111	0,0032	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8049							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,0167	0,036					
Бизнес-партнеры	8057							
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8066	0,0189	0,0017					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0111	0,0032					
Бизнес-партнеры	8069	0,0111	0,0032					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,0139	0,001					
Бизнес-партнеры	8072	0,0153	0,0015					
Бизнес-партнеры	8073	0,0101	0,0021					
Бизнес-партнеры	8074	0,0101	0,0021					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0208	0,003	0,0069	0,001	0,0069	0,001	2027
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8082							
Бизнес-партнеры	8084							
Бизнес-партнеры	8085	0,0111	0,0032					
Бизнес-партнеры	8086							
Бизнес-партнеры	8088	0,0016	0,0001	0,0016	0,0001	0,0016	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8089							
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8095	0,0026	0,0250					
Бизнес-партнеры	8096	0,0189	0,0042					
Бизнес-партнеры	8097			0,0006	0,00003	0,0006	0,00003	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,0111	0,0032					
Бизнес-партнеры	8101							
Бизнес-партнеры	8102							
Бизнес-партнеры	8107	0,0394	0,2620					
Бизнес-партнеры	8108	0,0379	0,0650					
Бизнес-партнеры	8109	0,0017	0,0058					
Бизнес-партнеры	8110	0,0003	0,0276					
Бизнес-партнеры	8111	0,0111	0,0032					
Бизнес-партнеры	8112	0,0139	0,0070					
Бизнес-партнеры	8113	0,0088	0,0045					
Бизнес-партнеры	8114	0,0189	0,0042					
Бизнес-партнеры	8115	0,0555	0,0067					
Бизнес-партнеры	8116	0,0072	0,0002	0,0072	0,0002	0,0072	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8117	0,0030	0,0004					
Бизнес-партнеры	8121	0,0001	0,0089					
Бизнес-партнеры	8122	0,0394	0,2620					
Бизнес-партнеры	8123	0,0088	0,0046					
Бизнес-партнеры	8124	0,0088	0,0046					
Бизнес-партнеры	8131	0,0111	0,0032					
Бизнес-партнеры	8132	0,0111	0,0032					
Бизнес-партнеры	8134	0,0088	0,0060	0,0088	0,0060	0,0088	0,0060	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,0460	1,6201	0,0072	0,0036	0,0072	0,0036	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0189	0,1548					
Бизнес-партнеры	8137	0,0083	0,0020					
Бизнес-партнеры	8140	0,0003	0,0598					
Бизнес-партнеры	8141							
Бизнес-партнеры	8142							
Бизнес-партнеры	8143							
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8146			0,0111	0,0032	0,0111	0,0032	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,0111	0,0032	0,0111	0,0032	2027
Бизнес-партнеры	8149			0,0139	0,0070	0,0139	0,0070	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8152							
Бизнес-партнеры	8153			0,0139	0,0070	0,0139	0,0070	2027
Бизнес-партнеры	8154			0,0058	0,0218	0,0058	0,0218	2027
Бизнес-партнеры	8155			0,0058	0,0218	0,0058	0,0218	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0104	0,0634	0,0104	0,0634	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,0370	0,2275	0,0370	0,2275	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,0278	0,0075	0,0278	0,0075	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0111	0,0032	0,0111	0,0032	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,0212	0,1363	0,0212	0,1363	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,0139	0,0150	0,0139	0,0150	2027
Итого:		0,5433	2,6085	0,2263	0,5312	0,2263	0,5312	
Всего:		298,7338	81,0744	624,1158	164,5133	624,1158	164,5133	2027
(0330) Сера диоксид								
Организованные источники								
УКПГ-3	0001	0,0133	0,0665	0,0259	0,6976	0,0259	0,6976	2027
УКПГ-3	0002	0,0133	0,1674	0,0259	0,6976	0,0259	0,6976	2027
УКПГ-3	0003	0,0133	0,0759	0,0259	0,6976	0,0259	0,6976	2027
УКПГ-3	0004	0,0051	0,0036	0,01	0,1719	0,01	0,1719	2027
УКПГ-3	0005	953,3827	125,5189	953,3827	192,6855	953,3827	192,6855	2027
УКПГ-3	0006	401,9322	1,2886	401,9322	36,9797	401,9322	36,9797	2027
УКПГ-3	0007	0,0133	0,092	0,0259	0,6976	0,0259	0,6976	2027
УКПГ-3	0010	0,0051	0,0038	0,01	0,1719	0,01	0,1719	2027
УКПГ-3	0014							
УКПГ-3	0015							
УКПГ-3	0022							
УКПГ-3	0055	0,1267	0,0092	0,1267	0,0114	0,1267	0,0114	2027
УКПГ-3	0385	2581,2597	0,2882	2581,2597	9,1311	2581,2597	9,1311	2027
УКПГ-3	0386			0,0031	0,0886	0,0031	0,0886	2027
УКПГ-3	0388	0,0146	0,0029	0,0287	0,0768	0,0287	0,0768	2027
УКПГ-3	0389	0,0146	0,0084	0,0287	0,0768	0,0287	0,0768	2027
УКПГ-3	0652			0,0333	0,0029	0,0333	0,0029	2027
УКПГ-3	0655			0,0108	0,0618	0,0108	0,0618	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-3	0705							
УКПГ-2	0078	0,237	5,5754	0,4051	12,7761	0,4051	12,7761	2027
УКПГ-2	0079	0,237	5,4511	0,4051	12,7761	0,4051	12,7761	2027
УКПГ-2	0080	0,237	5,5045	0,4051	12,7761	0,4051	12,7761	2027
УКПГ-2	0083	0,237	5,5745	0,4269	13,462	0,4269	13,462	2027
УКПГ-2	0434	709,2408	168,1411	709,2408	381,5007	709,2408	381,5007	2027
УКПГ-2	0435	1960,5497	130,3984	1960,5497	357,3256	1960,5497	357,3256	2027
УКПГ-2	0436	2009,635	135,6972	2009,635	256,2132	2009,635	256,2132	2027
УКПГ-2	0439	0,0111	0,1356	0,0216	0,578	0,0216	0,578	2027
УКПГ-2	0446	283,2253	16,0142	283,2253	350,8183	283,2253	350,8183	2027
УКПГ-2	0449	0,0111	0,14	0,0216	0,578	0,0216	0,578	2027
УКПГ-2	0450	0,0111	0,1339	0,0216	0,578	0,0216	0,578	2027
УКПГ-2	5077	0,1267	0,0056	0,1267	0,0228	0,1267	0,0228	2027
УКПГ-2	5078	0,1267	0,0056	0,1267	0,0228	0,1267	0,0228	2027
УКПГ-2	5445	0,5183	0,0067	0,5183	0,091	0,5183	0,091	2027
УКПГ-2	5446	0,5183	0,0067	0,5183	0,091	0,5183	0,091	2027
СДРН	0462	972,9953	30,8183	972,9975	76,0554	972,9975	76,0554	2027
СДРН	0467	0,0015	0,0135	0,0029	0,0698	0,0029	0,0698	2027
СДРН	5547	0,011	0,00001	0,011	0,0008	0,011	0,0008	2027
АГК	0033	0,0026	0,0083	0,0051	0,0879	0,0051	0,0879	2027
АГК	0034	0,0026	0,0020	0,0051	0,0879	0,0051	0,0879	2027
АГК	0035	0,0026	0,0059	0,0051	0,0879	0,0051	0,0879	2027
АГК	0036			0,0051	0,0879	0,0051	0,0879	2027
АГК	0037			0,0051	0,0879	0,0051	0,0879	2027
АГК	0038			0,0051	0,0879	0,0051	0,0879	2027
АГК	0041	0,0263	0,0001	0,0263	0,0661	0,0263	0,0661	2027
АГК	0394	0,5183	0,0247	0,5183	1,4321	0,5183	1,4321	2027
АГК	0564	0,0003	0,0005	0,0008	0,0109	0,0008	0,0109	2027
АГК	0565	0,0003	0,0004	0,0008	0,0109	0,0008	0,0109	2027
АГК	0566	0,0003	0,0009	0,0008	0,0109	0,0008	0,0109	2027
АГК	0567	0,0003	0,00001	0,0008	0,0109	0,0008	0,0109	2027
АГК	0568	0,0003	0,0006	0,0008	0,0109	0,0008	0,0109	2027
АГК	0569	0,0003	0,0003	0,0008	0,0109	0,0008	0,0109	2027
АГК	0570	0,0003	0,0010	0,0008	0,011	0,0008	0,011	2027
АГК	0571			0,0008	0,011	0,0008	0,011	2027
АГК	0572	0,0002	0,0002	0,0008	0,0065	0,0008	0,0065	2027
АГК	0573	0,0002	0,0003	0,0008	0,0065	0,0008	0,0065	2027
АГК	0574	0,0003	0,0004	0,0008	0,011	0,0008	0,011	2027
АГК	0575	0,0003	0,0005	0,0008	0,011	0,0008	0,011	2027
АГК	5403			0,08	0,0077	0,08	0,0077	2027
АГК	5405			0,08	0,0153	0,08	0,0153	2027
КПК. Красная зона	0084	0,0045	0,0365	0,0088	0,1993	0,0088	0,1993	2027
КПК. Красная зона	0480	3547,1908	673,9733	3717,8709	1123,4183	3717,8709	1123,4183	2027
КПК. Красная зона	0481	1778,2745	31,7393	2106,899	178,8708	2106,899	178,8708	2027
КПК. Красная зона	0491	0,237	5,6175	0,4269	13,462	0,4269	13,462	2027
КПК. Красная зона	0492			0,4269	13,462	0,4269	13,462	2027
КПК. Красная зона	0503	0,0004	0,0026	0,0008	0,0131	0,0008	0,0131	2027
КПК. Красная зона	0576	22,3226	305,5688	22,3226	331,4623	22,3226	331,4623	2027
КПК. Красная зона	0577	22,3226	303,6698	22,3226	331,4623	22,3226	331,4623	2027
КПК. Красная зона	0588	0,0004	0,0009	0,0008	0,0131	0,0008	0,0131	2027
КПК. Красная зона	0641	22,3226	302,439	22,3226	331,4623	22,3226	331,4623	2027
КПК. Красная зона	0643	1,4611	3,9002	1,4611	46,0776	1,4611	46,0776	2027
КПК. Красная зона	5515	0,1043	0,0012	0,1043	0,0073	0,1043	0,0073	2027
КПК. Красная зона	5521	0,1043	0,0012	0,1043	0,0073	0,1043	0,0073	2027
КПК. Красная зона	5528			0,1767	0,015	0,1767	0,015	2027
КПК. Зеленая зона	0024			0,078	2,4586	0,078	2,4586	2027
КПК. Зеленая зона	0025			0,078	2,4586	0,078	2,4586	2027
КПК. Зеленая зона	0053	2,6689	3,3999	2,6689	11,3964	2,6689	11,3964	2027
КПК. Зеленая зона	0054	2,6689	4,9452	2,6689	11,3964	2,6689	11,3964	2027
КПК. Зеленая зона	0489	2,6689	4,2782	2,6689	11,3964	2,6689	11,3964	2027
КПК. Зеленая зона	0490	0,4973	5,1117	1,271	11,1812	1,271	11,1812	2027
КПК. Зеленая зона	0499	0,0018	0,0090	0,0176	0,0631	0,0176	0,0631	2027
КПК. Зеленая зона	0500	0,0018	0,0109	0,0176	0,0631	0,0176	0,0631	2027
КПК. Зеленая зона	0502	0,1446	2,6139	2,3847	6,3095	2,3847	6,3095	2027
КПК. Зеленая зона	0505	0,0004	0,0042	0,0008	0,0131	0,0008	0,0131	2027
КПК. Зеленая зона	0515	0,0009	0,0004	0,0018	0,0301	0,0018	0,0301	2027
КПК. Зеленая зона	0516	0,2249	2,844	2,3847	6,3095	2,3847	6,3095	2027
КПК. Зеленая зона	0517	0,1446	2,5279	2,3847	6,3095	2,3847	6,3095	2027
КПК. Зеленая зона	0518	0,2251	2,6105	0,4283	6,258	0,4283	6,258	2027
КПК. Зеленая зона	0587	0,0009	0,0013	0,0018	0,0301	0,0018	0,0301	2027
КПК. Зеленая зона	0589	0,0004	0,0032	0,0008	0,0131	0,0008	0,0131	2027
КПК. Зеленая зона	5491	0,5	0,0116	0,5	0,0122	0,5	0,0122	2027
КПК. Зеленая зона	5497	0,1257	0,0012	0,1257	0,0114	0,1257	0,0114	2027
КПК. Зеленая зона	5498	0,1257	0,0012	0,1257	0,0114	0,1257	0,0114	2027
КПК. Зеленая зона	5514	0,5	0,012	0,5	0,0122	0,5	0,0122	2027
КПК. Зеленая зона	5546	1	0,0097	1	0,0915	1	0,0915	2027
КПК. Административная	0495			0,0006	0,01	0,0006	0,01	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
площадка								
КПК. Административная площадка	0496			0,0006	0,01	0,0006	0,01	2027
КПК. Административная площадка	0506	0,0025	0,0037	0,005	0,0855	0,005	0,0855	2027
КПК. Административная площадка	0507	0,0012	0,0046	0,0023	0,0392	0,0023	0,0392	2027
КПК. Административная площадка	0508	0,0008	0,0043	0,0016	0,0281	0,0016	0,0281	2027
КПК. Административная площадка	0509	0,0009	0,0029	0,0017	0,0292	0,0017	0,0292	2027
КПК. Административная площадка	0510	0,0027	0,0027	0,0054	0,0926	0,0054	0,0926	2027
КПК. Административная площадка	0511	0,0018	0,0030	0,0035	0,0595	0,0035	0,0595	2027
КПК. Административная площадка	0590	0,0025	0,0025	0,005	0,0855	0,005	0,0855	2027
КПК. Административная площадка	0591	0,0027	0,0031	0,0054	0,0926	0,0054	0,0926	2027
КПК. Административная площадка	0592	0,0018	0,0030	0,0035	0,0595	0,0035	0,0595	2027
КПК. Административная площадка	0607	0,0012	0,0046	0,0023	0,0392	0,0023	0,0392	2027
КПК. Административная площадка	0608	0,0008	0,0043	0,0016	0,0281	0,0016	0,0281	2027
КПК. Административная площадка	0609	0,0009	0,0029	0,0017	0,0292	0,0017	0,0292	2027
КУО (Экоцентр)	0118	0,0011	0,0023	0,0023	0,0389	0,0023	0,0389	2027
КУО (Экоцентр)	0119	0,0011	0,0036	0,0023	0,0389	0,0023	0,0389	2027
КУО (Экоцентр)	0391	0,103	2,6382	0,103	3,2482	0,103	3,2482	2027
КУО (Экоцентр)	0639	0,0116	0,0164	0,0229	0,2851	0,0229	0,2851	2027
КУО (Экоцентр)	0640	0,0116	0,0036	0,0229	0,2851	0,0229	0,2851	2027
КУО (Экоцентр)	0642	0,196	5,0203	0,1978	6,2378	0,1978	6,2378	2027
КУО (Экоцентр)	0653	0,0106	0,0129	0,0208	0,4104	0,0208	0,4104	2027
КУО (Экоцентр)	0663			0,0208	0,4104	0,0208	0,4104	2027
КУО (Экоцентр)	5392	0,0357	0,0012	0,0357	0,0094	0,0357	0,0094	2027
КУО (Экоцентр)	5393	0,0357	0,0012	0,0357	0,0094	0,0357	0,0094	2027
КУО (Экоцентр)	5406	0,08	0,0009	0,08	2,065	0,08	2,065	2027
КУО (Экоцентр)	5519	0,0026	0,0001	0,0026	0,0095	0,0026	0,0095	2027
КУО (Экоцентр)	5523	0,0026	0,0001	0,0026	0,0095	0,0026	0,0095	2027
КУО (Экоцентр)	5526	0,043	0,0378	0,043	0,6365	0,043	0,6365	2027
КУО (Экоцентр)	5527	0,043	0,0746	0,043	0,6365	0,043	0,6365	2027
СССФ	0463							
СССФ	0644							
СССФ	0645			100,5301	0,7232	100,5301	0,7232	2027
СССФ	0701							
СССФ	0801							
СССФ	0802							
СССФ	0803							
СССФ	0804							
СССФ	0805							
СССФ	0806							
СССФ	0807							
СССФ	0808							
СССФ	0809							
СССФ	0810							
СССФ	0811							
СССФ	0812							
СССФ	0813							
СССФ	0814							
СССФ	0815							
СССФ	0816							
СССФ	0817							
СССФ	0818							
СССФ	0819							
СССФ	0820							
СССФ	0821							
СССФ	0822							
СССФ	0823							
СССФ	0824							
СССФ	0825							
СССФ	0826							
СССФ	0827							
СССФ	0828							
СССФ	0829							
СССФ	0830							
СССФ	0831			281,8964	46,2761	281,8964	46,2761	2027
СССФ	0832							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0833							
СССФ	0834							
СССФ	0835							
СССФ	0836	144,93	37,3152	154,7588	238,5447	154,7588	238,5447	2027
СССФ	0837							
СССФ	0838							
СССФ	0839							
СССФ	0840							
СССФ	0841							
СССФ	0842							
СССФ	0843							
СССФ	0844							
СССФ	0845							
СССФ	0846							
СССФ	0847							
СССФ	0848							
СССФ	0850							
СССФ	0851							
СССФ	0852							
СССФ	0853							
СССФ	0854							
СССФ	0855							
СССФ	0856							
СССФ	0857							
СССФ	0858							
СССФ	0859							
СССФ	0860							
СССФ	0861			356,6168	46,2175	356,6168	46,2175	2027
СССФ	0862			1123,4521	38,8265	1123,4521	38,8265	2027
СССФ	0863							
СССФ	0864							
СССФ	0865							
СССФ	0866							
СССФ	0867							
СССФ	0868							
СССФ	0869							
СССФ	0870							
СССФ	0871							
СССФ	0872							
СССФ	0873							
СССФ	0874							
СССФ	0875							
СССФ	0876							
СССФ	0877							
СССФ	0878							
СССФ	0879							
СССФ	0880							
СССФ	0881							
СССФ	0882							
СССФ	0883							
СССФ	0884							
СССФ	0885							
СССФ	0886							
СССФ	0887							
СССФ	0888							
СССФ	0889							
СССФ	0890							
СССФ	0891							
СССФ	0892							
СССФ	0893							
СССФ	0894							
СССФ	0895							
СССФ	0896							
СССФ	0897							
СССФ	0898							
СССФ	0899							
СССФ	0900							
СССФ	0901							
СССФ	0902							
СССФ	0903							
СССФ	0904							
СССФ	0905							
СССФ	0906							
СССФ	0907							
СССФ	0908							
СССФ	0909							
СССФ	0910							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0911							
СССФ	0912							
СССФ	0913							
СССФ	0914							
СССФ	0915			484,5798	41,8677	484,5798	41,8677	2027
СССФ	0916							
СССФ	0917							
СССФ	0918							
СССФ	0919							
СССФ	0920							
СССФ	0921			1137,2771	54,0435	1137,2771	54,0435	2027
СССФ	0922							
СССФ	0923							
СССФ	0924							
СССФ	0925							
СССФ	0926							
СССФ	0927							
СССФ	0928							
СССФ	0929							
СССФ	0930							
СССФ	0931							
СССФ	0932			2227,4456	30,7922	2227,4456	30,7922	2027
СССФ	0933			1230,266	37,2032	1230,266	37,2032	2027
СССФ	0934			452,2615	50,7981	452,2615	50,7981	2027
СССФ	0935			934,7215	56,5319	934,7215	56,5319	2027
СССФ	0936			2021,7063	43,6689	2021,7063	43,6689	2027
СССФ	0937			1099,7712	47,5101	1099,7712	47,5101	2027
СССФ	0938			1108,2798	41,1748	1108,2798	41,1748	2027
СССФ	0939			1874,6666	45,3519	1874,6666	45,3519	2027
КОТС	0702	1044,8333	8,0881	1044,8333	77,7546	1044,8333	77,7546	2027
КОТС	0703	589,4989	9,5337	589,4989	54,7933	589,4989	54,7933	2027
КОТС	0704	589,4989	9,5337	589,4989	54,7933	589,4989	54,7933	2027
КОТС	0706			1044,8333	29,1796	1044,8333	29,1796	2027
Буровая установка №1	2000	0,258	0,9675	0,258	3,3734	0,258	3,3734	2027
Буровая установка №1	2001	0,258	0,9675	0,258	3,3734	0,258	3,3734	2027
Буровая установка №1	2002	0,1433	0,0571	0,1634	1,1765	0,1634	1,1765	2027
Буровая установка №1	2003	0,1433	0,0647	0,0473	0,4904	0,0473	0,4904	2027
Буровая установка №1	2004			0,1634	1,1765	0,1634	1,1765	2027
Буровая установка №1	2005	0,4282	2,7921	0,4282	5,2706	0,4282	5,2706	2027
Буровая установка №1	2006	0,3889	2,7921	0,3889	5,2706	0,3889	5,2706	2027
Буровая установка №1	2007	0,49	2,7921	0,49	5,2706	0,49	5,2706	2027
Буровая установка №1	2008	0,49	2,7921	0,49	5,2706	0,49	5,2706	2027
Буровая установка №1	2009	0,49	2,7921	0,49	5,2706	0,49	5,2706	2027
Буровая установка №1	2010	0,4667	0,0967	0,4667	1,3792	0,4667	1,3792	2027
Буровая установка №1	2011			0,08	0,3581	0,08	0,3581	2027
Буровая установка №1	2012	0,0079	0,0025	0,0079	0,0252	0,0079	0,0252	2027
Буровая установка №1	2013	0,0031	0,0111	0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №1	2014	0,0031	0,0081	0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №1	2015	0,0031	0,0049	0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №1	2038	0,0024	0,0085	0,0024	0,0302	0,0024	0,0302	2027
Буровая установка №1	2049			0,0977	0,7032	0,0977	0,7032	2027
Буровая установка №1	2050			0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №1	2051			0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №1	2052			0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №1	2053			0,0024	0,0302	0,0024	0,0302	2027
Буровая установка №2	2020	0,258	0,7663	0,258	3,3734	0,258	3,3734	2027
Буровая установка №2	2021	0,258	0,694	0,258	3,3734	0,258	3,3734	2027
Буровая установка №2	2022			0,1634	1,1765	0,1634	1,1765	2027
Буровая установка №2	2023	0,1433	0,0552	0,1634	1,1765	0,1634	1,1765	2027
Буровая установка №2	2024	0,49	2,642	0,49	5,2706	0,49	5,2706	2027
Буровая установка №2	2025	0,49	2,642	0,49	5,2706	0,49	5,2706	2027
Буровая установка №2	2026	0,49	2,642	0,3889	5,2706	0,3889	5,2706	2027
Буровая установка №2	2027	0,49	2,642	0,49	5,2706	0,49	5,2706	2027
Буровая установка №2	2028	0,49	2,642	0,49	5,2706	0,49	5,2706	2027
Буровая установка №2	2029	0,1	0,0558	0,1	0,4004	0,1	0,4004	2027
Буровая установка №2	2030			0,2333	0,6471	0,2333	0,6471	2027
Буровая установка №2	2031	0,0079	0,0018	0,0079	0,0252	0,0079	0,0252	2027
Буровая установка №2	2032			0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №2	2033	0,0031	0,0107	0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №2	2039			0,0473	0,4904	0,0473	0,4904	2027
Буровая установка №2	2040	0,0031	0,0103	0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №2	2041	0,0031	0,01	0,0024	0,0302	0,0024	0,0302	2027
Буровая установка №2	2042	0,0024	0,0077	0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №2	2054			0,0977	0,7032	0,0977	0,7032	2027
Буровая установка №2	2055			0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №2	2056			0,0031	0,058	0,0031	0,058	2027
Буровая установка №2	2057			0,0024	0,0302	0,0024	0,0302	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
База бурения	2043	0,2697	0,1901	0,2697	1,6941	0,2697	1,6941	2027
База бурения	2044	0,2333	0,0387	0,2333	3,1059	0,2333	3,1059	2027
База бурения	2045	0,2333	0,0387	0,2333	3,1059	0,2333	3,1059	2027
Бизнес-партнеры	3000	0,6709	0,1192					
Бизнес-партнеры	3001	0,8566	0,453	0,8566	1,1496	0,8566	1,1496	2027
Бизнес-партнеры	3002	0,1126	0,0349	0,1618	0,1977	0,1618	0,1977	2027
Бизнес-партнеры	3003							
Бизнес-партнеры	3004	0,0887	0,211	0,1167	0,3845	0,1167	0,3845	2027
Бизнес-партнеры	3005	1,3839	0,8832	1,0946	3,2796	1,0946	3,2796	2027
Бизнес-партнеры	3006	0,2428	0,0619	0,128	0,1164	0,128	0,1164	2027
Бизнес-партнеры	3007	0,0556	0,0309	0,0437	0,3416	0,0437	0,3416	2027
Бизнес-партнеры	3008	2,2682	4,9119	2,7974	15,9886	2,7974	15,9886	2027
Бизнес-партнеры	3009	0,6845	0,3997	0,0504	0,8816	0,0504	0,8816	2027
Бизнес-партнеры	3010	0,2613	0,1957	0,1023	0,5148	0,1023	0,5148	2027
Бизнес-партнеры	3011	0,4665	0,6471	4,3332	20,9972	4,3332	20,9972	2027
Бизнес-партнеры	3012	0,0158	0,0025	0,0972	0,42	0,0972	0,42	2027
Бизнес-партнеры	3013	2,4791	0,5665					
Бизнес-партнеры	3014	4,1148	1,5581	4,7916	6,567	4,7916	6,567	2027
Бизнес-партнеры	3015	1,9001	0,8756					
Бизнес-партнеры	3016	6,9977	7,1973	2,329	4,5575	2,329	4,5575	2027
Бизнес-партнеры	3017	0,0553	0,001	0,0553	0,0183	0,0553	0,0183	2027
Бизнес-партнеры	3018	0,0286	0,0053	0,0287	0,1035	0,0287	0,1035	2027
Бизнес-партнеры	3019	0,3725	0,0385	0,3725	0,9509	0,3725	0,9509	2027
Бизнес-партнеры	3020							
Бизнес-партнеры	3021	0,6706	0,2719	0,678	1,0145	0,678	1,0145	2027
Бизнес-партнеры	3022							
Бизнес-партнеры	3023							
Бизнес-партнеры	3024	0,1424	0,066	0,1466	0,0766	0,1466	0,0766	2027
Бизнес-партнеры	3025			0,0064	0,0135	0,0064	0,0135	2027
Бизнес-партнеры	3026							
Бизнес-партнеры	3027			0,0299	0,0535	0,0299	0,0535	2027
Бизнес-партнеры	3028			0,0017	0,0074	0,0017	0,0074	2027
Бизнес-партнеры	3029			0,2477	1,31	0,2477	1,31	2027
Бизнес-партнеры	3030			0,0995	0,558	0,0995	0,558	2027
Бизнес-партнеры	3031			0,2264	0,5913	0,2264	0,5913	2027
Бизнес-партнеры	3032			0,6934	2,745	0,6934	2,745	2027
Бизнес-партнеры	3033			0,1	0,5	0,1	0,5	2027
Бизнес-партнеры	3034			0,0153	0,09	0,0153	0,09	2027
Бизнес-партнеры	3035			0,1167	0,35	0,1167	0,35	2027
Бизнес-партнеры	3036			0,0076	0,09	0,0076	0,09	2027
Бизнес-партнеры	3037			0,5758	1,8623	0,5758	1,8623	2027
Бизнес-партнеры	3038							
Бизнес-партнеры	3039			0,154	1,4325	0,154	1,4325	2027
Бизнес-партнеры	3040			0,0044	0,0004	0,0044	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	3041			0,0016	0,0012	0,0016	0,0012	2027
Бизнес-партнеры	3042			0,0245	0,2127	0,0245	0,2127	2027
Итого:		17681,8934	2408,6357	33676,4383	5369,2119	33676,4383	5369,2119	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8024							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8030							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,0222	0,0064					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,0222	0,0064	0,0222	0,0064	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8049							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,0333	0,072					
Бизнес-партнеры	8057							
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8061							
Бизнес-партнеры	8062							
Бизнес-партнеры	8063							
Бизнес-партнеры	8065	0,1815	0,0118	0,1815	0,0118	0,1815	0,0118	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0296	0,0025					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0222	0,0064					
Бизнес-партнеры	8069	0,0222	0,0064					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,4361	0,0314					
Бизнес-партнеры	8072	0,0605	0,0138					
Бизнес-партнеры	8073	0,0874	0,0285					
Бизнес-партнеры	8074	0,0874	0,0285					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,3406	0,0383	0,0139	0,002	0,0139	0,002	2027
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8082							
Бизнес-партнеры	8084							
Бизнес-партнеры	8085	0,0222	0,0064					
Бизнес-партнеры	8086							
Бизнес-партнеры	8088	0,0368	0,0026	0,0368	0,0026	0,0368	0,0026	2027
Бизнес-партнеры	8089							
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8095	0,0559	0,0380					
Бизнес-партнеры	8096	0,0296	0,0063					
Бизнес-партнеры	8097			0,0163	0,0006	0,0163	0,0006	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,0222	0,0064					
Бизнес-партнеры	8101	0,0181	0,0294					
Бизнес-партнеры	8102							
Бизнес-партнеры	8107	0,3851	0,5328	0,3063	0,0088	0,3063	0,0088	2027
Бизнес-партнеры	8108	0,0572	0,0922					
Бизнес-партнеры	8109	0,0329	0,0028					
Бизнес-партнеры	8110	0,0003	0,0356					
Бизнес-партнеры	8111	0,0222	0,0064					
Бизнес-партнеры	8112	0,0684	0,0191					
Бизнес-партнеры	8113	0,0137	0,0068					
Бизнес-партнеры	8114	0,0296	0,0063					
Бизнес-партнеры	8115	2,7951	0,0491					
Бизнес-партнеры	8116	0,0151	0,0004	0,0151	0,0004	0,0151	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8117	0,0059	0,0009					
Бизнес-партнеры	8118	0,0034	0,0003					
Бизнес-партнеры	8119	0,0034	0,0003					
Бизнес-партнеры	8120	0,0034	0,0003					
Бизнес-партнеры	8121	0,0001	0,0115					
Бизнес-партнеры	8122	0,3851	0,0088					
Бизнес-партнеры	8123	0,0138	0,0069					
Бизнес-партнеры	8124	0,0138	0,0070					
Бизнес-партнеры	8125	0,0034	0,0003					
Бизнес-партнеры	8126	0,0034	0,0003					
Бизнес-партнеры	8127	0,0034	0,0003					
Бизнес-партнеры	8129	0,0136	0,0012					
Бизнес-партнеры	8130	0,1021	0,0088					
Бизнес-партнеры	8131	0,0572	0,0135					
Бизнес-партнеры	8132	0,0572	0,0135					
Бизнес-партнеры	8133	0,0622	0,0107					
Бизнес-партнеры	8134	0,0138	0,0090	0,0138	0,0090	0,0138	0,0090	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,0685	2,1075	0,0152	0,0081	0,0152	0,0081	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0296	0,2322					
Бизнес-партнеры	8137	0,0218	0,0046					
Бизнес-партнеры	8138	0,4083	0,0118	0,4083	0,0118	0,4083	0,0118	2027
Бизнес-партнеры	8140	0,3542	0,1079					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8141							
Бизнес-партнеры	8142							
Бизнес-партнеры	8143							
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8146			0,0268	0,0073	0,0268	0,0073	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,0572	0,0135	0,0572	0,0135	2027
Бизнес-партнеры	8148							
Бизнес-партнеры	8149			0,0428	0,0172	0,0428	0,0172	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,4083	0,0118	0,4083	0,0118	2027
Бизнес-партнеры	8152							
Бизнес-партнеры	8153			0,0403	0,0147	0,0403	0,0147	2027
Бизнес-партнеры	8154			0,0092	0,0328	0,0092	0,0328	2027
Бизнес-партнеры	8155			0,0092	0,0328	0,0092	0,0328	2027
Бизнес-партнеры	8156			0,0453	0,0078	0,0453	0,0078	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0245	0,1269	0,0245	0,1269	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0391	0,0068	0,0391	0,0068	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,0697	0,4315	0,0697	0,4315	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,2597	0,0444	0,2597	0,0444	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0268	0,0073	0,0268	0,0073	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,4083	0,0294	0,4083	0,0294	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,0333	0,2045	0,0333	0,2045	2027
Бизнес-партнеры	8171			0,3539	0,0306	0,3539	0,0306	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,0646	0,0459	0,0646	0,0459	2027
Итого:		6,5551	3,6437	2,9482	1,1265	2,9482	1,1265	
Всего:		17688,4485	2412,2794	33679,3865	5370,3384	33679,3865	5370,3384	2027
(0333) Сероводород								
Организованные источники								
УКПГ-3	0005	0,807	0,1062	0,807	0,1631	0,807	0,1631	2027
УКПГ-3	0006	0,3402	0,001	0,3402	0,0312	0,3402	0,0312	2027
УКПГ-3	0011	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	2027
УКПГ-3	0056	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	2027
УКПГ-3	0120							
УКПГ-3	0121	0,0003	0,0102	0,0003	0,0102	0,0003	0,0102	2027
УКПГ-3	0385	2,1828	0,0002	2,1828	0,0077	2,1828	0,0077	2027
УКПГ-3	0705							
УКПГ-2	0074	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	2027
УКПГ-2	0075	0,0004	0,0121	0,0004	0,0121	0,0004	0,0121	2027
УКПГ-2	0076	0,0004	0,0123	0,0004	0,0123	0,0004	0,0123	2027
УКПГ-2	0077	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	2027
УКПГ-2	0434	0,5993	0,1421	0,5993	0,3224	0,5993	0,3224	2027
УКПГ-2	0435	1,6568	0,1101	1,6568	0,3018	1,6568	0,3018	2027
УКПГ-2	0436	1,6983	0,1147	1,6983	0,2165	1,6983	0,2165	2027
УКПГ-2	0446	0,2393	0,0135	0,2393	0,2963	0,2393	0,2963	2027
УКПГ-2	0448	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	2027
УКПГ-2	0656	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	2027
УКПГ-2	0657	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	2027
УКПГ-2	0658	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	2027
СДРН	0462	0,8191	0,0259	0,8191	0,0639	0,8191	0,0639	2027
АГК	0042	0,00003	0,000002	0,00003	0,000002	0,00003	0,000002	2027
АГК	0660	0,00003	0,000002	0,00003	0,000002	0,00003	0,000002	2027
КПК. Красная зона	0085	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	2027
КПК. Красная зона	0086	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	0,0001	0,0038	2027
КПК. Красная зона	0087	0,00009	0,0028	0,00009	0,0028	0,00009	0,0028	2027
КПК. Красная зона	0088	0,00009	0,0027	0,00009	0,0027	0,00009	0,0027	2027
КПК. Красная зона	0089	0,00009	0,0028	0,00009	0,0028	0,00009	0,0028	2027
КПК. Красная зона	0090	0,00006	0,0019	0,00006	0,0019	0,00006	0,0019	2027
КПК. Красная зона	0091	0,00006	0,0019	0,00006	0,0019	0,00006	0,0019	2027
КПК. Красная зона	0092	0,00006	0,0019	0,00006	0,0019	0,00006	0,0019	2027
КПК. Красная зона	0093	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	2027
КПК. Красная зона	0094			0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	2027
КПК. Красная зона	0201	0,00009	0,0028	0,00009	0,0028	0,00009	0,0028	2027
КПК. Красная зона	0202	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	2027
КПК. Красная зона	0480	2,7195	0,5158	2,7195	0,8206	2,7195	0,8206	2027
КПК. Красная зона	0481	1,2458	0,0222	1,5411	0,1305	1,5411	0,1305	2027
КПК. Красная зона	0576	0,0059	0,1846	0,0059	0,1868	0,0059	0,1868	2027
КПК. Красная зона	0577	0,0059	0,1834	0,0059	0,1868	0,0059	0,1868	2027
КПК. Красная зона	0641	0,0059	0,1827	0,0059	0,1868	0,0059	0,1868	2027
КПК. Зеленая зона	0665	2,71E-10	8,55E-09	2,71E-10	8,55E-09	2,71E-10	8,55E-09	2027
КУО (Экоцентр)	0664	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	0,000002	2027
СССФ	0463							
СССФ	0644							
СССФ	0645			0,0847	0,0006	0,0847	0,0006	2027
СССФ	0701							
СССФ	0801							
СССФ	0802							
СССФ	0803							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0804							
СССФ	0805							
СССФ	0806							
СССФ	0807							
СССФ	0808							
СССФ	0809							
СССФ	0810							
СССФ	0811							
СССФ	0812							
СССФ	0813							
СССФ	0814							
СССФ	0815							
СССФ	0816							
СССФ	0817							
СССФ	0818							
СССФ	0819							
СССФ	0820							
СССФ	0821							
СССФ	0822							
СССФ	0823							
СССФ	0824							
СССФ	0825							
СССФ	0826							
СССФ	0827							
СССФ	0828							
СССФ	0829							
СССФ	0830							
СССФ	0831			0,2298	0,0378	0,2298	0,0378	2027
СССФ	0832							
СССФ	0833							
СССФ	0834							
СССФ	0835							
СССФ	0836	0,1189	0,0306	0,1262	0,1945	0,1262	0,1945	2027
СССФ	0837							
СССФ	0838							
СССФ	0839							
СССФ	0840							
СССФ	0841							
СССФ	0842							
СССФ	0843							
СССФ	0844							
СССФ	0845							
СССФ	0846							
СССФ	0847							
СССФ	0848							
СССФ	0850							
СССФ	0851							
СССФ	0852							
СССФ	0853							
СССФ	0854							
СССФ	0855							
СССФ	0856							
СССФ	0857							
СССФ	0858							
СССФ	0859							
СССФ	0860							
СССФ	0861			0,294	0,0381	0,294	0,0381	2027
СССФ	0862			0,9299	0,0321	0,9299	0,0321	2027
СССФ	0863							
СССФ	0864							
СССФ	0865							
СССФ	0866							
СССФ	0867							
СССФ	0868							
СССФ	0869							
СССФ	0870							
СССФ	0871							
СССФ	0872							
СССФ	0873							
СССФ	0874							
СССФ	0875							
СССФ	0876							
СССФ	0877							
СССФ	0878							
СССФ	0879							
СССФ	0880							
СССФ	0881							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0882							
СССФ	0883							
СССФ	0884							
СССФ	0885							
СССФ	0886							
СССФ	0887							
СССФ	0888							
СССФ	0889							
СССФ	0890							
СССФ	0891							
СССФ	0892							
СССФ	0893							
СССФ	0894							
СССФ	0895							
СССФ	0896							
СССФ	0897							
СССФ	0898							
СССФ	0899							
СССФ	0900							
СССФ	0901							
СССФ	0902							
СССФ	0903							
СССФ	0904							
СССФ	0905							
СССФ	0906							
СССФ	0907							
СССФ	0908							
СССФ	0909							
СССФ	0910							
СССФ	0911							
СССФ	0912							
СССФ	0913							
СССФ	0914							
СССФ	0915			0,3997	0,0345	0,3997	0,0345	2027
СССФ	0916							
СССФ	0917							
СССФ	0918							
СССФ	0919							
СССФ	0920							
СССФ	0921			0,937	0,0445	0,937	0,0445	2027
СССФ	0922							
СССФ	0923							
СССФ	0924							
СССФ	0925							
СССФ	0926							
СССФ	0927							
СССФ	0928							
СССФ	0929							
СССФ	0930							
СССФ	0931							
СССФ	0932			1,8531	0,0257	1,8531	0,0257	2027
СССФ	0933			1,0237	0,031	1,0237	0,031	2027
СССФ	0934			0,3728	0,0419	0,3728	0,0419	2027
СССФ	0935			0,7783	0,047	0,7783	0,047	2027
СССФ	0936			1,6819	0,0364	1,6819	0,0364	2027
СССФ	0937			0,9177	0,0397	0,9177	0,0397	2027
СССФ	0938			0,9251	0,0344	0,9251	0,0344	2027
СССФ	0939			1,5619	0,0378	1,5619	0,0378	2027
КОТС	0702	0,8844	0,0068	0,8844	0,0658	0,8844	0,0658	2027
КОТС	0703	0,499	0,0081	0,499	0,0464	0,499	0,0464	2027
КОТС	0704	0,499	0,0081	0,499	0,0464	0,499	0,0464	2027
КОТС	0706			0,8844	0,0247	0,8844	0,0247	2027
КОТС	0707	0,0048	0,0036	0,0083	0,0044	0,0083	0,0044	2027
Буровая установка №1	2016	0,00002	0,00008	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	2027
Буровая установка №1	2017	0,00002	0,00008	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	2027
Буровая установка №1	2018	0,00002	0,00008	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	2027
Буровая установка №1	2019							
Буровая установка №2	2034	0,00002	0,00008	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	2027
Буровая установка №2	2035	0,00002	0,00008	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	2027
Буровая установка №2	2036	0,00002	0,00008	0,00002	0,00001	0,00002	0,00001	2027
Буровая установка №2	2037							
База бурения	2046	0,00002	0,00008	0,00002	0,000003	0,00002	0,000003	2027
База бурения	2047	0,00002	0,00008	0,00002	0,000003	0,00002	0,000003	2027
База бурения	2048			0,00002	0,000003	0,00002	0,000003	2027
Итого:		14,3357	1,7634	27,5162	3,8938	27,5162	3,8938	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6002	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-3	6003	0,0003	0,0090	0,0003	0,0090	0,0003	0,0090	2027
УКПГ-3	6004	0,0003	0,0088	0,0003	0,0088	0,0003	0,0088	2027
УКПГ-3	6005	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	2027
УКПГ-3	6006	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	2027
УКПГ-3	6008	3,84E-08	0,000001	3,84E-08	0,000001	3,84E-08	0,000001	2027
УКПГ-3	6009							
УКПГ-3	6010	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2027
УКПГ-3	6011	0,00102	0,0322	0,00102	0,0322	0,00102	0,0322	2027
УКПГ-3	6604	0,0001	0,0017	0,0001	0,0017	0,0001	0,0017	2027
УКПГ-3	6609	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
УКПГ-2	6041	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
УКПГ-2	6042	0,00003	0,0010	0,00003	0,0010	0,00003	0,0010	2027
УКПГ-2	6043	0,0002	0,0056	0,0002	0,0056	0,0002	0,0056	2027
УКПГ-2	6044	8,07E-09	0,0000003	8,07E-09	0,0000003	8,07E-09	0,0000003	2027
УКПГ-2	6045	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
УКПГ-2	6046	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	2027
УКПГ-2	6463	0,0002	0,0055	0,0002	0,0055	0,0002	0,0055	2027
УКПГ-2	6465	0,0003	0,0105	0,0003	0,0105	0,0003	0,0105	2027
УКПГ-2	6466	0,0015	0,046	0,0015	0,0459	0,0015	0,0459	2027
УКПГ-2	6467	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	2027
УКПГ-2	6469	0,00008	0,0026	0,00008	0,0026	0,00008	0,0026	2027
УКПГ-2	6470	1,39E-08	0,0000004	1,39E-08	0,0000004	1,39E-08	0,0000004	2027
УКПГ-2	6471	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2027
УКПГ-2	6472	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	2027
УКПГ-2	6473	0,0004	0,012	0,0004	0,012	0,0004	0,012	2027
УКПГ-2	6479	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2027
УКПГ-2	6480	0,00003	0,0009	0,00003	0,0009	0,00003	0,0009	2027
УКПГ-2	6481	0,0002	0,0059	0,0002	0,0059	0,0002	0,0059	2027
СДРН	6510	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	2027
КПК. Красная зона	6060	0,00009	0,0027	0,00009	0,0027	0,00009	0,0027	2027
КПК. Красная зона	6061	0,0002	0,0059	0,0002	0,0059	0,0002	0,0059	2027
КПК. Красная зона	6518	0,0003	0,0109	0,0003	0,0109	0,0003	0,0109	2027
КПК. Красная зона	6519	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
КПК. Красная зона	6521	0,00003	0,0010	0,00003	0,0010	0,00003	0,0010	2027
КПК. Красная зона	6548	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	2027
КПК. Красная зона	6549	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	2027
КПК. Красная зона	6550	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	2027
КПК. Красная зона	6551	0,0002	0,0051	0,0002	0,0051	0,0002	0,0051	2027
КПК. Красная зона	6552	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	2027
КПК. Красная зона	6553	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	2027
КПК. Красная зона	6554	0,0002	0,0061	0,0002	0,0061	0,0002	0,0061	2027
КПК. Красная зона	6555	0,0004	0,0133	0,0004	0,0133	0,0004	0,0133	2027
КПК. Красная зона	6556	0,0002	0,0071	0,0002	0,0071	0,0002	0,0071	2027
КПК. Красная зона	6557	0,0004	0,0115	0,0004	0,0115	0,0004	0,0115	2027
КПК. Красная зона	6558	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	2027
КПК. Красная зона	6559	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	2027
КПК. Красная зона	6590	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6591	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
КПК. Красная зона	6592	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	2027
КПК. Красная зона	6593	0,00009	0,0030	0,00009	0,0030	0,00009	0,0030	2027
КПК. Красная зона	6594	0,0002	0,0055	0,0002	0,0055	0,0002	0,0055	2027
КПК. Красная зона	6595	0,00004	0,000004	0,00004	0,000004	0,00004	0,000004	2027
КПК. Красная зона	6605	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
КПК. Красная зона	6610	0,0000004	0,000013	0,0000004	0,000013	0,0000004	0,000013	2027
КПК. Красная зона	6612	4,74E-09	0,0000002	4,74E-09	0,0000002	4,74E-09	0,0000002	2027
КПК. Красная зона	6613	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
КПК. Красная зона	6614	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	2027
КПК. Красная зона	6616	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	2027
КПК. Зеленая зона	6049	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	2027
КПК. Зеленая зона	6052	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	2027
КПК. Зеленая зона	6054	0,00003	0,00001	0,00003	0,00001	0,00003	0,00001	2027
КПК. Зеленая зона	6055	0,00003	0,00001	0,00003	0,00001	0,00003	0,00001	2027
КПК. Зеленая зона	6056	0,00001	0,000002	0,00001	0,000002	0,00001	0,000002	2027
КПК. Зеленая зона	6057	0,00001	0,000002	0,00001	0,000002	0,00001	0,000002	2027
КПК. Зеленая зона	6527	0,000006	0,00006	0,000006	0,00006	0,000006	0,00006	2027
КПК. Зеленая зона	6606	0,0001	0,0039	0,0001	0,0039	0,0001	0,0039	2027
Грифон	6409	0,02	0,6307	0,02	0,6307	0,02	0,6307	2027
СССФ	6124	0,0004	0,0116	0,0004	0,0116	0,0004	0,0116	2027
СССФ	6150	0,0003	0,0081	0,0003	0,0081	0,0003	0,0081	2027
СССФ	6356	0,0004	0,0133	0,0004	0,0133	0,0004	0,0133	2027
СССФ	6415	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2027
СССФ	6416	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2027
СССФ	6417	0,0002	0,0058	0,0002	0,0058	0,0002	0,0058	2027
СССФ	6418	0,0002	0,0058	0,0002	0,0058	0,0002	0,0058	2027
СССФ	6419	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2027
СССФ	6420	0,0001	0,0041	0,0001	0,0041	0,0001	0,0041	2027
СССФ	6421	0,0001	0,0023	0,0001	0,0023	0,0001	0,0023	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	6422	0,0001	0,0029	0,0001	0,0029	0,0001	0,0029	2027
СССФ	6607	0,00013	0,0041	0,00013	0,0041	0,00013	0,0041	2027
СССФ	6611	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	2027
КОТС	6575	0,00007	0,0022	0,00007	0,0022	0,00007	0,0022	2027
КОТС	6576	0,00008	0,0026	0,00008	0,0026	0,00008	0,0026	2027
КОТС	6577	0,00001	0,00047	0,00001	0,00047	0,00001	0,00047	2027
КОТС	6578	0,00001	0,00036	0,00001	0,00036	0,00001	0,00036	2027
КОТС	6579	0,00001	0,00040	0,00001	0,00040	0,00001	0,00040	2027
КОТС	6608	0,00003	0,00080	0,00003	0,00080	0,00003	0,00080	2027
Бизнес-партнеры	8006	0,00002	0,000005	0,00002	0,000005	0,00002	0,000005	2027
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8073	0,00188	0,05421					
Бизнес-партнеры	8074	0,00018	0,00529					
Бизнес-партнеры	8085	0,00049	0,01582					
Бизнес-партнеры	8096	0,01623	0,51207					
Бизнес-партнеры	8115	0,00557	0,10283					
Итого:		0,0570	1,7080	0,0326	1,0177	0,0326	1,0177	
Всего:		14,3927	3,4714	27,5488	4,9115	27,5488	4,9115	2027
(0337) Углерод оксид								
Организованные источники								
УКПГ-3	0001	0,2602	1,3046	0,2602	7,0061	0,2602	7,0061	2027
УКПГ-3	0002	0,2602	3,2847	0,2602	7,0061	0,2602	7,0061	2027
УКПГ-3	0003	0,2602	1,4888	0,2602	7,0061	0,2602	7,0061	2027
УКПГ-3	0004	0,1733	0,1229	0,1733	2,9802	0,1733	2,9802	2027
УКПГ-3	0005	168,3154	30,6040	168,3154	47,9945	168,3154	47,9945	2027
УКПГ-3	0006	70,9927	6,2555	70,9927	12,4189	70,9927	12,4189	2027
УКПГ-3	0007	0,2602	1,8062	0,2602	7,0061	0,2602	7,0061	2027
УКПГ-3	0010	0,1733	0,1300	0,1733	2,9802	0,1733	2,9802	2027
УКПГ-3	0014							
УКПГ-3	0015							
УКПГ-3	0022							
УКПГ-3	0055	0,3272	0,0239	0,3272	0,0296	0,3272	0,0296	2027
УКПГ-3	0385	275,0527	1,3379	275,0527	3,9859	275,0527	3,9859	2027
УКПГ-3	0386			0,0533	1,5363	0,0533	1,5363	2027
УКПГ-3	0388	0,4969	0,1002	0,4969	1,3309	0,4969	1,3309	2027
УКПГ-3	0389	0,4969	0,2880	0,4969	1,3309	0,4969	1,3309	2027
УКПГ-3	0652			0,0861	0,0076	0,0861	0,0076	2027
УКПГ-3	0655			0,0942	0,5393	0,0942	0,5393	2027
УКПГ-3	0705							
УКПГ-2	0078	8,538	71,5409	12,0563	83,7062	12,0563	83,7062	2027
УКПГ-2	0079	8,538	69,9456	12,0563	83,7062	12,0563	83,7062	2027
УКПГ-2	0080	8,538	70,6314	12,0563	83,7062	12,0563	83,7062	2027
УКПГ-2	0083	8,538	71,529	12,7034	88,1996	12,7034	88,1996	2027
УКПГ-2	0434	116,5983	32,7827	116,5983	70,8003	116,5983	70,8003	2027
УКПГ-2	0435	322,6499	37,7277	322,6499	81,3206	322,6499	81,3206	2027
УКПГ-2	0436	330,7011	25,0589	330,7011	48,9717	330,7011	48,9717	2027
УКПГ-2	0439	0,217	2,6616	0,217	5,8051	0,217	5,8051	2027
УКПГ-2	0446	47,0694	16,7871	47,0694	59,5119	47,0694	59,5119	2027
УКПГ-2	0449	0,217	2,7481	0,217	5,8051	0,217	5,8051	2027
УКПГ-2	0450	0,217	2,6279	0,217	5,8051	0,217	5,8051	2027
УКПГ-2	5077	0,3272	0,0147	0,3272	0,0593	0,3272	0,0593	2027
УКПГ-2	5078	0,3272	0,0147	0,3272	0,0593	0,3272	0,0593	2027
УКПГ-2	5445	1,555	0,0202	1,555	0,2729	1,555	0,2729	2027
УКПГ-2	5446	1,555	0,0202	1,555	0,2729	1,555	0,2729	2027
СДРН	0462	166,9039	19,5115	167,5387	56,9392	167,5387	56,9392	2027
СДРН	0467	0,0289	0,2642	0,0289	0,7006	0,0289	0,7006	2027
СДРН	5547	0,036	0,00003	0,036	0,0028	0,036	0,0028	2027
АГК	0033	0,0886	0,2842	0,0886	1,5236	0,0886	1,5236	2027
АГК	0034	0,0886	0,0666	0,0886	1,5236	0,0886	1,5236	2027
АГК	0035	0,0886	0,2010	0,0886	1,5236	0,0886	1,5236	2027
АГК	0036			0,0886	1,5236	0,0886	1,5236	2027
АГК	0037			0,0886	1,5236	0,0886	1,5236	2027
АГК	0038			0,0886	1,5236	0,0886	1,5236	2027
АГК	0041	0,068	0,0003	0,068	0,172	0,068	0,172	2027
АГК	0394	1,555	0,0741	1,555	4,2962	1,555	4,2962	2027
АГК	0564	0,011	0,0179	0,011	0,189	0,011	0,189	2027
АГК	0565	0,011	0,0125	0,011	0,189	0,011	0,189	2027
АГК	0566	0,011	0,0297	0,011	0,189	0,011	0,189	2027
АГК	0567	0,011	0,0005	0,011	0,189	0,011	0,189	2027
АГК	0568	0,011	0,0192	0,011	0,189	0,011	0,189	2027
АГК	0569	0,011	0,0110	0,011	0,189	0,011	0,189	2027
АГК	0570	0,0111	0,0330	0,0111	0,1912	0,0111	0,1912	2027
АГК	0571			0,0111	0,1912	0,0111	0,1912	2027
АГК	0572	0,0066	0,0077	0,0066	0,113	0,0066	0,113	2027
АГК	0573	0,0066	0,0105	0,0066	0,113	0,0066	0,113	2027
АГК	0574	0,0111	0,0147	0,0111	0,19	0,0111	0,19	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
АГК	0575	0,0111	0,0179	0,0111	0,19	0,0111	0,19	2027
АГК	5403			0,2067	0,0199	0,2067	0,0199	2027
АГК	5405			0,2067	0,0399	0,2067	0,0399	2027
КПК. Красная зона	0084	0,0879	0,7162	0,0879	2,0017	0,0879	2,0017	2027
КПК. Красная зона	0480	647,5301	462,5038	647,5301	630,0794	647,5301	630,0794	2027
КПК. Красная зона	0481	353,8366	74,2839	361,7356	147,8362	361,7356	147,8362	2027
КПК. Красная зона	0491	6,1591	59,9216	12,7034	88,1996	12,7034	88,1996	2027
КПК. Красная зона	0492			12,7034	88,1996	12,7034	88,1996	2027
КПК. Красная зона	0503	0,0132	0,0873	0,0132	0,2272	0,0132	0,2272	2027
КПК. Красная зона	0576	0,0481	1,0135	0,1694	1,0218	0,1694	1,0218	2027
КПК. Красная зона	0577	0,0481	1,0072	0,1694	1,0218	0,1694	1,0218	2027
КПК. Красная зона	0588	0,0132	0,0316	0,0132	0,2272	0,0132	0,2272	2027
КПК. Красная зона	0641	0,0481	1,0031	0,1694	1,0218	0,1694	1,0218	2027
КПК. Красная зона	0643	0,7095	2,0698	0,7095	22,3737	0,7095	22,3737	2027
КПК. Красная зона	5515	0,2695	0,0031	0,2695	0,019	0,2695	0,019	2027
КПК. Красная зона	5521	0,2695	0,0031	0,2695	0,019	0,2695	0,019	2027
КПК. Красная зона	5528			0,4564	0,039	0,4564	0,039	2027
КПК. Зеленая зона	0024			0,1813	2,8662	0,1813	2,8662	2027
КПК. Зеленая зона	0025			0,1813	2,8662	0,1813	2,8662	2027
КПК. Зеленая зона	0053	2,5831	7,3303	2,5831	13,2405	2,5831	13,2405	2027
КПК. Зеленая зона	0054	2,5831	10,7596	2,5831	13,2405	2,5831	13,2405	2027
КПК. Зеленая зона	0489	2,5831	9,2816	2,5831	13,2405	2,5831	13,2405	2027
КПК. Зеленая зона	0490	0,3937	11,1307	0,8244	13,0351	0,8244	13,0351	2027
КПК. Зеленая зона	0499	0,0624	0,3087	0,1226	1,0781	0,1226	1,0781	2027
КПК. Зеленая зона	0500	0,0624	0,3709	0,1226	1,0781	0,1226	1,0781	2027
КПК. Зеленая зона	0502	0,1625	1,905	0,1859	2,3283	0,1859	2,3283	2027
КПК. Зеленая зона	0505	0,0132	0,1416	0,0132	0,2272	0,0132	0,2272	2027
КПК. Зеленая зона	0515	0,0303	0,0151	0,0303	0,5215	0,0303	0,5215	2027
КПК. Зеленая зона	0516	0,1625	2,0728	0,1859	2,3283	0,1859	2,3283	2027
КПК. Зеленая зона	0517	0,1625	1,8424	0,1859	2,3283	0,1859	2,3283	2027
КПК. Зеленая зона	0518	0,1625	1,9026	0,1625	2,3257	0,1625	2,3257	2027
КПК. Зеленая зона	0587	0,0303	0,0457	0,0303	0,5215	0,0303	0,5215	2027
КПК. Зеленая зона	0589	0,0132	0,1106	0,0132	0,2272	0,0132	0,2272	2027
КПК. Зеленая зона	5491	1,5	0,0348	1,5	0,0367	1,5	0,0367	2027
КПК. Зеленая зона	5497	0,3246	0,0031	0,3246	0,0296	0,3246	0,0296	2027
КПК. Зеленая зона	5498	0,3246	0,0031	0,3246	0,0296	0,3246	0,0296	2027
КПК. Зеленая зона	5514	1,5	0,036	1,5	0,0367	1,5	0,0367	2027
КПК. Зеленая зона	5546	3	0,029	3	0,2745	3	0,2745	2027
КПК. Административная площадка	0495			0,01	0,1726	0,01	0,1726	2027
КПК. Административная площадка	0496			0,01	0,1726	0,01	0,1726	2027
КПК. Административная площадка	0506	0,0862	0,1264	0,0862	1,4814	0,0862	1,4814	2027
КПК. Административная площадка	0507	0,0395	0,1582	0,0395	0,6792	0,0395	0,6792	2027
КПК. Административная площадка	0508	0,0283	0,1483	0,0283	0,4868	0,0283	0,4868	2027
КПК. Административная площадка	0509	0,0294	0,1003	0,0294	0,5054	0,0294	0,5054	2027
КПК. Административная площадка	0510	0,0933	0,0924	0,0933	1,6044	0,0933	1,6044	2027
КПК. Административная площадка	0511	0,06	0,1030	0,06	1,0319	0,06	1,0319	2027
КПК. Административная площадка	0519	0,0181	0,0949	0,0181	0,0949	0,0181	0,0949	2027
КПК. Административная площадка	0590	0,0862	0,0848	0,0862	1,4814	0,0862	1,4814	2027
КПК. Административная площадка	0591	0,0933	0,1057	0,0933	1,6044	0,0933	1,6044	2027
КПК. Административная площадка	0592	0,06	0,1030	0,06	1,0319	0,06	1,0319	2027
КПК. Административная площадка	0607	0,0395	0,1582	0,0395	0,6792	0,0395	0,6792	2027
КПК. Административная площадка	0608	0,0283	0,1483	0,0283	0,4868	0,0283	0,4868	2027
КПК. Административная площадка	0609	0,0294	0,1003	0,0294	0,5054	0,0294	0,5054	2027
КУО (Экоцентр)	0118	0,0392	0,0792	0,0392	0,6742	0,0392	0,6742	2027
КУО (Экоцентр)	0119	0,0392	0,1230	0,0392	0,6742	0,0392	0,6742	2027
КУО (Экоцентр)	0391	0,075	1,9211	0,075	2,3652	0,075	2,3652	2027
КУО (Экоцентр)	0639	0,3972	0,5596	0,3972	4,9421	0,3972	4,9421	2027
КУО (Экоцентр)	0640	0,3972	0,1239	0,3972	4,9421	0,3972	4,9421	2027
КУО (Экоцентр)	0642	1,352	34,6301	1,3641	43,0183	1,3641	43,0183	2027
КУО (Экоцентр)	0653	0,3611	0,4394	0,3611	7,1136	0,3611	7,1136	2027
КУО (Экоцентр)	0663			0,3611	7,1136	0,3611	7,1136	2027
КУО (Экоцентр)	5392	0,0921	0,0031	0,0921	0,0245	0,0921	0,0245	2027
КУО (Экоцентр)	5393	0,0921	0,0031	0,0921	0,0245	0,0921	0,0245	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КУО (Экоцентр)	5406	0,2067	0,0024	0,2067	5,369	0,2067	5,369	2027
КУО (Экоцентр)	5519	0,0085	0,0002	0,0085	0,0318	0,0085	0,0318	2027
КУО (Экоцентр)	5523	0,0085	0,0002	0,0085	0,0318	0,0085	0,0318	2027
КУО (Экоцентр)	5526	0,1111	0,0982	0,1111	1,6549	0,1111	1,6549	2027
КУО (Экоцентр)	5527	0,1111	0,1938	0,1111	1,6549	0,1111	1,6549	2027
СССФ	0463							
СССФ	0644							
СССФ	0645			16,561	0,1191	16,561	0,1191	2027
СССФ	0701							
СССФ	0801							
СССФ	0802							
СССФ	0803							
СССФ	0804							
СССФ	0805							
СССФ	0806							
СССФ	0807							
СССФ	0808							
СССФ	0809							
СССФ	0810							
СССФ	0811							
СССФ	0812							
СССФ	0813							
СССФ	0814							
СССФ	0815							
СССФ	0816							
СССФ	0817							
СССФ	0818							
СССФ	0819							
СССФ	0820							
СССФ	0821							
СССФ	0822							
СССФ	0823							
СССФ	0824							
СССФ	0825							
СССФ	0826							
СССФ	0827							
СССФ	0828							
СССФ	0829							
СССФ	0830							
СССФ	0831			77,5781	12,7352	77,5781	12,7352	2027
СССФ	0832							
СССФ	0833							
СССФ	0834							
СССФ	0835							
СССФ	0836	37,9748	9,7774	42,5106	65,5257	42,5106	65,5257	2027
СССФ	0837							
СССФ	0838							
СССФ	0839							
СССФ	0840							
СССФ	0841							
СССФ	0842							
СССФ	0843							
СССФ	0844							
СССФ	0845							
СССФ	0846							
СССФ	0847							
СССФ	0848							
СССФ	0850							
СССФ	0851							
СССФ	0852							
СССФ	0853							
СССФ	0854							
СССФ	0855							
СССФ	0856							
СССФ	0857							
СССФ	0858							
СССФ	0859							
СССФ	0860							
СССФ	0861			84,7115	10,9786	84,7115	10,9786	2027
СССФ	0862			251,7886	8,7018	251,7886	8,7018	2027
СССФ	0863							
СССФ	0864							
СССФ	0865							
СССФ	0866							
СССФ	0867							
СССФ	0868							
СССФ	0869							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0870							
СССФ	0871							
СССФ	0872							
СССФ	0873							
СССФ	0874							
СССФ	0875							
СССФ	0876							
СССФ	0877							
СССФ	0878							
СССФ	0879							
СССФ	0880							
СССФ	0881							
СССФ	0882							
СССФ	0883							
СССФ	0884							
СССФ	0885							
СССФ	0886							
СССФ	0887							
СССФ	0888							
СССФ	0889							
СССФ	0890							
СССФ	0891							
СССФ	0892							
СССФ	0893							
СССФ	0894							
СССФ	0895							
СССФ	0896							
СССФ	0897							
СССФ	0898							
СССФ	0899							
СССФ	0900							
СССФ	0901							
СССФ	0902							
СССФ	0903							
СССФ	0904							
СССФ	0905							
СССФ	0906							
СССФ	0907							
СССФ	0908							
СССФ	0909							
СССФ	0910							
СССФ	0911							
СССФ	0912							
СССФ	0913							
СССФ	0914							
СССФ	0915			114,1201	9,86	114,1201	9,86	2027
СССФ	0916							
СССФ	0917							
СССФ	0918							
СССФ	0919							
СССФ	0920							
СССФ	0921			272,5953	12,9538	272,5953	12,9538	2027
СССФ	0922							
СССФ	0923							
СССФ	0924							
СССФ	0925							
СССФ	0926							
СССФ	0927							
СССФ	0928							
СССФ	0929							
СССФ	0930							
СССФ	0931							
СССФ	0932			460,6872	6,3686	460,6872	6,3686	2027
СССФ	0933			253,7734	7,6742	253,7734	7,6742	2027
СССФ	0934			107,7481	12,1023	107,7481	12,1023	2027
СССФ	0935			190,7077	11,534	190,7077	11,534	2027
СССФ	0936			417,8545	9,0257	417,8545	9,0257	2027
СССФ	0937			215,9983	9,3312	215,9983	9,3312	2027
СССФ	0938			216,3263	8,0369	216,3263	8,0369	2027
СССФ	0939			378,3619	9,1533	378,3619	9,1533	2027
КОТС	0702	183,7653	1,4225	183,7653	13,6755	183,7653	13,6755	2027
КОТС	0703	103,6811	1,7128	103,6811	10,5923	103,6811	10,5923	2027
КОТС	0704	103,6811	1,7128	103,6811	10,5923	103,6811	10,5923	2027
КОТС	0706			183,7653	5,1321	183,7653	5,1321	2027
Буровая установка №1	2000	0,4596	1,7234	0,4596	6,0089	0,4596	6,0089	2027
Буровая установка №1	2001	0,4596	1,7234	0,4596	6,0089	0,4596	6,0089	2027
Буровая установка №1	2002	0,2553	0,1017	0,2911	2,0956	0,2911	2,0956	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Буровая установка №1	2003	0,2553	0,1152	0,0843	0,8735	0,0843	0,8735	2027
Буровая установка №1	2004			0,2911	2,0956	0,2911	2,0956	2027
Буровая установка №1	2005	0,8105	5,1188	0,8105	9,6628	0,8105	9,6628	2027
Буровая установка №1	2006	0,7361	5,1188	0,7361	9,6628	0,7361	9,6628	2027
Буровая установка №1	2007	0,9275	5,1188	0,9275	9,6628	0,9275	9,6628	2027
Буровая установка №1	2008	0,9275	5,1188	0,9275	9,6628	0,9275	9,6628	2027
Буровая установка №1	2009	0,9275	5,1188	0,9275	9,6628	0,9275	9,6628	2027
Буровая установка №1	2010	0,8833	0,1772	0,8833	2,5285	0,8833	2,5285	2027
Буровая установка №1	2011			0,2067	0,9311	0,2067	0,9311	2027
Буровая установка №1	2012	0,026	0,0084	0,026	0,0839	0,026	0,0839	2027
Буровая установка №1	2013	0,0101	0,0371	0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №1	2014	0,0101	0,0271	0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №1	2015	0,0101	0,0162	0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №1	2038	0,0078	0,0283	0,0078	0,1006	0,0078	0,1006	2027
Буровая установка №1	2049			0,174	1,2526	0,174	1,2526	2027
Буровая установка №1	2050			0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №1	2051			0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №1	2052			0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №1	2053			0,0078	0,1006	0,0078	0,1006	2027
Буровая установка №2	2020	0,4596	1,3649	0,4596	6,0089	0,4596	6,0089	2027
Буровая установка №2	2021	0,4596	1,2362	0,4596	6,0089	0,4596	6,0089	2027
Буровая установка №2	2022			0,2911	2,0956	0,2911	2,0956	2027
Буровая установка №2	2023	0,2553	0,0983	0,2911	2,0956	0,2911	2,0956	2027
Буровая установка №2	2024	0,9275	4,8437	0,9275	9,6628	0,9275	9,6628	2027
Буровая установка №2	2025	0,9275	4,8437	0,9275	9,6628	0,9275	9,6628	2027
Буровая установка №2	2026	0,9275	4,8437	0,7361	9,6628	0,7361	9,6628	2027
Буровая установка №2	2027	0,9275	4,8437	0,9275	9,6628	0,9275	9,6628	2027
Буровая установка №2	2028	0,9275	4,8437	0,9275	9,6628	0,9275	9,6628	2027
Буровая установка №2	2029	0,2583	0,1451	0,2583	1,0411	0,2583	1,0411	2027
Буровая установка №2	2030			0,6028	1,6824	0,6028	1,6824	2027
Буровая установка №2	2031	0,026	0,006	0,026	0,0839	0,026	0,0839	2027
Буровая установка №2	2032			0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №2	2033	0,0101	0,0355	0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №2	2039			0,0843	0,8735	0,0843	0,8735	2027
Буровая установка №2	2040	0,0101	0,0345	0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №2	2041	0,0101	0,0332	0,0078	0,1006	0,0078	0,1006	2027
Буровая установка №2	2042	0,0078	0,0256	0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №2	2054			0,174	1,2526	0,174	1,2526	2027
Буровая установка №2	2055			0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №2	2056			0,0101	0,1932	0,0101	0,1932	2027
Буровая установка №2	2057			0,0078	0,1006	0,0078	0,1006	2027
База бурения	2043	0,4803	0,3386	0,4804	3,0177	0,4804	3,0177	2027
База бурения	2044	0,6028	0,1006	0,6028	8,0754	0,6028	8,0754	2027
База бурения	2045	0,6028	0,1006	0,6028	8,0754	0,6028	8,0754	2027
Бизнес-партнеры	3000	1,8217	0,335					
Бизнес-партнеры	3001	2,259	1,2283	2,259	3,117	2,259	3,117	2027
Бизнес-партнеры	3002	0,3455	0,109	0,4864	0,6101	0,4864	0,6101	2027
Бизнес-партнеры	3003							
Бизнес-партнеры	3004	0,2529	0,5965	0,3446	1,135	0,3446	1,135	2027
Бизнес-партнеры	3005	3,9638	2,6813	3,2172	10,1447	3,2172	10,1447	2027
Бизнес-партнеры	3006	0,6703	0,19	0,3526	0,3495	0,3526	0,3495	2027
Бизнес-партнеры	3007	0,1819	0,1029	0,1429	1,1385	0,1429	1,1385	2027
Бизнес-партнеры	3008	6,003	13,3791	7,3702	43,2815	7,3702	43,2815	2027
Бизнес-партнеры	3009	1,8219	1,184	0,1651	2,9385	0,1651	2,9385	2027
Бизнес-партнеры	3010	0,6997	0,5854	0,3073	1,551	0,3073	1,551	2027
Бизнес-партнеры	3011	2,5472	3,7379	9,5717	45,5473	9,5717	45,5473	2027
Бизнес-партнеры	3012	0,0282	0,0044	0,1732	0,7481	0,1732	0,7481	2027
Бизнес-партнеры	3013	6,2344	1,7281					
Бизнес-партнеры	3014	8,4391	3,122	9,8342	13,577	9,8342	13,577	2027
Бизнес-партнеры	3015	4,9688	2,3299					
Бизнес-партнеры	3016	18,7125	20,0155	6,3368	13,1459	6,3368	13,1459	2027
Бизнес-партнеры	3017	0,1429	0,0026	0,1429	0,0476	0,1429	0,0476	2027
Бизнес-партнеры	3018	0,0935	0,0175	0,094	0,345	0,094	0,345	2027
Бизнес-партнеры	3019	1,1101	0,1162	1,1101	2,8709	1,1101	2,8709	2027
Бизнес-партнеры	3020							
Бизнес-партнеры	3021	1,7584	0,7345	1,7943	2,74	1,7943	2,74	2027
Бизнес-партнеры	3022							
Бизнес-партнеры	3023							
Бизнес-партнеры	3024	0,417	0,1999	0,4305	0,2331	0,4305	0,2331	2027
Бизнес-партнеры	3025			0,021	0,045	0,021	0,045	2027
Бизнес-партнеры	3026							
Бизнес-партнеры	3027			0,098	0,1782	0,098	0,1782	2027
Бизнес-партнеры	3028			0,0055	0,0248	0,0055	0,0248	2027
Бизнес-партнеры	3029			0,6398	3,406	0,6398	3,406	2027
Бизнес-партнеры	3030			0,3256	1,86	0,3256	1,86	2027
Бизнес-партнеры	3031			0,5964	1,599	0,5964	1,599	2027
Бизнес-партнеры	3032			1,8366	7,3794	1,8366	7,3794	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	3033			0,2583	1,3	0,2583	1,3	2027
Бизнес-партнеры	3034			0,05	0,3	0,05	0,3	2027
Бизнес-партнеры	3035			0,3014	0,91	0,3014	0,91	2027
Бизнес-партнеры	3036			0,025	0,3	0,025	0,3	2027
Бизнес-партнеры	3037			1,7366	5,9168	1,7366	5,9168	2027
Бизнес-партнеры	3038							
Бизнес-партнеры	3039			0,4572	4,632	0,4572	4,632	2027
Бизнес-партнеры	3040			0,0144	0,0012	0,0144	0,0012	2027
Бизнес-партнеры	3041			0,0052	0,0039	0,0052	0,0039	2027
Бизнес-партнеры	3042			0,0801	0,7091	0,0801	0,7091	2027
Итого:		3076,3939	1285,4181104	6358,8535	2508,1131	6358,8535	2508,1131	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8024							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8030							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,0556	0,016					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,0556	0,016	0,0556	0,016	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8049							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,09438	0,1834					
Бизнес-партнеры	8057							
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8061							
Бизнес-партнеры	8062							
Бизнес-партнеры	8063							
Бизнес-партнеры	8064	0,0037	0,0004	0,0018	0,0004	0,0018	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8065	0,4308	0,0281	0,4308	0,0281	0,4308	0,0281	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,2078	0,0180					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0556	0,016					
Бизнес-партнеры	8069	0,0556	0,016					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	1,0503	0,0760					
Бизнес-партнеры	8072	0,1626	0,0335					
Бизнес-партнеры	8073	0,2112	0,0682					
Бизнес-партнеры	8074	0,2112	0,0682					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0503	0,0128	0,0347	0,0050	0,0347	0,0050	2027
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							
Бизнес-партнеры	8080							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8082							
Бизнес-партнеры	8084							
Бизнес-партнеры	8085	0,0556	0,016					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8086							
Бизнес-партнеры	8088	0,0873	0,0063	0,0873	0,0063	0,0873	0,0063	2027
Бизнес-партнеры	8089							
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8092							
Бизнес-партнеры	8093							
Бизнес-партнеры	8094							
Бизнес-партнеры	8095	0,1320	0,0143					
Бизнес-партнеры	8096	0,2078	0,0438					
Бизнес-партнеры	8097			0,0581	0,0032	0,0581	0,0032	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,0556	0,016					
Бизнес-партнеры	8101	0,0429	0,0695					
Бизнес-партнеры	8102							
Бизнес-партнеры	8107	0,9213	1,3309	0,7241	0,0209	0,7241	0,0209	2027
Бизнес-партнеры	8108	1,4515	0,7064					
Бизнес-партнеры	8109	0,0774	0,0067					
Бизнес-партнеры	8110	2,0E-09	0,0000002					
Бизнес-партнеры	8111	0,0556	0,016					
Бизнес-партнеры	8112	0,1654	0,0471					
Бизнес-партнеры	8113	0,09	0,0450					
Бизнес-партнеры	8114	0,2078	0,0442					
Бизнес-партнеры	8115	0,5707	0,0696					
Бизнес-партнеры	8116	0,0831	0,0025	0,0831	0,0025	0,0831	0,0025	2027
Бизнес-партнеры	8117	0,059	0,0084					
Бизнес-партнеры	8118	0,0080	0,0007					
Бизнес-партнеры	8119	0,0080	0,0007					
Бизнес-партнеры	8120	0,0080	0,0007					
Бизнес-партнеры	8121	1,0E-09	6,0E-08					
Бизнес-партнеры	8122	0,9213	0,0209					
Бизнес-партнеры	8123	0,1038	0,0471					
Бизнес-партнеры	8124	0,1038	0,0475					
Бизнес-партнеры	8125	0,0080	0,0007					
Бизнес-партнеры	8126	0,0080	0,0007					
Бизнес-партнеры	8127	0,0080	0,0007					
Бизнес-партнеры	8129	0,0322	0,0028					
Бизнес-партнеры	8130	0,2413	0,0209					
Бизнес-партнеры	8131	0,1383	0,0327					
Бизнес-партнеры	8132	0,1383	0,0327					
Бизнес-партнеры	8133	0,1470	0,0254					
Бизнес-партнеры	8134	0,1038	0,0616	0,1038	0,0616	0,1038	0,0616	2027
Бизнес-партнеры	8135	1,8293	17,5977	0,0865	0,0435	0,0865	0,0435	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,2116	1,6063					
Бизнес-партнеры	8137	0,0537	0,0114					
Бизнес-партнеры	8138	0,9928	0,0304	0,9928	0,0304	0,9928	0,0304	2027
Бизнес-партнеры	8140	0,8369	0,0776					
Бизнес-партнеры	8141							
Бизнес-партнеры	8142							
Бизнес-партнеры	8143							
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8146			0,0664	0,0182	0,0664	0,0182	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,1383	0,0327	0,1383	0,0327	2027
Бизнес-партнеры	8148							
Бизнес-партнеры	8149			0,1418	0,0453	0,1418	0,0453	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,9653	0,0278	0,9653	0,0278	2027
Бизнес-партнеры	8152							
Бизнес-партнеры	8153			0,1249	0,0380	0,1249	0,0380	2027
Бизнес-партнеры	8154			0,06	0,2184	0,06	0,2184	2027
Бизнес-партнеры	8155			0,06	0,2184	0,06	0,2184	2027
Бизнес-партнеры	8156			0,1070	0,0185	0,1070	0,0185	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0746	0,3420	0,0746	0,3420	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,1100	0,0167	0,1100	0,0167	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,4139	2,5462	0,4139	2,5462	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,6371	0,1076	0,6371	0,1076	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0664	0,0182	0,0664	0,0182	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,9809	0,0710	0,9809	0,0710	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,2228	1,3635	0,2228	1,3635	2027
Бизнес-партнеры	8171			0,8366	0,0723	0,8366	0,0723	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,1931	0,1176	0,1931	0,1176	2027
Итого:		12,7544	22,5981	7,8575	5,4899	7,8575	5,4899	
Всего:		3089,1483	1308,0163	6366,7110	2513,6030	6366,7110	2513,6030	2027
(0342) Фтористые газообразные соединения								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8007	0,0019	0,0715	0,0003	0,0002	0,0003	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8016							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8021							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,0003	0,0001					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,0006	0,0002					
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8064	0,0002	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	2027
Бизнес-партнеры	8065	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0003	0,00005					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0011	0,0007					
Бизнес-партнеры	8069	0,0011	0,0007					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,0001	0,00008					
Бизнес-партнеры	8072	0,0001	0,00002					
Бизнес-партнеры	8073	0,0001	0,00002					
Бизнес-партнеры	8074	0,0001	0,00002					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0001	0,0001					
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							
Бизнес-партнеры	8080							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8085	0,0003	0,0011					
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8092							
Бизнес-партнеры	8093							
Бизнес-партнеры	8094							
Бизнес-партнеры	8096	0,0003	0,00006					
Бизнес-партнеры	8097			0,0003	0,00005	0,0003	0,00005	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,0003	0,0011					
Бизнес-партнеры	8107	0,0006	0,00005	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	2027
Бизнес-партнеры	8108	0,0002	0,0001					
Бизнес-партнеры	8111	0,0002	0,0002					
Бизнес-партнеры	8112	0,0002	0,0001					
Бизнес-партнеры	8113	0,0003	0,0003					
Бизнес-партнеры	8114	0,0003	0,0001					
Бизнес-партнеры	8115	0,0003	0,0003					
Бизнес-партнеры	8116	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	2027
Бизнес-партнеры	8122	0,0006	0,00005					
Бизнес-партнеры	8123	0,0003	0,0003					
Бизнес-партнеры	8124	0,0003	0,0003					
Бизнес-партнеры	8131	0,0003	0,0001					
Бизнес-партнеры	8132	0,0003	0,0002					
Бизнес-партнеры	8134	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0001	0,0030					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8137	0,0003	0,00002					
Бизнес-партнеры	8138	0,0001	0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	0,00008	2027
Бизнес-партнеры	8139	0,00007	0,00002					
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8146			0,0003	0,00004	0,0003	0,00004	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,0003	0,0002	0,0003	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8149			0,0021	0,0002	0,0021	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	2027
Бизнес-партнеры	8153			0,0015	0,0001	0,0015	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,0003	0,00005	0,0003	0,00005	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,0001	0,00002	0,0001	0,00002	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,0003	0,0000	0,0003	0,0000	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,0010	0,0002	0,0010	0,0002	2027
Итого:		0,0120	0,0811	0,0088	0,0020	0,0088	0,0020	
Всего:		0,0120	0,0811	0,0088	0,0020	0,0088	0,0020	2027
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,0028	0,0008					
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8064	0,0009	0,0001	0,0005	0,0001	0,0005	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8065	0,0005	0,0001	0,0005	0,0001	0,0005	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0011	0,0002					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,0005	0,0003					
Бизнес-партнеры	8072	0,0005	0,0001					
Бизнес-партнеры	8073	0,0005	0,0001					
Бизнес-партнеры	8074	0,0005	0,0001					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0005	0,0005					
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							
Бизнес-партнеры	8080							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8092							
Бизнес-партнеры	8093							
Бизнес-партнеры	8094							
Бизнес-партнеры	8096	0,0011	0,0003					
Бизнес-партнеры	8097			0,0014	0,0002	0,0014	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8108	0,0009	0,0003					
Бизнес-партнеры	8114	0,0011	0,0005					
Бизнес-партнеры	8116	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,0011	0,0003	0,0011	0,0004	0,0011	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0006	0,0132					
Бизнес-партнеры	8138	0,0005	0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8149			0,0092	0,0007	0,0092	0,0007	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8153			0,0064	0,0003	0,0064	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0009	0,0001	0,0009	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,0005	0,0001	0,0005	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,0005	0,0003	0,0005	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,0004	0,00002	0,0004	0,00002	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,0046	0,0010	0,0046	0,0010	2027
Итого:		0,0131	0,0173	0,0269	0,0038	0,0269	0,0038	

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего:		0,0131	0,0173	0,0269	0,0038	0,0269	0,0038	2027
(0410) Метан								
Организованные источники								
УКПГ-3	0001	0,2602	1,3046	0,2602	7,0061	0,2602	7,0061	2027
УКПГ-3	0002	0,2602	3,2847	0,2602	7,0061	0,2602	7,0061	2027
УКПГ-3	0003	0,2602	1,4888	0,2602	7,0061	0,2602	7,0061	2027
УКПГ-3	0005	4,2079	0,7651	4,2079	1,1998	4,2079	1,1998	2027
УКПГ-3	0006	1,7748	0,1563	1,7748	0,3104	1,7748	0,3104	2027
УКПГ-3	0007	0,2602	1,8062	0,2602	7,0061	0,2602	7,0061	2027
УКПГ-3	0014							
УКПГ-3	0015							
УКПГ-3	0022							
УКПГ-3	0385	6,8764	0,0335	6,8764	0,0996	6,8764	0,0996	2027
УКПГ-3	0705							
УКПГ-2	0434	2,9149	0,8196	2,9149	1,77	2,9149	1,77	2027
УКПГ-2	0435	8,0663	0,9432	8,0663	2,033	8,0663	2,033	2027
УКПГ-2	0436	8,2676	0,6265	8,2676	1,2243	8,2676	1,2243	2027
УКПГ-2	0439	0,217	2,6616	0,217	5,8051	0,217	5,8051	2027
УКПГ-2	0446	1,1767	0,4197	1,1767	1,4877	1,1767	1,4877	2027
УКПГ-2	0449	0,217	2,7481	0,217	5,8051	0,217	5,8051	2027
УКПГ-2	0450	0,217	2,6279	0,217	5,8051	0,217	5,8051	2027
СДРН	0462	4,1726	0,4877	4,1885	1,4235	4,1885	1,4235	2027
СДРН	0467	0,0289	0,2642	0,0289	0,7006	0,0289	0,7006	2027
КПК. Красная зона	0084	0,0879	0,7162	0,0879	2,0017	0,0879	2,0017	2027
КПК. Красная зона	0480	16,1882	11,5626	16,1882	15,752	16,1882	15,752	2027
КПК. Красная зона	0481	8,8459	1,8571	9,0434	3,6959	9,0434	3,6959	2027
СССФ	0463							
СССФ	0644							
СССФ	0645			0,414	0,003	0,414	0,003	2027
СССФ	0701							
СССФ	0801							
СССФ	0802							
СССФ	0803							
СССФ	0804							
СССФ	0805							
СССФ	0806							
СССФ	0807							
СССФ	0808							
СССФ	0809							
СССФ	0810							
СССФ	0811							
СССФ	0812							
СССФ	0813							
СССФ	0814							
СССФ	0815							
СССФ	0816							
СССФ	0817							
СССФ	0818							
СССФ	0819							
СССФ	0820							
СССФ	0821							
СССФ	0822							
СССФ	0823							
СССФ	0824							
СССФ	0825							
СССФ	0826							
СССФ	0827							
СССФ	0828							
СССФ	0829							
СССФ	0830							
СССФ	0831			1,9394	0,3184	1,9394	0,3184	2027
СССФ	0832							
СССФ	0833							
СССФ	0834							
СССФ	0835							
СССФ	0836	0,9493	0,2444	1,0628	1,6381	1,0628	1,6381	2027
СССФ	0837							
СССФ	0838							
СССФ	0839							
СССФ	0840							
СССФ	0841							
СССФ	0842							
СССФ	0843							
СССФ	0844							
СССФ	0845							
СССФ	0846							
СССФ	0847							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0848							
СССФ	0850							
СССФ	0851							
СССФ	0852							
СССФ	0853							
СССФ	0854							
СССФ	0855							
СССФ	0856							
СССФ	0857							
СССФ	0858							
СССФ	0859							
СССФ	0860							
СССФ	0861			2,1178	0,2745	2,1178	0,2745	2027
СССФ	0862			6,2947	0,2175	6,2947	0,2175	2027
СССФ	0863							
СССФ	0864							
СССФ	0865							
СССФ	0866							
СССФ	0867							
СССФ	0868							
СССФ	0869							
СССФ	0870							
СССФ	0871							
СССФ	0872							
СССФ	0873							
СССФ	0874							
СССФ	0875							
СССФ	0876							
СССФ	0877							
СССФ	0878							
СССФ	0879							
СССФ	0880							
СССФ	0881							
СССФ	0882							
СССФ	0883							
СССФ	0884							
СССФ	0885							
СССФ	0886							
СССФ	0887							
СССФ	0888							
СССФ	0889							
СССФ	0890							
СССФ	0891							
СССФ	0892							
СССФ	0893							
СССФ	0894							
СССФ	0895							
СССФ	0896							
СССФ	0897							
СССФ	0898							
СССФ	0899							
СССФ	0900							
СССФ	0901							
СССФ	0902							
СССФ	0903							
СССФ	0904							
СССФ	0905							
СССФ	0906							
СССФ	0907							
СССФ	0908							
СССФ	0909							
СССФ	0910							
СССФ	0911							
СССФ	0912							
СССФ	0913							
СССФ	0914							
СССФ	0915			2,853	0,2465	2,853	0,2465	2027
СССФ	0916							
СССФ	0917							
СССФ	0918							
СССФ	0919							
СССФ	0920							
СССФ	0921			6,8149	0,3238	6,8149	0,3238	2027
СССФ	0922							
СССФ	0923							
СССФ	0924							
СССФ	0925							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0926							
СССФ	0927							
СССФ	0928							
СССФ	0929							
СССФ	0930							
СССФ	0931							
СССФ	0932			11,5171	0,1592	11,5171	0,1592	2027
СССФ	0933			6,3444	0,1918	6,3444	0,1918	2027
СССФ	0934			2,6937	0,3026	2,6937	0,3026	2027
СССФ	0935			4,7677	0,2884	4,7677	0,2884	2027
СССФ	0936			10,4464	0,2256	10,4464	0,2256	2027
СССФ	0937			5,4	0,2333	5,4	0,2333	2027
СССФ	0938			5,4081	0,2009	5,4081	0,2009	2027
СССФ	0939			9,459	0,2288	9,459	0,2288	2027
КОТС	0702	4,5941	0,0356	4,5941	0,3419	4,5941	0,3419	2027
КОТС	0703	2,592	0,0428	2,592	0,2648	2,592	0,2648	2027
КОТС	0704	2,592	0,0428	2,592	0,2648	2,592	0,2648	2027
КОТС	0706			4,5941	0,1283	4,5941	0,1283	2027
КОТС	0707	0,0511	0,0389	0,0886	0,0466	0,0886	0,0466	2027
Итого:		75,0784	34,9781	156,5071	83,0370	156,5071	83,0370	
Неорганизованные источники								
СССФ	6124	0,0029	0,092	0,0029	0,092	0,0029	0,092	2027
СССФ	6150	0,0020	0,0644	0,0020	0,0644	0,0020	0,0644	2027
СССФ	6356	0,0034	0,106	0,0034	0,106	0,0034	0,106	2027
СССФ	6415	0,0013	0,0414	0,0013	0,0414	0,0013	0,0414	2027
СССФ	6416	0,0013	0,0414	0,0013	0,0414	0,0013	0,0414	2027
СССФ	6417	0,0015	0,046	0,0015	0,046	0,0015	0,046	2027
СССФ	6418	0,0015	0,046	0,0015	0,046	0,0015	0,046	2027
СССФ	6419	0,0013	0,0414	0,0013	0,0414	0,0013	0,0414	2027
СССФ	6420	0,0010	0,0322	0,0010	0,0322	0,0010	0,0322	2027
СССФ	6421	0,0006	0,0184	0,0006	0,0184	0,0006	0,0184	2027
СССФ	6422	0,0007	0,023	0,0007	0,023	0,0007	0,023	2027
СССФ	6607	0,0010	0,0327	0,0010	0,0327	0,0010	0,0327	2027
Бизнес-партнеры	8073	0,0158	0,4546					
Бизнес-партнеры	8074	0,0015	0,0443					
Бизнес-партнеры	8115	0,0117	0,0002					
Итого:		0,0475	1,0839	0,0185	0,5849	0,0185	0,5849	
Всего:		75,1259	36,0620	156,5256	83,6219	156,5256	83,6219	2027
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5								
Организованные источники								
УКПГ-3	0120							
УКПГ-3	0121	0,0039	0,1240	0,0039	0,1240	0,0039	0,1240	2027
УКПГ-2	0074	0,0048	0,1530	0,0048	0,1530	0,0048	0,1530	2027
УКПГ-2	0075	0,0047	0,1480	0,0047	0,1480	0,0047	0,1480	2027
УКПГ-2	0076	0,0048	0,1500	0,0048	0,1503	0,0048	0,1503	2027
УКПГ-2	0077	0,0048	0,1530	0,0048	0,1530	0,0048	0,1530	2027
УКПГ-2	0448	0,0018	0,0580	0,0018	0,0580	0,0018	0,0580	2027
КПК. Красная зона	0085	0,0015	0,0472	0,0015	0,0472	0,0015	0,0472	2027
КПК. Красная зона	0086	0,0015	0,0472	0,0015	0,0472	0,0015	0,0472	2027
КПК. Красная зона	0087	0,0011	0,0354	0,0011	0,0354	0,0011	0,0354	2027
КПК. Красная зона	0088	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	2027
КПК. Красная зона	0089	0,0011	0,0354	0,0011	0,0354	0,0011	0,0354	2027
КПК. Красная зона	0090	0,0007	0,0231	0,0007	0,0231	0,0007	0,0231	2027
КПК. Красная зона	0091	0,0007	0,0229	0,0007	0,0229	0,0007	0,0229	2027
КПК. Красная зона	0092	0,0007	0,0229	0,0007	0,0229	0,0007	0,0229	2027
КПК. Красная зона	0093	0,0048	0,1530	0,0048	0,1530	0,0048	0,1530	2027
КПК. Красная зона	0094			0,0048	0,1530	0,0048	0,1530	2027
КПК. Красная зона	0201	0,0012	0,0376	0,0012	0,0376	0,0012	0,0376	2027
КПК. Красная зона	0202	0,0007	0,0219	0,0007	0,0219	0,0007	0,0219	2027
КПК. Зеленая зона	0665	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	2027
Итого:		0,0403	1,2711	0,0451	1,4244	0,0451	1,4244	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6002	0,0035	0,109	0,0035	0,109	0,0035	0,109	2027
УКПГ-3	6003	0,0033	0,105	0,0033	0,105	0,0033	0,105	2027
УКПГ-3	6004	0,0032	0,102	0,0032	0,102	0,0032	0,102	2027
УКПГ-3	6005	0,0049	0,156	0,0049	0,156	0,0049	0,156	2027
УКПГ-3	6006	0,0036	0,115	0,0036	0,115	0,0036	0,115	2027
УКПГ-3	6010	0,0002	0,0076	0,0002	0,0076	0,0002	0,0076	2027
УКПГ-3	6011	0,0148	0,467	0,0148	0,467	0,0148	0,467	2027
УКПГ-3	6604	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	2027
УКПГ-2	6042	0,0002	0,0077	0,0002	0,0077	0,0002	0,0077	2027
УКПГ-2	6043	0,0022	0,0681	0,0022	0,0681	0,0022	0,0681	2027
УКПГ-2	6046	0,00009	0,0029	0,00009	0,0029	0,00009	0,0029	2027
УКПГ-2	6463	0,0018	0,0559	0,0018	0,0559	0,0018	0,0559	2027
УКПГ-2	6465	0,0039	0,123	0,0039	0,123	0,0039	0,123	2027
УКПГ-2	6466	0,0076	0,24	0,0076	0,2395	0,0076	0,2395	2027
УКПГ-2	6467	0,0018	0,0572	0,0018	0,0572	0,0018	0,0572	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-2	6469	0,0077	0,243	0,0077	0,243	0,0077	0,243	2027
УКПГ-2	6470	0,0039	0,123	0,0039	0,123	0,0039	0,123	2027
УКПГ-2	6471	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	2027
УКПГ-2	6472	0,0046	0,146	0,0046	0,146	0,0046	0,146	2027
УКПГ-2	6473	0,0046	0,146	0,0046	0,146	0,0046	0,146	2027
УКПГ-2	6479	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	2027
УКПГ-2	6480	0,0004	0,0112	0,0004	0,0112	0,0004	0,0112	2027
УКПГ-2	6481	0,0022	0,0684	0,0022	0,0684	0,0022	0,0684	2027
СДРН	6510	0,0002	0,0077	0,0002	0,0077	0,0002	0,0077	2027
КПК. Красная зона	6060	0,0012	0,038	0,0012	0,038	0,0012	0,038	2027
КПК. Красная зона	6061	0,0022	0,0684	0,0022	0,0684	0,0022	0,0684	2027
КПК. Красная зона	6518	0,0042	0,133	0,0042	0,133	0,0042	0,133	2027
КПК. Красная зона	6519	0,0001	0,0045	0,0001	0,0045	0,0001	0,0045	2027
КПК. Красная зона	6521	0,0004	0,0116	0,0004	0,0116	0,0004	0,0116	2027
КПК. Красная зона	6548	0,0043	0,134	0,0043	0,134	0,0043	0,134	2027
КПК. Красная зона	6549	0,0032	0,0996	0,0032	0,0996	0,0032	0,0996	2027
КПК. Красная зона	6550	0,0023	0,0735	0,0023	0,0735	0,0023	0,0735	2027
КПК. Красная зона	6551	0,0033	0,105	0,0033	0,105	0,0033	0,105	2027
КПК. Красная зона	6552	0,0032	0,0996	0,0032	0,0996	0,0032	0,0996	2027
КПК. Красная зона	6553	0,0008	0,0263	0,0008	0,0263	0,0008	0,0263	2027
КПК. Красная зона	6554	0,0022	0,0677	0,0022	0,0677	0,0022	0,0677	2027
КПК. Красная зона	6555	0,0035	0,111	0,0035	0,111	0,0035	0,111	2027
КПК. Красная зона	6556	0,0023	0,0726	0,0023	0,0726	0,0023	0,0726	2027
КПК. Красная зона	6557	0,0043	0,134	0,0043	0,134	0,0043	0,134	2027
КПК. Красная зона	6558	0,0003	0,0092	0,0003	0,0092	0,0003	0,0092	2027
КПК. Красная зона	6559	0,0009	0,0279	0,0009	0,0279	0,0009	0,0279	2027
КПК. Красная зона	6590	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	2027
КПК. Красная зона	6591	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6592	0,0003	0,0096	0,0003	0,0096	0,0003	0,0096	2027
КПК. Красная зона	6593	0,0009	0,0282	0,0009	0,0282	0,0009	0,0282	2027
КПК. Красная зона	6594	0,0016	0,05	0,0016	0,05	0,0016	0,05	2027
КПК. Красная зона	6610	0,000005	0,0001	0,000005	0,0001	0,000005	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6612	0,0013	0,0421	0,0013	0,0421	0,0013	0,0421	2027
КПК. Красная зона	6618	2,429	7,176	2,429	7,176	2,429	7,176	2027
КПК. Зеленая зона	6527	22,2955	199,8094	22,5408	210,838	22,5408	210,838	2027
КПК. Зеленая зона	6606	0,0043	0,137	0,0043	0,137	0,0043	0,137	2027
СССФ	6124	0,0012	0,0378	0,0012	0,0378	0,0012	0,0378	2027
СССФ	6150	0,0008	0,0264	0,0008	0,0264	0,0008	0,0264	2027
СССФ	6356	0,0014	0,0434	0,0014	0,0434	0,0014	0,0434	2027
СССФ	6415	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	2027
СССФ	6416	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	2027
СССФ	6417	0,0006	0,0189	0,0006	0,0189	0,0006	0,0189	2027
СССФ	6418	0,0006	0,0189	0,0006	0,0189	0,0006	0,0189	2027
СССФ	6419	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	2027
СССФ	6420	0,0004	0,0132	0,0004	0,0132	0,0004	0,0132	2027
СССФ	6421	0,0002	0,0076	0,0002	0,0076	0,0002	0,0076	2027
СССФ	6422	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2027
СССФ	6607	0,0004	0,0133	0,0004	0,0133	0,0004	0,0133	2027
СССФ	6611	0,0005	0,0166	0,0005	0,0166	0,0005	0,0166	2027
КОТС	6575	0,0009	0,0271	0,0009	0,0271	0,0009	0,0271	2027
КОТС	6576	0,0010	0,0318	0,0010	0,0318	0,0010	0,0318	2027
КОТС	6577	0,0001	0,0033	0,0001	0,0033	0,0001	0,0033	2027
КОТС	6578	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	2027
КОТС	6579	0,00009	0,0028	0,00009	0,0028	0,00009	0,0028	2027
КОТС	6608	0,0003	0,0098	0,0003	0,0098	0,0003	0,0098	2027
Бизнес-партнеры	8073	0,0228	0,6554					
Бизнес-партнеры	8074	0,0022	0,0639					
Бизнес-партнеры	8085	0,0114	0,3661					
Бизнес-партнеры	8096	0,1538	4,8518					
Бизнес-партнеры	8115	0,0524	1,6502					
Итого:		25,1003	218,7746	25,1030	222,2153	25,1030	222,2153	
Всего:		25,1406	220,0457	25,1481	223,6397	25,1481	223,6397	2027
(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10								
Организованные источники								
УКПГ-3	0120							
УКПГ-3	0121	0,0003	0,0096	0,0003	0,0096	0,0003	0,0096	2027
УКПГ-2	0074	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	2027
УКПГ-2	0075	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	2027
УКПГ-2	0076	0,0001	0,0047	0,0001	0,0047	0,0001	0,0047	2027
УКПГ-2	0077	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	2027
УКПГ-2	0448	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	2027
КПК. Красная зона	0085	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	2027
КПК. Красная зона	0086	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	2027
КПК. Красная зона	0087	0,0001	0,0027	0,0001	0,0027	0,0001	0,0027	2027
КПК. Красная зона	0088	0,0001	0,0020	0,0001	0,0020	0,0001	0,0020	2027
КПК. Красная зона	0089	0,0001	0,0027	0,0001	0,0027	0,0001	0,0027	2027
КПК. Красная зона	0090	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КПК. Красная зона	0091	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	2027
КПК. Красная зона	0092	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	0,00003	0,0008	2027
КПК. Красная зона	0093	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	2027
КПК. Красная зона	0094			0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	2027
КПК. Красная зона	0201	0,00003	0,0011	0,00003	0,0011	0,00003	0,0011	2027
КПК. Красная зона	0202	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	2027
КПК. Зеленая зона	0665	0,0003	0,0083	0,0003	0,0083	0,0003	0,0083	2027
Итого:		0,0018	0,0579	0,0020	0,0627	0,0020	0,0627	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6002	0,0006	0,0194	0,0006	0,0194	0,0006	0,0194	2027
УКПГ-3	6003	0,0006	0,0178	0,0006	0,0178	0,0006	0,0178	2027
УКПГ-3	6004	0,0006	0,0177	0,0006	0,0177	0,0006	0,0177	2027
УКПГ-3	6005	0,0009	0,0296	0,0009	0,0296	0,0009	0,0296	2027
УКПГ-3	6006	0,0037	0,117	0,0037	0,117	0,0037	0,117	2027
УКПГ-3	6010	0,00003	0,0010	0,00003	0,0010	0,00003	0,0010	2027
УКПГ-3	6011	0,0014	0,0441	0,0014	0,0441	0,0014	0,0441	2027
УКПГ-3	6604	0,0005	0,0152	0,0005	0,0152	0,0005	0,0152	2027
УКПГ-3	6609	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	2027
УКПГ-2	6042	0,0005	0,017	0,0005	0,017	0,0005	0,017	2027
УКПГ-2	6043	0,00008	0,0024	0,00008	0,0024	0,00008	0,0024	2027
УКПГ-2	6044	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
УКПГ-2	6046	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	2027
УКПГ-2	6463	0,0012	0,0388	0,0012	0,0388	0,0012	0,0388	2027
УКПГ-2	6465	0,0007	0,0221	0,0007	0,0221	0,0007	0,0221	2027
УКПГ-2	6466	0,0004	0,0124	0,0004	0,0124	0,0004	0,0124	2027
УКПГ-2	6467	0,0005	0,0147	0,0005	0,0147	0,0005	0,0147	2027
УКПГ-2	6469	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	2027
УКПГ-2	6470	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	2027
УКПГ-2	6471	0,0003	0,0102	0,0003	0,0102	0,0003	0,0102	2027
УКПГ-2	6472	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	2027
УКПГ-2	6473	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	2027
УКПГ-2	6479	0,0003	0,0102	0,0003	0,0102	0,0003	0,0102	2027
УКПГ-2	6480	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	2027
УКПГ-2	6481	0,0005	0,0150	0,0005	0,0150	0,0005	0,0150	2027
СДРН	6510	0,0004	0,0112	0,0004	0,0112	0,0004	0,0112	2027
КПК. Красная зона	6060	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	2027
КПК. Красная зона	6061	0,0005	0,015	0,0005	0,015	0,0005	0,015	2027
КПК. Красная зона	6518	0,0001	0,0041	0,0001	0,0041	0,0001	0,0041	2027
КПК. Красная зона	6519	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	2027
КПК. Красная зона	6521	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	2027
КПК. Красная зона	6548	0,0002	0,0064	0,0002	0,0064	0,0002	0,0064	2027
КПК. Красная зона	6549	0,0008	0,0259	0,0008	0,0259	0,0008	0,0259	2027
КПК. Красная зона	6550	0,0005	0,0167	0,0005	0,0167	0,0005	0,0167	2027
КПК. Красная зона	6551	0,00008	0,0024	0,00008	0,0024	0,00008	0,0024	2027
КПК. Красная зона	6552	0,0008	0,0259	0,0008	0,0259	0,0008	0,0259	2027
КПК. Красная зона	6553	0,0014	0,0431	0,0014	0,0431	0,0014	0,0431	2027
КПК. Красная зона	6554	0,0018	0,0555	0,0018	0,0555	0,0018	0,0555	2027
КПК. Красная зона	6555	0,0053	0,1680	0,0053	0,1680	0,0053	0,1680	2027
КПК. Красная зона	6556	0,0015	0,0479	0,0015	0,0479	0,0015	0,0479	2027
КПК. Красная зона	6557	0,0008	0,0247	0,0008	0,0247	0,0008	0,0247	2027
КПК. Красная зона	6558	0,0001	0,0033	0,0001	0,0033	0,0001	0,0033	2027
КПК. Красная зона	6559	0,0010	0,0301	0,0010	0,0301	0,0010	0,0301	2027
КПК. Красная зона	6590	0,00006	0,0020	0,00006	0,0020	0,00006	0,0020	2027
КПК. Красная зона	6591	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	2027
КПК. Красная зона	6592	0,0004	0,0124	0,0004	0,0124	0,0004	0,0124	2027
КПК. Красная зона	6593	0,0010	0,0321	0,0010	0,0321	0,0010	0,0321	2027
КПК. Красная зона	6594	0,0018	0,0575	0,0018	0,0575	0,0018	0,0575	2027
КПК. Красная зона	6612	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	2027
КПК. Зеленая зона	6527	8,2643	74,0637	8,3552	78,1517	8,3552	78,1517	2027
КПК. Зеленая зона	6606	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	2027
СССФ	6124	0,0013	0,0420	0,0013	0,0420	0,0013	0,0420	2027
СССФ	6150	0,000008	0,0294	0,000008	0,0294	0,000008	0,0294	2027
СССФ	6356	0,0015	0,0482	0,0015	0,0482	0,0015	0,0482	2027
СССФ	6415	0,0006	0,0189	0,0006	0,0189	0,0006	0,0189	2027
СССФ	6416	0,0006	0,0189	0,0006	0,0189	0,0006	0,0189	2027
СССФ	6417	0,0007	0,0210	0,0007	0,0210	0,0007	0,0210	2027
СССФ	6418	0,0007	0,0210	0,0007	0,0210	0,0007	0,0210	2027
СССФ	6419	0,0006	0,0189	0,0006	0,0189	0,0006	0,0189	2027
СССФ	6420	0,0005	0,0147	0,0005	0,0147	0,0005	0,0147	2027
СССФ	6421	0,0003	0,0084	0,0003	0,0084	0,0003	0,0084	2027
СССФ	6422	0,0003	0,0105	0,0003	0,0105	0,0003	0,0105	2027
СССФ	6607	0,0005	0,0146	0,0005	0,0146	0,0005	0,0146	2027
СССФ	6611	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	2027
КОТС	6575	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	2027
КОТС	6576	0,0001	0,0017	0,0001	0,0017	0,0001	0,0017	2027
КОТС	6577	0,0002	0,0055	0,0002	0,0055	0,0002	0,0055	2027
КОТС	6578	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КОТС	6579	0,0001	0,0047	0,0001	0,0047	0,0001	0,0047	2027
КОТС	6608	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	2027
Бизнес-партнеры	8073	0,0008	0,0216					
Бизнес-партнеры	8074	0,0001	0,0021					
Бизнес-партнеры	8096	0,0003	0,0092					
Итого:		8,3064	75,4150	8,3961	79,4700	8,3961	79,4700	
Всего:		8,3082	75,4729	8,3981	79,5327	8,3981	79,5327	2027
(0602) Бензол								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	2027
Итого:		0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	
Неорганизованные источники								
КПК. Зеленая зона	6527	0,1077	0,9651	0,1089	1,0184	0,1089	1,0184	2027
Итого:		0,1077	0,9651	0,1089	1,0184	0,1089	1,0184	
Всего:		0,1080	0,9654	0,1092	1,0187	0,1092	1,0187	2027
(0616) Диметилбензол								
Неорганизованные источники								
КПК. Зеленая зона	6527	0,0338	0,3033	0,0342	0,3201	0,0342	0,3201	2027
Буровая установка №1	8002	0,0382	0,275	0,0382	0,275	0,0382	0,275	2027
Буровая установка №2	8005	0,0382	0,4125	0,0382	0,4125	0,0382	0,4125	2027
База бурения	8105	0,0382	0,1375	0,0382	0,1375	0,0382	0,1375	2027
Бизнес-партнеры	8007	2,109	13,6528	1,775	3,0081	1,775	3,0081	2027
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8021							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8024							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8030							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,375	0,0241					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,375	0,0151	0,375	0,0151	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8049							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,375	0,208					
Бизнес-партнеры	8057							
Бизнес-партнеры	8061							
Бизнес-партнеры	8063							
Бизнес-партнеры	8064	0,1417	0,0779	0,0708	0,1567	0,0708	0,1567	2027
Бизнес-партнеры	8065	0,0375	0,0067	0,0375	0,0067	0,0375	0,0067	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0625	0,0135					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0025	0,0006					
Бизнес-партнеры	8069	0,0211	0,0056					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,0625	0,0338					
Бизнес-партнеры	8072	0,0625	0,0068					
Бизнес-партнеры	8073	0,0625	0,0169					
Бизнес-партнеры	8074	0,0625	0,0225					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0625	0,0905					
Бизнес-партнеры	8080							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8085	0,1267	0,1497					
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8092							
Бизнес-партнеры	8093							
Бизнес-партнеры	8094							
Бизнес-партнеры	8096	0,0625	0,0315					
Бизнес-партнеры	8097			0,0313	0,0021	0,0313	0,0021	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,1267	0,1497					
Бизнес-партнеры	8107	0,0313	0,3750	0,0125	0,1013	0,0125	0,1013	2027
Бизнес-партнеры	8108	0,0687	0,0022					
Бизнес-партнеры	8111	0,0063	0,0084					
Бизнес-партнеры	8112	0,0625	0,0788					
Бизнес-партнеры	8113	0,0525	0,1531					
Бизнес-партнеры	8114	0,0625	0,0518					
Бизнес-партнеры	8115	0,1500	0,2228					
Бизнес-партнеры	8116	0,8407	0,0027	0,8407	0,0027	0,8407	0,0027	2027
Бизнес-партнеры	8122	0,0313	0,3750					
Бизнес-партнеры	8123	0,1563	0,1637					
Бизнес-партнеры	8124	0,1563	0,1530					
Бизнес-партнеры	8128	0,1493	0,0333	0,1493	0,0333	0,1493	0,0333	2027
Бизнес-партнеры	8131	0,3750	0,0504					
Бизнес-партнеры	8132	0,2250	0,0678					
Бизнес-партнеры	8134	0,1563	0,2235	0,1500	0,2235	0,1500	0,2235	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,4800	0,0173	0,5083	0,0220	0,5083	0,0220	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,1563	0,0509					
Бизнес-партнеры	8137	0,1267	0,0015					
Бизнес-партнеры	8138	0,0625	3,3750	0,0625	3,3750	0,0625	3,3750	2027
Бизнес-партнеры	8139	0,0625	0,0003					
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8145							
Бизнес-партнеры	8146			0,375	0,0199	0,375	0,0199	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,05	0,0148	0,05	0,0148	2027
Бизнес-партнеры	8149			0,0625	0,0009	0,0625	0,0009	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,0006	0,0217	0,0006	0,0217	2027
Бизнес-партнеры	8153			0,0625	0,0263	0,0625	0,0263	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0013	0,0017	0,0013	0,0017	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0313	0,0045	0,0313	0,0045	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,0245	0,0027	0,0245	0,0027	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,0625	0,0068	0,0625	0,0068	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,1875	0,0050	0,1875	0,0050	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,0625	0,0338	0,0625	0,0338	2027
Бизнес-партнеры	8173			1,25	0,0833	1,25	0,0833	2027
Итого:		7,3131	21,0252	6,3319	8,3125	6,3319	8,3125	
Всего:		7,3131	21,0252	6,3319	8,3125	6,3319	8,3125	2027
(0621) Метилбензол								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	2027
Итого:		0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	0,00008	0,0001	
Неорганизованные источники								
КПК. Зеленая зона	6527	0,0677	0,6067	0,0684	0,6401	0,0684	0,6401	2027
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8108	0,1339	0,0043					
Бизнес-партнеры	8112	0,0036	0,0033					
Бизнес-партнеры	8116	0,1036	0,0003	0,1036	0,0003	0,1036	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8135	1,0714	0,0386	1,1346	0,0490	1,1346	0,0490	2027
Бизнес-партнеры	8151			0,0005	0,0197	0,0005	0,0197	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0009	0,0058	0,0009	0,0058	2027
Итого:		1,3802	0,6531	1,3081	0,7150	1,3081	0,7150	
Всего:		1,3803	0,6532	1,3082	0,7151	1,3082	0,7151	2027
(0626) 1,2,4-Триметилбензол								

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
УКПГ-3	0012	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	2027
УКПГ-3	0013	0,0002	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	0,000008	2027
Итого:		0,0004	0,000018	0,0004	0,000018	0,0004	0,000018	
Всего:		0,0004	0,000018	0,0004	0,000018	0,0004	0,000018	2027
(0627) Этилбензол								
Организованные источники								
УКПГ-2	0448	4,97E-09	1,57E-07	4,97E-09	1,57E-07	4,97E-09	1,57E-07	2027
Итого:		4,97E-09	1,57E-07	4,97E-09	1,57E-07	4,97E-09	1,57E-07	
Всего:		4,97E-09	1,57E-07	4,97E-09	1,57E-07	4,97E-09	1,57E-07	2027
(0635) Алкилбензолы на основе олефинов С11-14								
Неорганизованные источники								
УКПГ-2	6472	0,0025	0,0798	0,0025	0,0798	0,0025	0,0798	2027
УКПГ-2	6473	0,0025	0,0798	0,0025	0,0798	0,0025	0,0798	2027
Итого:		0,0051	0,1596	0,0051	0,1596	0,0051	0,1596	
Всего:		0,0051	0,1596	0,0051	0,1596	0,0051	0,1596	2027
(0703) Бенз/а/пирен								
Организованные источники								
УКПГ-3	0055	4,00E-07	3,00E-08	4,00E-07	4,00E-08	4,00E-07	4,00E-08	2027
УКПГ-3	0652			1,00E-07	1,00E-08	1,00E-07	1,00E-08	2027
УКПГ-2	5077	3,60E-07	2,00E-08	4,00E-07	7,00E-08	4,00E-07	7,00E-08	2027
УКПГ-2	5078	3,60E-07	2,00E-08	4,00E-07	7,00E-08	4,00E-07	7,00E-08	2027
УКПГ-2	5445	1,60E-06	2,00E-08	1,60E-06	2,90E-07	1,60E-06	2,90E-07	2027
УКПГ-2	5446	1,60E-06	2,00E-08	1,60E-06	2,90E-07	1,60E-06	2,90E-07	2027
СДРН	5547	4,00E-08	3,00E-11	4,00E-08	3,00E-09	4,00E-08	3,00E-09	2027
АГК	0041	0,0000001	0,0000000004	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	2027
АГК	0394	0,000002	0,0000001	0,000002	0,000005	0,000002	0,000005	2027
АГК	5403			0,0000002	2,00E-08	0,0000002	2,00E-08	2027
АГК	5405			0,0000002	5,00E-08	0,0000002	5,00E-08	2027
КПК. Красная зона	5515	0,0000003	4,00E-09	0,0000003	2,00E-08	0,0000003	2,00E-08	2027
КПК. Красная зона	5521	0,0000003	4,00E-09	0,0000003	2,00E-08	0,0000003	2,00E-08	2027
КПК. Красная зона	5528			0,0000005	5,00E-08	0,0000005	5,00E-08	2027
КПК. Зеленая зона	5491	0,000002	4,00E-08	0,000002	4,00E-08	0,000002	4,00E-08	2027
КПК. Зеленая зона	5497	0,0000004	4,00E-09	0,0000004	4,00E-08	0,0000004	4,00E-08	2027
КПК. Зеленая зона	5498	0,0000004	4,00E-09	0,0000004	4,00E-08	0,0000004	4,00E-08	2027
КПК. Зеленая зона	5514	0,000002	4,00E-08	0,000002	4,00E-08	0,000002	4,00E-08	2027
КПК. Зеленая зона	5546	0,000003	3,00E-08	0,000003	0,0000003	0,000003	0,0000003	2027
КУО (Экоцентр)	5392	0,0000001	4,00E-09	0,0000001	3,00E-08	0,0000001	3,00E-08	2027
КУО (Экоцентр)	5393	0,0000001	4,00E-09	0,0000001	3,00E-08	0,0000001	3,00E-08	2027
КУО (Экоцентр)	5406	0,0000002	3,00E-09	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	2027
КУО (Экоцентр)	5519	9,00E-09	2,00E-10	9,00E-09	3,00E-08	9,00E-09	3,00E-08	2027
КУО (Экоцентр)	5523	9,00E-09	2,00E-10	9,00E-09	3,00E-08	9,00E-09	3,00E-08	2027
КУО (Экоцентр)	5526	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2027
КУО (Экоцентр)	5527	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,000002	0,0000001	0,000002	2027
Буровая установка №1	2005	0,000001	0,000006	0,000001	0,000011	0,000001	0,000011	2027
Буровая установка №1	2006	0,000001	0,000006	0,000001	0,000011	0,000001	0,000011	2027
Буровая установка №1	2007	0,000001	0,000006	0,000001	0,000011	0,000001	0,000011	2027
Буровая установка №1	2008	0,000001	0,000006	0,000001	0,000011	0,000001	0,000011	2027
Буровая установка №1	2009	0,000001	0,000006	0,000001	0,000011	0,000001	0,000011	2027
Буровая установка №1	2010	0,000001	0,00000021	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	2027
Буровая установка №1	2011			0,0000002	0,000001	0,0000002	0,000001	2027
Буровая установка №1	2012	3,00E-08	8,77E-09	3,00E-08	9,00E-08	3,00E-08	9,00E-08	2027
Буровая установка №1	2013	1,00E-08	3,89E-08	1,00E-08	2,00E-07	1,00E-08	2,00E-07	2027
Буровая установка №1	2014	1,00E-08	2,84E-08	1,00E-08	2,00E-07	1,00E-08	2,00E-07	2027
Буровая установка №1	2015	1,00E-08	1,69E-08	1,00E-08	2,00E-07	1,00E-08	2,00E-07	2027
Буровая установка №1	2038	1,00E-08	2,96E-08	1,00E-08	1,10E-07	1,00E-08	1,10E-07	2027
Буровая установка №1	2050			1,00E-08	2,00E-07	1,00E-08	2,00E-07	2027
Буровая установка №1	2051			1,00E-08	2,00E-07	1,00E-08	2,00E-07	2027
Буровая установка №1	2052			1,00E-08	2,00E-07	1,00E-08	2,00E-07	2027
Буровая установка №1	2053			1,00E-08	1,10E-07	1,00E-08	1,10E-07	2027
Буровая установка №2	2024	0,000001	0,000006	0,000001	0,00001	0,000001	0,00001	2027
Буровая установка №2	2025	0,000001	0,000006	0,000001	0,00001	0,000001	0,00001	2027
Буровая установка №2	2026	0,000001	0,000006	0,000001	0,00001	0,000001	0,00001	2027
Буровая установка №2	2027	0,000001	0,000006	0,000001	0,00001	0,000001	0,00001	2027
Буровая установка №2	2028	0,000001	0,000006	0,000001	0,00001	0,000001	0,00001	2027
Буровая установка №2	2029	0,0000003	0,0000002	0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000001	2027
Буровая установка №2	2030			0,0000007	0,000002	0,0000007	0,000002	2027
Буровая установка №2	2031	3,00E-08	6,32E-09	3,00E-08	9,00E-08	3,00E-08	9,00E-08	2027
Буровая установка №2	2032			1,00E-08	0,0000002	1,00E-08	0,0000002	2027
Буровая установка №2	2033	1,00E-08	3,72E-08	1,00E-08	0,0000002	1,00E-08	0,0000002	2027
Буровая установка №2	2040	1,00E-08	3,61E-08	1,00E-08	0,0000002	1,00E-08	0,0000002	2027
Буровая установка №2	2041	1,00E-08	3,48E-08	1,00E-08	0,0000001	1,00E-08	0,0000001	2027
Буровая установка №2	2042	1,00E-08	2,68E-08	1,00E-08	0,0000002	1,00E-08	0,0000002	2027
Буровая установка №2	2055			1,00E-08	0,0000002	1,00E-08	0,0000002	2027
Буровая установка №2	2056			1,00E-08	0,0000002	1,00E-08	0,0000002	2027
Буровая установка №2	2057			1,00E-08	0,0000001	1,00E-08	0,0000001	2027
База бурения	2044	0,0000007	0,0000001	0,000001	0,00001	0,000001	0,00001	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
База бурения	2045	0,0000007	0,0000001	0,000001	0,00001	0,000001	0,00001	2027
Бизнес-партнеры	3000	0,000002	0,0000004					
Бизнес-партнеры	3001	0,000002	0,000001	0,000002	0,000004	0,000002	0,000004	2027
Бизнес-партнеры	3002	0,0000004	0,0000001	0,000001	0,0000007	0,000001	0,0000007	2027
Бизнес-партнеры	3003							
Бизнес-партнеры	3004	0,0000003	0,0000007	0,0000004	0,0000013	0,0000004	0,0000013	2027
Бизнес-партнеры	3005	0,000004	0,000003	0,000003	0,000011	0,000003	0,000011	2027
Бизнес-партнеры	3006	0,0000007	0,0000002	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	2027
Бизнес-партнеры	3007	0,0000002	0,0000001	0,0000001	0,000001	0,0000001	0,000001	2027
Бизнес-партнеры	3008	0,000007	0,00002	0,000008	0,0001	0,000008	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	3009	0,000002	0,000001	0,0000002	0,000003	0,0000002	0,000003	2027
Бизнес-партнеры	3010	0,000001	0,0000007	0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	2027
Бизнес-партнеры	3011	0,000005	0,00001	0,00001	0,0001	0,00001	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	3013	0,000009	0,000003					
Бизнес-партнеры	3014	0,00001	0,000004	0,00001	0,00002	0,00001	0,00002	2027
Бизнес-партнеры	3015	0,000005	0,000003					
Бизнес-партнеры	3016	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	2027
Бизнес-партнеры	3017	1,58E-07	3,10E-09	0,0000002	5,75E-08	0,0000002	5,75E-08	2027
Бизнес-партнеры	3018	9,65E-08	1,84E-08	9,70E-08	0,0000004	9,70E-08	0,0000004	2027
Бизнес-партнеры	3019	0,000001	0,0000001	0,000001	0,000003	0,000001	0,000003	2027
Бизнес-партнеры	3020							
Бизнес-партнеры	3021	0,000002	0,0000009	0,000002	0,000003	0,000002	0,000003	2027
Бизнес-партнеры	3022							
Бизнес-партнеры	3023							
Бизнес-партнеры	3024	0,0000004	0,0000002	0,0000005	0,0000003	0,0000005	0,0000003	2027
Бизнес-партнеры	3025			2,20E-08	5,00E-08	2,20E-08	5,00E-08	2027
Бизнес-партнеры	3026							
Бизнес-партнеры	3027			0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	2027
Бизнес-партнеры	3028			1,00E-08	3,00E-08	1,00E-08	3,00E-08	2027
Бизнес-партнеры	3029			0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	2027
Бизнес-партнеры	3030			0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	2027
Бизнес-партнеры	3031			0,000001	0,000002	0,000001	0,000002	2027
Бизнес-партнеры	3032			0,000002	0,000009	0,000002	0,000009	2027
Бизнес-партнеры	3033			0,0000003	0,000002	0,0000003	0,000002	2027
Бизнес-партнеры	3034			0,0000001	0,0000003	0,0000001	0,0000003	2027
Бизнес-партнеры	3035			0,0000003	0,000001	0,0000003	0,000001	2027
Бизнес-партнеры	3036			3,00E-08	0,0000003	3,00E-08	0,0000003	2027
Бизнес-партнеры	3037			0,000002	0,00001	0,000002	0,00001	2027
Бизнес-партнеры	3038							
Бизнес-партнеры	3039			0,000001	0,000005	0,000001	0,000005	2027
Бизнес-партнеры	3040			1,00E-08	1,00E-09	1,00E-08	1,00E-09	2027
Бизнес-партнеры	3041			5,00E-09	4,00E-09	5,00E-09	4,00E-09	2027
Бизнес-партнеры	3042			8,00E-08	7,00E-07	8,00E-08	7,00E-07	2027
Итого:		0,0001	0,0001	0,0001	0,0005	0,0001	0,0005	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8066	0,0000004	0,00000003					
Бизнес-партнеры	8082							
Бизнес-партнеры	8095	1,00E-08	0,000001					
Бизнес-партнеры	8096	0,0000004	0,0000001					
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8108	0,000001	0,000002					
Бизнес-партнеры	8110	0,000006	0,000001					
Бизнес-партнеры	8112	0,000006	0,000012					
Бизнес-партнеры	8113	0,0000002	0,0000001					
Бизнес-партнеры	8114	0,0000004	0,0000001					
Бизнес-партнеры	8115	0,0000002	0,0000001					
Бизнес-партнеры	8116	0,0000001	3,00E-09	0,0000001	3,00E-09	0,0000001	3,00E-09	2027
Бизнес-партнеры	8121	2,00E-09	0,0000002					
Бизнес-партнеры	8123	0,0000002	8,00E-08					
Бизнес-партнеры	8124	0,0000002	0,0000001					
Бизнес-партнеры	8134	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,000002	0,000036	0,0000001	6,40E-08	0,0000001	6,40E-08	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0000004	0,000003					
Бизнес-партнеры	8140	1,00E-08	0,000001					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8141							
Бизнес-партнеры	8142							
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8152							
Бизнес-партнеры	8154			0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2027
Бизнес-партнеры	8155			0,0000001	0,0000004	0,0000001	0,0000004	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,000001	0,000005	0,000001	0,000005	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,0000004	0,000002	0,0000004	0,000002	2027
Итого:		0,00002	0,0001	0,000002	0,00001	0,000002	0,00001	
Всего:		0,0001	0,0002	0,0001	0,0005	0,0001	0,0005	2027
(0827) Хлорэтилен								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8107			0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	2027
Бизнес-партнеры	8122	0,00004	0,000001					
Итого:		0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	
Всего:		0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	2027
(0906) Тетрахлорметан								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,0005	0,0006	0,0005	0,0006	0,0005	0,0006	2027
Итого:		0,0005	0,0006	0,0005	0,0006	0,0005	0,0006	
Всего:		0,0005	0,0006	0,0005	0,0006	0,0005	0,0006	2027
(1023) 2,2'-Оксидиэтанол								
Организованные источники								
УКПГ-3	0008	0,0001	0,000008	0,0001	0,000008	0,0001	0,000008	2027
УКПГ-3	0009	0,0001	0,000008	0,0001	0,000008	0,0001	0,000008	2027
УКПГ-3	0659	0,00004	0,000006	0,00004	0,000006	0,00004	0,000006	2027
УКПГ-2	0448	0,0000002	0,000008	0,0000002	0,000008	0,0000002	0,000008	2027
Итого:		0,0002	0,00003	0,0002	0,00003	0,0002	0,00003	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6001	0,0010	0,0320	0,0010	0,0320	0,0010	0,0320	2027
СДРН	6510	0,0003	0,0093	0,0003	0,0093	0,0003	0,0093	2027
КПК. Красная зона	6549	0,0009	0,0281	0,0009	0,0281	0,0009	0,0281	2027
КПК. Красная зона	6550	0,0009	0,0282	0,0009	0,0282	0,0009	0,0282	2027
КПК. Красная зона	6552	0,0009	0,0281	0,0009	0,0281	0,0009	0,0281	2027
КПК. Красная зона	6615	0,0004	0,0126	0,0004	0,0126	0,0004	0,0126	2027
КПК. Зеленая зона	6606	0,0001	0,0041	0,0001	0,0041	0,0001	0,0041	2027
Итого:		0,0045	0,1424	0,0045	0,1424	0,0045	0,1424	
Всего:		0,0048	0,1424	0,0048	0,1424	0,0048	0,1424	2027
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8151			0,00005	0,0018	0,00005	0,0018	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,00009	0,0002	0,00009	0,0002	2027
Итого:				0,00014	0,0020	0,00014	0,0020	
Всего:				0,00014	0,0020	0,00014	0,0020	2027
(1048) 2-Метилпропан-1-ол								
Организованные источники								
УКПГ-3	0012	0,1967	0,0096	0,1967	0,0096	0,1967	0,0096	2027
УКПГ-3	0013	0,1748	0,0084	0,1748	0,0084	0,1748	0,0084	2027
УКПГ-3	0016	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	2027
УКПГ-3	0017	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	2027
УКПГ-3	0018	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	2027
УКПГ-3	0019	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	2027
УКПГ-3	0020	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	2027
УКПГ-3	0021	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	0,0001	0,0008	2027
Итого:		0,3724	0,0228	0,3724	0,0228	0,3724	0,0228	
Всего:		0,3724	0,0228	0,3724	0,0228	0,3724	0,0228	2027
(1052) Метанол								
Организованные источники								
УКПГ-3	0016	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	2027
УКПГ-3	0017	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	2027
УКПГ-3	0018	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	2027
УКПГ-3	0019	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	2027
УКПГ-3	0020	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	2027
УКПГ-3	0021	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	0,00014	0,0015	2027
УКПГ-3	0387	0,1441	1,8885	0,1441	1,8885	0,1441	1,8885	2027
КПК. Красная зона	0085	4,57E-09	1,44E-07	4,57E-09	1,44E-07	4,57E-09	1,44E-07	2027
КПК. Красная зона	0086	4,57E-09	1,44E-07	4,57E-09	1,44E-07	4,57E-09	1,44E-07	2027
КПК. Административная площадка	0082	5,40E-08	1,60E-06	5,39E-08	1,60E-06	5,39E-08	1,60E-06	2027
Итого:		0,1450	1,8973	0,1450	1,8973	0,1450	1,8973	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6002	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
УКПГ-3	6003	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	2027
УКПГ-3	6004	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	2027
УКПГ-3	6005	0,000005	0,00015	0,000005	0,00015	0,000005	0,00015	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-3	6008	0,0008	0,0251	0,0008	0,0251	0,0008	0,0251	2027
УКПГ-3	6411							
УКПГ-3	6609	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2027
СДРН	6510	3,32E-09	1,05E-07	3,32E-09	1,05E-07	3,32E-09	1,05E-07	2027
КПК. Красная зона	6060	2,02E-12	6,40E-11	2,02E-12	6,40E-11	2,02E-12	6,40E-11	2027
КПК. Красная зона	6518	1,18E-09	3,72E-08	1,18E-09	3,72E-08	1,18E-09	3,72E-08	2027
КПК. Красная зона	6519	1,76E-10	5,56E-09	1,76E-10	5,56E-09	1,76E-10	5,56E-09	2027
КПК. Красная зона	6521	2,17E-12	6,80E-11	2,00E-12	7,00E-11	2,00E-12	7,00E-11	2027
КПК. Красная зона	6549	6,26E-10	1,98E-08	6,26E-10	1,98E-08	6,26E-10	1,98E-08	2027
КПК. Красная зона	6550	6,51E-10	2,05E-08	6,51E-10	2,05E-08	6,51E-10	2,05E-08	2027
КПК. Красная зона	6551	5,30E-10	1,67E-08	5,30E-10	1,67E-08	5,30E-10	1,67E-08	2027
КПК. Красная зона	6552	6,30E-10	1,98E-08	6,26E-10	1,98E-08	6,26E-10	1,98E-08	2027
КПК. Красная зона	6554	5,83E-12	1,84E-10	5,83E-12	1,84E-10	5,83E-12	1,84E-10	2027
КПК. Красная зона	6555	2,98E-08	9,38E-07	2,98E-08	9,38E-07	2,98E-08	9,38E-07	2027
КПК. Красная зона	6556	3,30E-09	1,04E-07	3,30E-09	1,04E-07	3,30E-09	1,04E-07	2027
КПК. Красная зона	6557	1,53E-09	4,81E-08	1,53E-09	4,81E-08	1,53E-09	4,81E-08	2027
КПК. Красная зона	6558	2,72E-10	8,57E-09	2,72E-10	8,57E-09	2,72E-10	8,57E-09	2027
КПК. Красная зона	6559	1,31E-09	4,12E-08	1,31E-09	4,12E-08	1,31E-09	4,12E-08	2027
КПК. Красная зона	6593	1,09E-09	3,43E-08	1,09E-09	3,43E-08	1,09E-09	3,43E-08	2027
КПК. Красная зона	6594	1,01E-08	3,19E-07	1,01E-08	3,19E-07	1,01E-08	3,19E-07	2027
КПК. Зеленая зона	6606	0,0009	0,0297	0,0009	0,0297	0,0009	0,0297	2027
СССФ	6150	0,000008	0,0003	0,000008	0,0003	0,000008	0,0003	2027
СССФ	6611	4,56E-08	1,44E-06	4,56E-08	1,44E-06	4,56E-08	1,44E-06	2027
КОТС	6577	5,54E-08	1,75E-06	5,54E-08	1,75E-06	5,54E-08	1,75E-06	2027
КОТС	6578	4,26E-08	1,34E-06	4,26E-08	1,34E-06	4,26E-08	1,34E-06	2027
КОТС	6579	4,73E-08	1,49E-06	4,73E-08	1,49E-06	4,73E-08	1,49E-06	2027
Бизнес-партнеры	8085	0,0222	0,0002					
Бизнес-партнеры	8115	0,0222	0,0002					
Итого:		0,0462	0,0565	0,0018	0,0561	0,0018	0,0561	
Всего:		0,1911	1,9538	0,1467	1,9533	0,1467	1,9533	2027
(1061) Этанол								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,0017	0,00007	0,0017	0,00007	0,0017	0,00007	2027
Итого:		0,0017	0,00007	0,0017	0,00007	0,0017	0,00007	
Всего:		0,0017	0,00007	0,0017	0,00007	0,0017	0,00007	2027
(1078) Этан-1,2-диол								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0082	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
Итого:		0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	
Всего:		0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
(1119) 2-Этоксиэтанол								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8021							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8036	0,095	0,0046					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,095	0,0029	0,095	0,0029	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8056	0,095	0,0817					
Бизнес-партнеры	8068	0,0006	0,0001					
Бизнес-партнеры	8069	0,0158	0,0038					
Бизнес-партнеры	8085	0,095	0,0173					
Бизнес-партнеры	8100	0,095	0,0173					
Бизнес-партнеры	8107	0,00004	0,000001					
Бизнес-партнеры	8111	0,0048	0,0063					
Бизнес-партнеры	8112	0,0213	0,0193					
Бизнес-партнеры	8113	0,0385	0,0632					
Бизнес-партнеры	8115	0,07	0,081					
Бизнес-партнеры	8123	0,0729	0,0654					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8124	0,0729	0,0631					
Бизнес-партнеры	8131	0,095	0,0098					
Бизнес-партнеры	8132	0,0855	0,0171					
Бизнес-партнеры	8134	0,0729	0,0816	0,07	0,0816	0,07	0,0816	2027
Бизнес-партнеры	8137	0,095	0,0011					
Бизнес-партнеры	8146			0,095	0,0041	0,095	0,0041	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,019	0,0036	0,019	0,0036	2027
Итого:		1,0253	0,5326	0,2790	0,0922	0,2790	0,0922	
Всего:		1,0253	0,5326	0,2790	0,0922	0,2790	0,0922	2027
(1210) Бутилацетат								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8108	0,0469	0,0015					
Бизнес-партнеры	8116	0,1328	0,0004	0,1328	0,0004	0,1328	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,2074	0,0075	0,2196	0,0095	0,2196	0,0095	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,0004	0,0151	0,0004	0,0151	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0007	0,0021	0,0007	0,0021	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,0371	0,0040	0,0371	0,0040	2027
Итого:		0,3870	0,0094	0,3905	0,0311	0,3905	0,0311	
Всего:		0,3870	0,0094	0,3905	0,0311	0,3905	0,0311	2027
(1240) Этилацетат								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8151			0,0002	0,0073	0,0002	0,0073	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0003	0,0006	0,0003	0,0006	2027
Итого:				0,0005	0,0080	0,0005	0,0080	
Всего:				0,0005	0,0080	0,0005	0,0080	2027
(1301) Проп-2-ен-1-аль								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8036	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,0027	0,0008	0,0027	0,0008	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8056	0,004	0,0086					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8069	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,0033	0,0002					
Бизнес-партнеры	8072	0,0033	0,0002					
Бизнес-партнеры	8073	0,0017	0,0002					
Бизнес-партнеры	8074	0,0017	0,0002					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0017	0,0004	0,0017	0,0002	0,0017	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8085	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8100	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8101							
Бизнес-партнеры	8102							
Бизнес-партнеры	8107	0,0095	0,0629					
Бизнес-партнеры	8111	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8112	0,0033	0,0017					
Бизнес-партнеры	8122	0,0095	0,0629					
Бизнес-партнеры	8131	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8132	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8137	0,02	0,0005					
Бизнес-партнеры	8146			0,0027	0,0008	0,0027	0,0008	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8147			0,0027	0,0008	0,0027	0,0008	2027
Бизнес-партнеры	8149			0,0033	0,0017	0,0033	0,0017	2027
Бизнес-партнеры	8153			0,0033	0,0017	0,0033	0,0017	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0025	0,0152	0,0025	0,0152	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,0067	0,0018	0,0067	0,0018	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0027	0,0008	0,0027	0,0008	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,0033	0,0036	0,0033	0,0036	2027
Итого:		0,0793	0,1440	0,0315	0,0273	0,0315	0,0273	
Всего:		0,0793	0,1440	0,0315	0,0273	0,0315	0,0273	2027
(1325) Формальдегид								
Организованные источники								
УКПГ-3	0055	0,0036	0,0003	0,0036	0,0003	0,0036	0,0003	2027
УКПГ-3	0652			0,001	0,0001	0,001	0,0001	2027
УКПГ-2	5077	0,0036	0,0002	0,0036	0,0007	0,0036	0,0007	2027
УКПГ-2	5078	0,0036	0,0002	0,0036	0,0007	0,0036	0,0007	2027
УКПГ-2	5445	0,0185	0,0002	0,0185	0,0031	0,0185	0,0031	2027
УКПГ-2	5446	0,0185	0,0002	0,0185	0,0031	0,0185	0,0031	2027
СДРН	5547	0,0004	0,0000003	0,0004	0,00003	0,0004	0,00003	2027
АГК	0041	0,0008	0,000003	0,0008	0,0019	0,0008	0,0019	2027
АГК	0394	0,0185	0,0008	0,0185	0,0491	0,0185	0,0491	2027
АГК	5403			0,0023	0,0002	0,0023	0,0002	2027
АГК	5405			0,0023	0,0004	0,0023	0,0004	2027
КПК. Красная зона	5515	0,003	0,00003	0,003	0,0002	0,003	0,0002	2027
КПК. Красная зона	5521	0,003	0,00003	0,003	0,0002	0,003	0,0002	2027
КПК. Красная зона	5528			0,005	0,0004	0,005	0,0004	2027
КПК. Зеленая зона	5491	0,0179	0,0004	0,0179	0,0004	0,0179	0,0004	2027
КПК. Зеленая зона	5497	0,0036	0,00003	0,0036	0,0003	0,0036	0,0003	2027
КПК. Зеленая зона	5498	0,0036	0,00003	0,0036	0,0003	0,0036	0,0003	2027
КПК. Зеленая зона	5514	0,0179	0,0004	0,0179	0,0004	0,0179	0,0004	2027
КПК. Зеленая зона	5546	0,0357	0,0003	0,0357	0,0031	0,0357	0,0031	2027
КУО (Экоцентр)	5392	0,001	0,00003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	2027
КУО (Экоцентр)	5393	0,001	0,00003	0,001	0,0003	0,001	0,0003	2027
КУО (Экоцентр)	5406	0,0023	0,00003	0,0023	0,059	0,0023	0,059	2027
КУО (Экоцентр)	5519	0,0001	0,000003	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	2027
КУО (Экоцентр)	5523	0,0001	0,000003	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	2027
КУО (Экоцентр)	5526	0,0012	0,0011	0,0012	0,0182	0,0012	0,0182	2027
КУО (Экоцентр)	5527	0,0012	0,0021	0,0012	0,0182	0,0012	0,0182	2027
Буровая установка №1	2005	0,0087	0,0532	0,0087	0,1004	0,0087	0,1004	2027
Буровая установка №1	2006	0,0079	0,0532	0,0079	0,1004	0,0079	0,1004	2027
Буровая установка №1	2007	0,01	0,0532	0,01	0,1004	0,01	0,1004	2027
Буровая установка №1	2008	0,01	0,0532	0,01	0,1004	0,01	0,1004	2027
Буровая установка №1	2009	0,01	0,0532	0,01	0,1004	0,01	0,1004	2027
Буровая установка №1	2010	0,0095	0,0018	0,0095	0,0263	0,0095	0,0263	2027
Буровая установка №1	2011			0,0023	0,0102	0,0023	0,0102	2027
Буровая установка №1	2012	0,0003	0,0001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	2027
Буровая установка №1	2013	0,0001	0,0004	0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №1	2014	0,0001	0,0003	0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №1	2015	0,0001	0,0002	0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №1	2038	0,0001	0,0003	0,0001	0,0011	0,0001	0,0011	2027
Буровая установка №1	2050			0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №1	2051			0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №1	2052			0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №1	2053			0,0001	0,0011	0,0001	0,0011	2027
Буровая установка №2	2024	0,01	0,0503	0,01	0,1004	0,01	0,1004	2027
Буровая установка №2	2025	0,01	0,0503	0,01	0,1004	0,01	0,1004	2027
Буровая установка №2	2026	0,01	0,0503	0,0079	0,1004	0,0079	0,1004	2027
Буровая установка №2	2027	0,01	0,0503	0,01	0,1004	0,01	0,1004	2027
Буровая установка №2	2028	0,01	0,0503	0,01	0,1004	0,01	0,1004	2027
Буровая установка №2	2029	0,0029	0,0016	0,0029	0,0114	0,0029	0,0114	2027
Буровая установка №2	2030			0,0067	0,0185	0,0067	0,0185	2027
Буровая установка №2	2031	0,0003	0,0001	0,0003	0,001	0,0003	0,001	2027
Буровая установка №2	2032			0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №2	2033	0,0001	0,0004	0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №2	2040	0,0001	0,0004	0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №2	2041	0,0001	0,0004	0,0001	0,0011	0,0001	0,0011	2027
Буровая установка №2	2042	0,0001	0,0003	0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №2	2055			0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №2	2056			0,0001	0,0022	0,0001	0,0022	2027
Буровая установка №2	2057			0,0001	0,0011	0,0001	0,0011	2027
База бурения	2044	0,0067	0,0011	0,0067	0,0887	0,0067	0,0887	2027
База бурения	2045	0,0067	0,0011	0,0067	0,0887	0,0067	0,0887	2027
Бизнес-партнеры	3000	0,0205	0,0037					
Бизнес-партнеры	3001	0,0252	0,0136	0,0252	0,0345	0,0252	0,0345	2027
Бизнес-партнеры	3002	0,004	0,0012	0,0057	0,0069	0,0057	0,0069	2027
Бизнес-партнеры	3003							
Бизнес-партнеры	3004	0,0029	0,0067	0,004	0,0127	0,004	0,0127	2027
Бизнес-партнеры	3005	0,0454	0,0302	0,0371	0,1147	0,0371	0,1147	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	3006	0,0076	0,0021	0,004	0,0039	0,004	0,0039	2027
Бизнес-партнеры	3007	0,0022	0,0012	0,0017	0,013	0,0017	0,013	2027
Бизнес-партнеры	3008	0,067	0,1482	0,0821	0,479	0,0821	0,479	2027
Бизнес-партнеры	3009	0,0204	0,0133	0,002	0,0336	0,002	0,0336	2027
Бизнес-партнеры	3010	0,0078	0,0066	0,0036	0,0175	0,0036	0,0175	2027
Бизнес-партнеры	3011	0,0503	0,0732	0,105	0,4879	0,105	0,4879	2027
Бизнес-партнеры	3013	0,0881	0,0264					
Бизнес-партнеры	3014	0,0919	0,033	0,1071	0,1443	0,1071	0,1443	2027
Бизнес-партнеры	3015	0,0552	0,0257					
Бизнес-партнеры	3016	0,2095	0,2226	0,0714	0,1471	0,0714	0,1471	2027
Бизнес-партнеры	3017	0,0016	0,00003	0,0016	0,0005	0,0016	0,0005	2027
Бизнес-партнеры	3018	0,0011	0,0002	0,0011	0,0039	0,0011	0,0039	2027
Бизнес-партнеры	3019	0,0129	0,0013	0,0129	0,0323	0,0129	0,0323	2027
Бизнес-партнеры	3020							
Бизнес-партнеры	3021	0,0196	0,0081	0,02	0,0303	0,02	0,0303	2027
Бизнес-партнеры	3022							
Бизнес-партнеры	3023							
Бизнес-партнеры	3024	0,0048	0,0023	0,005	0,0026	0,005	0,0026	2027
Бизнес-партнеры	3025			0,0003	0,0005	0,0003	0,0005	2027
Бизнес-партнеры	3026							
Бизнес-партнеры	3027			0,0012	0,002	0,0012	0,002	2027
Бизнес-партнеры	3028			0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	3029			0,0071	0,0374	0,0071	0,0374	2027
Бизнес-партнеры	3030			0,0039	0,0213	0,0039	0,0213	2027
Бизнес-партнеры	3031			0,0066	0,0177	0,0066	0,0177	2027
Бизнес-партнеры	3032			0,0205	0,0816	0,0205	0,0816	2027
Бизнес-партнеры	3033			0,0029	0,0143	0,0029	0,0143	2027
Бизнес-партнеры	3034			0,0006	0,0034	0,0006	0,0034	2027
Бизнес-партнеры	3035			0,0033	0,01	0,0033	0,01	2027
Бизнес-партнеры	3036			0,0003	0,0034	0,0003	0,0034	2027
Бизнес-партнеры	3037			0,0202	0,0672	0,0202	0,0672	2027
Бизнес-партнеры	3038							
Бизнес-партнеры	3039			0,0053	0,0527	0,0053	0,0527	2027
Бизнес-партнеры	3040			0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	2027
Бизнес-партнеры	3041			0,0001	0,00004	0,0001	0,00004	2027
Бизнес-партнеры	3042			0,001	0,0081	0,001	0,0081	2027
Итого:		1,0209	1,1520	0,8643	3,3270	0,8643	3,3270	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,0027	0,0008	0,0027	0,0008	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,004	0,0086					
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8066	0,0040	0,0003					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8069	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,0033	0,0002					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8072	0,0033	0,0002					
Бизнес-партнеры	8073	0,0017	0,0002					
Бизнес-партнеры	8074	0,0017	0,0002					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0017	0,0004	0,0017	0,0002	0,0017	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8085	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8096	0,0040	0,0008					
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8101							
Бизнес-партнеры	8102							
Бизнес-партнеры	8107	0,0095	0,0629					
Бизнес-партнеры	8108	0,0015	0,0076					
Бизнес-партнеры	8111	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8112	0,0033	0,0017					
Бизнес-партнеры	8113	0,0019	0,0009					
Бизнес-партнеры	8114	0,0040	0,0008					
Бизнес-партнеры	8115	0,0019	0,0012					
Бизнес-партнеры	8116	0,0015	0,0000	0,0015	0,0000	0,0015	0,0000	2027
Бизнес-партнеры	8122	0,0095	0,0629					
Бизнес-партнеры	8123	0,0019	0,0009					
Бизнес-партнеры	8124	0,0019	0,0009					
Бизнес-партнеры	8131	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8132	0,0027	0,0008					
Бизнес-партнеры	8134	0,0019	0,0012	0,0019	0,0012	0,0019	0,0012	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,0015	0,0000	0,0015	0,0007	0,0015	0,0007	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0040	0,0310					
Бизнес-партнеры	8137	0,02	0,0005					
Бизнес-партнеры	8142							
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8146			0,0027	0,0008	0,0027	0,0008	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,0027	0,0008	0,0027	0,0008	2027
Бизнес-партнеры	8149			0,0033	0,0017	0,0033	0,0017	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8152							
Бизнес-партнеры	8153			0,0033	0,0017	0,0033	0,0017	2027
Бизнес-партнеры	8154			0,0013	0,0044	0,0013	0,0044	2027
Бизнес-партнеры	8155			0,0013	0,0044	0,0013	0,0044	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0025	0,0152	0,0025	0,0152	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,0083	0,0500	0,0083	0,0500	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,0067	0,0018	0,0067	0,0018	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0027	0,0008	0,0027	0,0008	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,0045	0,0273	0,0045	0,0273	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,0033	0,0036	0,0033	0,0036	2027
Итого:		0,1093	0,1898	0,0517	0,1152	0,0517	0,1152	
Всего:		1,1302	1,3418	0,9160	3,4422	0,9160	3,4422	2027
(1401) Пропан-2-он								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,0006	0,00003	0,0006	0,00003	0,0006	0,00003	2027
Итого:		0,0006	0,00003	0,0006	0,00003	0,0006	0,00003	
Неорганизованные источники								
КПК. Административная площадка	6580	0,3488	0,5342	0,3488	0,5342	0,3488	0,5342	2027
Бизнес-партнеры	8007	0,1042	0,6422	1,4208	2,7693	1,4208	2,7693	2027
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8021							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8036	0,095	0,0046					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,095	0,0029	0,095	0,0029	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8046							

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,095	0,0817					
Бизнес-партнеры	8068	0,0006	0,0001					
Бизнес-партнеры	8069	0,0158	0,0038					
Бизнес-партнеры	8085	0,095	0,0173					
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,095	0,0173					
Бизнес-партнеры	8107	0,0313	0,375					
Бизнес-партнеры	8108	0,0669	0,0021					
Бизнес-партнеры	8111	0,0048	0,0063					
Бизнес-партнеры	8112	0,0250	0,0227					
Бизнес-партнеры	8113	0,0385	0,0632					
Бизнес-партнеры	8115	0,07	0,081					
Бизнес-партнеры	8116	0,1012	0,0003	0,1012	0,0003	0,1012	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8123	0,0729	0,0654					
Бизнес-партнеры	8124	0,0729	0,0631					
Бизнес-партнеры	8131	0,095	0,0098					
Бизнес-партнеры	8132	0,0855	0,0171					
Бизнес-партнеры	8134	0,0729	0,0816	0,07	0,0816	0,07	0,0816	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,4493	0,0162	0,4758	0,0206	0,4758	0,0206	2027
Бизнес-партнеры	8137	0,095	0,0011					
Бизнес-партнеры	8146			0,095	0,0041	0,095	0,0041	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,019	0,0036	0,019	0,0036	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,00005	0,0018	0,00005	0,0018	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0002	0,0019	0,0002	0,0019	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,019	0,0021	0,019	0,0021	2027
Итого:		2,1306	2,1060	2,6449	3,4223	2,6449	3,4223	
Всего:		2,1313	2,1060	2,6455	3,4224	2,6455	3,4224	2027
(1555) Уксусная кислота								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0081	0,00019	0,000008	0,00019	0,000008	0,00019	0,000008	2027
Итого:		0,00019	0,000008	0,00019	0,000008	0,00019	0,000008	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8135	0,000013	0,0000002	0,000013	0,0000004	0,000013	0,0000004	2027
Итого:		0,000013	0,0000002	0,000013	0,0000004	0,000013	0,0000004	
Всего:		0,00020	0,000008	0,00020	0,0000084	0,00020	0,0000084	2027
(1702) 1-Бутантиол								
Организованные источники								
УКПГ-3	0120							
УКПГ-3	0121	3,30E-07	1,04E-05	3,30E-07	1,04E-05	3,30E-07	1,04E-05	2027
УКПГ-2	0074	1,75E-07	5,51E-06	1,75E-07	5,51E-06	1,75E-07	5,51E-06	2027
УКПГ-2	0075	1,69E-07	5,33E-06	1,69E-07	5,33E-06	1,69E-07	5,33E-06	2027
УКПГ-2	0076	1,72E-07	5,42E-06	1,72E-07	5,42E-06	1,72E-07	5,42E-06	2027
УКПГ-2	0077	1,75E-07	5,51E-06	1,75E-07	5,51E-06	1,75E-07	5,51E-06	2027
УКПГ-2	0448	7,46E-08	2,35E-06	7,46E-08	2,35E-06	7,46E-08	2,35E-06	2027
КПК. Красная зона	0085	9,16E-08	2,89E-06	9,16E-08	2,89E-06	9,16E-08	2,89E-06	2027
КПК. Красная зона	0086	9,16E-08	2,89E-06	9,16E-08	2,89E-06	9,16E-08	2,89E-06	2027
КПК. Красная зона	0087	1,78E-07	5,63E-06	1,78E-07	5,63E-06	1,78E-07	5,63E-06	2027
КПК. Красная зона	0088	1,33E-07	4,20E-06	1,33E-07	4,20E-06	1,33E-07	4,20E-06	2027
КПК. Красная зона	0089	1,78E-07	5,63E-06	1,78E-07	5,63E-06	1,78E-07	5,63E-06	2027
КПК. Красная зона	0090	5,28E-08	1,66E-06	5,28E-08	1,66E-06	5,28E-08	1,66E-06	2027
КПК. Красная зона	0091	5,23E-08	1,65E-06	5,23E-08	1,65E-06	5,23E-08	1,65E-06	2027
КПК. Красная зона	0092	5,23E-08	1,65E-06	5,23E-08	1,65E-06	5,23E-08	1,65E-06	2027
КПК. Красная зона	0093	1,75E-07	5,51E-06	1,75E-07	5,51E-06	1,75E-07	5,51E-06	2027
КПК. Красная зона	0094			1,75E-07	5,51E-06	1,75E-07	5,51E-06	2027
КПК. Красная зона	0201	6,72E-08	2,12E-06	6,72E-08	2,12E-06	6,72E-08	2,12E-06	2027
КПК. Красная зона	0202	4,26E-08	1,34E-06	4,26E-08	1,34E-06	4,26E-08	1,34E-06	2027
КПК. Зеленая зона	0665	6,63E-09	2,09E-07	6,63E-09	2,09E-07	6,63E-09	2,09E-07	2027
Итого:		0,000002	0,00007	0,000002	0,00008	0,000002	0,00008	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6002	7,26E-07	2,29E-05	7,26E-07	2,29E-05	7,26E-07	2,29E-05	2027
УКПГ-3	6003	6,66E-07	2,10E-05	6,66E-07	2,10E-05	6,66E-07	2,10E-05	2027
УКПГ-3	6004	6,61E-07	2,08E-05	6,61E-07	2,08E-05	6,61E-07	2,08E-05	2027
УКПГ-3	6005	1,11E-06	3,51E-05	1,11E-06	3,51E-05	1,11E-06	3,51E-05	2027
УКПГ-3	6006	4,61E-06	1,46E-04	4,61E-06	1,46E-04	4,61E-06	1,46E-04	2027
УКПГ-3	6010	3,57E-08	1,13E-06	3,57E-08	1,13E-06	3,57E-08	1,13E-06	2027
УКПГ-3	6011	1,58E-06	5,00E-05	1,58E-06	5,00E-05	1,58E-06	5,00E-05	2027
УКПГ-3	6604	5,99E-07	1,89E-05	5,99E-07	1,89E-05	5,99E-07	1,89E-05	2027
УКПГ-2	6042	6,66E-07	2,10E-05	6,66E-07	2,10E-05	6,66E-07	2,10E-05	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-2	6043	3,52E-07	1,11E-05	3,52E-07	1,11E-05	3,52E-07	1,11E-05	2027
УКПГ-2	6044	1,74E-08	5,49E-07	1,74E-08	5,49E-07	1,74E-08	5,49E-07	2027
УКПГ-2	6046	2,70E-07	8,51E-06	2,70E-07	8,51E-06	2,70E-07	8,51E-06	2027
УКПГ-2	6463	1,44E-06	4,54E-05	1,44E-06	4,54E-05	1,44E-06	4,54E-05	2027
УКПГ-2	6465	8,17E-07	2,58E-05	8,17E-07	2,58E-05	8,17E-07	2,58E-05	2027
УКПГ-2	6466	3,05E-06	9,62E-05	3,05E-06	9,62E-05	3,05E-06	9,62E-05	2027
УКПГ-2	6467	5,43E-07	1,71E-05	5,43E-07	1,71E-05	5,43E-07	1,71E-05	2027
УКПГ-2	6469	3,85E-08	1,22E-06	3,85E-08	1,22E-06	3,85E-08	1,22E-06	2027
УКПГ-2	6470	1,44E-09	4,53E-08	1,44E-09	4,53E-08	1,44E-09	4,53E-08	2027
УКПГ-2	6471	3,77E-07	1,19E-05	3,77E-07	1,19E-05	3,77E-07	1,19E-05	2027
УКПГ-2	6472	1,67E-07	5,26E-06	1,67E-07	5,26E-06	1,67E-07	5,26E-06	2027
УКПГ-2	6473	1,67E-07	5,26E-06	1,67E-07	5,26E-06	1,67E-07	5,26E-06	2027
УКПГ-2	6479	3,77E-07	1,19E-05	3,77E-07	1,19E-05	3,77E-07	1,19E-05	2027
УКПГ-2	6480	1,28E-08	4,04E-07	1,28E-08	4,04E-07	1,28E-08	4,04E-07	2027
УКПГ-2	6481	5,56E-07	1,75E-05	5,56E-07	1,75E-05	5,56E-07	1,75E-05	2027
СДРН	6510	4,42E-07	1,39E-05	4,42E-07	1,39E-05	4,42E-07	1,39E-05	2027
КПК. Красная зона	6060	3,38E-07	1,07E-05	3,38E-07	1,07E-05	3,38E-07	1,07E-05	2027
КПК. Красная зона	6061	5,56E-07	1,75E-05	5,56E-07	1,75E-05	5,56E-07	1,75E-05	2027
КПК. Красная зона	6518	2,59E-07	8,18E-06	2,59E-07	8,18E-06	2,59E-07	8,18E-06	2027
КПК. Красная зона	6519	4,54E-08	1,43E-06	4,54E-08	1,43E-06	4,54E-08	1,43E-06	2027
КПК. Красная зона	6521	4,48E-08	1,41E-06	4,48E-08	1,41E-06	4,48E-08	1,41E-06	2027
КПК. Красная зона	6548	4,10E-07	1,29E-05	4,10E-07	1,29E-05	4,10E-07	1,29E-05	2027
КПК. Красная зона	6549	1,76E-06	5,55E-05	1,76E-06	5,55E-05	1,76E-06	5,55E-05	2027
КПК. Красная зона	6550	1,13E-06	3,57E-05	1,13E-06	3,57E-05	1,13E-06	3,57E-05	2027
КПК. Красная зона	6551	1,48E-07	4,65E-06	1,48E-07	4,65E-06	1,48E-07	4,65E-06	2027
КПК. Красная зона	6552	1,80E-06	5,55E-05	1,76E-06	5,55E-05	1,76E-06	5,55E-05	2027
КПК. Красная зона	6553	2,96E-06	9,33E-05	2,96E-06	9,33E-05	2,96E-06	9,33E-05	2027
КПК. Красная зона	6554	3,56E-06	1,12E-04	3,56E-06	1,12E-04	3,56E-06	1,12E-04	2027
КПК. Красная зона	6555	1,16E-05	3,64E-04	1,16E-05	3,64E-04	1,16E-05	3,64E-04	2027
КПК. Красная зона	6556	3,28E-06	1,04E-04	3,28E-06	1,04E-04	3,28E-06	1,04E-04	2027
КПК. Красная зона	6557	1,68E-06	5,28E-05	1,68E-06	5,28E-05	1,68E-06	5,28E-05	2027
КПК. Красная зона	6558	2,27E-07	7,17E-06	2,27E-07	7,17E-06	2,27E-07	7,17E-06	2027
КПК. Красная зона	6559	2,06E-06	6,50E-05	2,06E-06	6,50E-05	2,06E-06	6,50E-05	2027
КПК. Красная зона	6590	1,37E-07	4,32E-06	1,37E-07	4,32E-06	1,37E-07	4,32E-06	2027
КПК. Красная зона	6591	2,24E-08	7,08E-07	2,24E-08	7,08E-07	2,24E-08	7,08E-07	2027
КПК. Красная зона	6592	8,52E-07	2,69E-05	8,52E-07	2,69E-05	8,52E-07	2,69E-05	2027
КПК. Красная зона	6593	2,21E-06	6,95E-05	2,21E-06	6,95E-05	2,21E-06	6,95E-05	2027
КПК. Красная зона	6594	3,95E-06	1,25E-04	3,95E-06	1,25E-04	3,95E-06	1,25E-04	2027
КПК. Красная зона	6612	4,90E-10	1,54E-08	4,90E-10	1,54E-08	4,90E-10	1,54E-08	2027
КПК. Зеленая зона	6606	8,95E-07	2,82E-05	8,95E-07	2,82E-05	8,95E-07	2,82E-05	2027
Итого:		0,00006	0,0019	0,00006	0,0019	0,00006	0,0019	
Всего:		0,00006	0,0019	0,00006	0,0019	0,00006	0,0019	2027
(1706) Диметилдисульфид								
Неорганизованные источники								
СДРН	6510	1,01E-14	3,18E-13	1,01E-14	3,18E-13	1,01E-14	3,18E-13	2027
КПК. Красная зона	6060	2,36E-14	7,45E-13	2,36E-14	7,45E-13	2,36E-14	7,45E-13	2027
КПК. Красная зона	6519	2,68E-15	8,45E-14	2,68E-15	8,45E-14	2,68E-15	8,45E-14	2027
КПК. Красная зона	6553	0,00007	0,0023	0,00007	0,0023	0,00007	0,0023	2027
КПК. Красная зона	6554	6,82E-14	2,00E-12	6,82E-14	2,15E-12	6,82E-14	2,15E-12	2027
КПК. Красная зона	6555	4,30E-13	1,40E-11	4,30E-13	1,36E-11	4,30E-13	1,36E-11	2027
КПК. Красная зона	6556	7,79E-16	2,46E-14	7,79E-16	2,46E-14	7,79E-16	2,46E-14	2027
КПК. Красная зона	6557	1,71E-16	5,40E-15	1,71E-16	5,40E-15	1,71E-16	5,40E-15	2027
КПК. Красная зона	6558	3,97E-16	1,25E-14	3,97E-16	1,25E-14	3,97E-16	1,25E-14	2027
КПК. Красная зона	6593	8,81E-21	2,78E-19	8,81E-21	2,78E-19	8,81E-21	2,78E-19	2027
КПК. Красная зона	6610	0,00003	0,0011	0,00003	0,0011	0,00003	0,0011	2027
Итого:		0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	
Всего:		0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	2027
(1715) Метилмеркаптан								
Организованные источники								
УКПГ-3	0005	0,007	0,0009	0,007	0,0015	0,007	0,0015	2027
УКПГ-3	0006	0,0029	0,000009	0,0029	0,0003	0,0029	0,0003	2027
УКПГ-3	0120							
УКПГ-3	0121	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
УКПГ-3	0385	0,0219	0,000002	0,0219	0,0001	0,0219	0,0001	2027
УКПГ-3	0705							
УКПГ-2	0074	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
УКПГ-2	0075	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
УКПГ-2	0076	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
УКПГ-2	0077	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
УКПГ-2	0434	0,0066	0,0016	0,0066	0,0036	0,0066	0,0036	2027
УКПГ-2	0435	0,0183	0,0012	0,0183	0,0035	0,0183	0,0035	2027
УКПГ-2	0436	0,019	0,0013	0,019	0,0024	0,019	0,0024	2027
УКПГ-2	0446	0,0026	0,0002	0,0026	0,0034	0,0026	0,0034	2027
УКПГ-2	0448	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
СДРН	0462	0,0134	0,0004	0,0134	0,001	0,0134	0,001	2027
КПК. Красная зона	0085	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
КПК. Красная зона	0086	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КПК. Красная зона	0087	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
КПК. Красная зона	0088	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
КПК. Красная зона	0089	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
КПК. Красная зона	0090	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
КПК. Красная зона	0091	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
КПК. Красная зона	0092	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
КПК. Красная зона	0093	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
КПК. Красная зона	0094			0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
КПК. Красная зона	0201	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
КПК. Красная зона	0202	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
КПК. Красная зона	0480	0,4255	0,0807	0,6307	0,1903	0,6307	0,1903	2027
КПК. Красная зона	0481	0,3792	0,0066	0,3574	0,0303	0,3574	0,0303	2027
КПК. Зеленая зона	0665	4,36E-11	1,37E-09	4,40E-11	1,37E-09	4,40E-11	1,37E-09	2027
СССФ	0463							
СССФ	0644							
СССФ	0645			0,0014	0,00001	0,0014	0,00001	2027
СССФ	0701							
СССФ	0801							
СССФ	0802							
СССФ	0803							
СССФ	0804							
СССФ	0805							
СССФ	0806							
СССФ	0807							
СССФ	0808							
СССФ	0809							
СССФ	0810							
СССФ	0811							
СССФ	0812							
СССФ	0813							
СССФ	0814							
СССФ	0815							
СССФ	0816							
СССФ	0817							
СССФ	0818							
СССФ	0819							
СССФ	0820							
СССФ	0821							
СССФ	0822							
СССФ	0823							
СССФ	0824							
СССФ	0825							
СССФ	0826							
СССФ	0827							
СССФ	0828							
СССФ	0829							
СССФ	0830							
СССФ	0831			0,0145	0,0024	0,0145	0,0024	2027
СССФ	0832							
СССФ	0833							
СССФ	0834							
СССФ	0835							
СССФ	0836	0,0068	0,0017	0,0079	0,0122	0,0079	0,0122	2027
СССФ	0837							
СССФ	0838							
СССФ	0839							
СССФ	0840							
СССФ	0841							
СССФ	0842							
СССФ	0843							
СССФ	0844							
СССФ	0845							
СССФ	0846							
СССФ	0847							
СССФ	0848							
СССФ	0850							
СССФ	0851							
СССФ	0852							
СССФ	0853							
СССФ	0854							
СССФ	0855							
СССФ	0856							
СССФ	0857							
СССФ	0858							
СССФ	0859							
СССФ	0860							
СССФ	0861			0,0137	0,0018	0,0137	0,0018	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0862			0,038	0,0013	0,038	0,0013	2027
СССФ	0863							
СССФ	0864							
СССФ	0865							
СССФ	0866							
СССФ	0867							
СССФ	0868							
СССФ	0869							
СССФ	0870							
СССФ	0871							
СССФ	0872							
СССФ	0873							
СССФ	0874							
СССФ	0875							
СССФ	0876							
СССФ	0877							
СССФ	0878							
СССФ	0879							
СССФ	0880							
СССФ	0881							
СССФ	0882							
СССФ	0883							
СССФ	0884							
СССФ	0885							
СССФ	0886							
СССФ	0887							
СССФ	0888							
СССФ	0889							
СССФ	0890							
СССФ	0891							
СССФ	0892							
СССФ	0893							
СССФ	0894							
СССФ	0895							
СССФ	0896							
СССФ	0897							
СССФ	0898							
СССФ	0899							
СССФ	0900							
СССФ	0901							
СССФ	0902							
СССФ	0903							
СССФ	0904							
СССФ	0905							
СССФ	0906							
СССФ	0907							
СССФ	0908							
СССФ	0909							
СССФ	0910							
СССФ	0911							
СССФ	0912							
СССФ	0913							
СССФ	0914							
СССФ	0915			0,0183	0,0016	0,0183	0,0016	2027
СССФ	0916							
СССФ	0917							
СССФ	0918							
СССФ	0919							
СССФ	0920							
СССФ	0921			0,0445	0,0021	0,0445	0,0021	2027
СССФ	0922							
СССФ	0923							
СССФ	0924							
СССФ	0925							
СССФ	0926							
СССФ	0927							
СССФ	0928							
СССФ	0929							
СССФ	0930							
СССФ	0931							
СССФ	0932			0,0621	0,0009	0,0621	0,0009	2027
СССФ	0933			0,0341	0,0010	0,0341	0,0010	2027
СССФ	0934			0,0175	0,0020	0,0175	0,0020	2027
СССФ	0935			0,0252	0,0015	0,0252	0,0015	2027
СССФ	0936			0,0562	0,0012	0,0562	0,0012	2027
СССФ	0937			0,0267	0,0012	0,0267	0,0012	2027
СССФ	0938			0,0265	0,0010	0,0265	0,0010	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
СССФ	0939			0,049	0,0012	0,049	0,0012	2027
КОТС	0702	0,0076	0,0001	0,0076	0,0006	0,0076	0,0006	2027
КОТС	0703	0,0043	0,0001	0,0043	0,0004	0,0043	0,0004	2027
КОТС	0704	0,0043	0,0001	0,0043	0,0004	0,0043	0,0004	2027
КОТС	0706			0,0076	0,0002	0,0076	0,0002	2027
КОТС	0707	0,00004	0,00003	0,00007	0,00004	0,00007	0,00004	2027
Итого:		0,9192	0,0957	1,5390	0,2702	1,5390	0,2702	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6002	0,000002	0,00008	0,000002	0,00008	0,000002	0,00008	2027
УКПГ-3	6003	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
УКПГ-3	6004	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
УКПГ-3	6005	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
УКПГ-3	6006	0,000009	0,0003	0,000009	0,0003	0,000009	0,0003	2027
УКПГ-3	6010	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2027
УКПГ-3	6011	0,000007	0,0002	0,000007	0,0002	0,000007	0,0002	2027
УКПГ-3	6604	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
УКПГ-2	6042	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
УКПГ-2	6043	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
УКПГ-2	6044	1,74E-08	0,0000005	1,74E-08	0,0000005	1,74E-08	0,0000005	2027
УКПГ-2	6046	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
УКПГ-2	6463	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
УКПГ-2	6465	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	2027
УКПГ-2	6466	0,00004	0,0014	0,00004	0,0014	0,00004	0,0014	2027
УКПГ-2	6467	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
УКПГ-2	6469	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
УКПГ-2	6470	1,75E-08	5,50E-07	1,75E-08	5,50E-07	1,75E-08	5,50E-07	2027
УКПГ-2	6471	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2027
УКПГ-2	6472	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
УКПГ-2	6473	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
УКПГ-2	6479	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
УКПГ-2	6480	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	0,0000001	0,000005	2027
УКПГ-2	6481	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
СДРН	6510	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
КПК. Красная зона	6060	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
КПК. Красная зона	6061	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
КПК. Красная зона	6518	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6519	7,94E-08	2,50E-06	7,94E-08	2,50E-06	7,94E-08	2,50E-06	2027
КПК. Красная зона	6521	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
КПК. Красная зона	6548	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
КПК. Красная зона	6549	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6550	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6551	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
КПК. Красная зона	6552	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6553	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6554	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6555	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	2027
КПК. Красная зона	6556	0,000007	0,0002	0,000007	0,0002	0,000007	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6557	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6558	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
КПК. Красная зона	6559	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6590	0,0000002	0,000008	0,0000002	0,000008	0,0000002	0,000008	2027
КПК. Красная зона	6591	3,90E-08	1,23E-06	3,90E-08	1,23E-06	3,90E-08	1,23E-06	2027
КПК. Красная зона	6592	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	2027
КПК. Красная зона	6593	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6594	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6612	5,95E-09	1,88E-07	5,95E-09	1,88E-07	5,95E-09	1,88E-07	2027
КПК. Зеленая зона	6606	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	2027
Бизнес-партнеры	8085	0,00001	0,0004					
Бизнес-партнеры	8115	0,0002	0,0035					
Итого:		0,0004	0,0095	0,0002	0,0056	0,0002	0,0056	
Всего:		0,9195	0,1051	1,5392	0,2758	1,5392	0,2758	2027
(1716) Смесь природных меркаптанов								
Неорганизованные источники								
КПК. Зеленая зона	6527	0,0003	0,003	0,0003	0,00317	0,0003	0,00317	2027
СССФ	6124	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	2027
СССФ	6150	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	2027
СССФ	6356	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2027
СССФ	6415	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	2027
СССФ	6416	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	2027
СССФ	6417	0,000008	0,0003	0,000008	0,0003	0,000008	0,0003	2027
СССФ	6418	0,000008	0,0003	0,000008	0,0003	0,000008	0,0003	2027
СССФ	6419	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	2027
СССФ	6420	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
СССФ	6421	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2027
СССФ	6422	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
СССФ	6607	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
СССФ	6611	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КОТС	6575	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
КОТС	6576	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
КОТС	6577	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	2027
КОТС	6578	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
КОТС	6579	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
КОТС	6608	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2027
Бизнес-партнеры	8073	0,0002	0,0044					
Бизнес-партнеры	8074	0,00002	0,0004					
Итого:		0,0006	0,0114	0,0005	0,0068	0,0005	0,0068	
Всего:		0,0006	0,0114	0,0005	0,0068	0,0005	0,0068	2027
(1720) Пропан-1-тиол								
Организованные источники								
УКПГ-3	0120							
УКПГ-3	0121	8,01E-07	0,00003	8,01E-07	0,00003	8,01E-07	0,00003	2027
УКПГ-2	0074	6,30E-07	0,00002	6,30E-07	0,00002	6,30E-07	0,00002	2027
УКПГ-2	0075	6,10E-07	0,00002	6,10E-07	0,00002	6,10E-07	0,00002	2027
УКПГ-2	0076	6,20E-07	0,00002	6,20E-07	0,00002	6,20E-07	0,00002	2027
УКПГ-2	0077	6,30E-07	0,00002	6,30E-07	0,00002	6,30E-07	0,00002	2027
УКПГ-2	0448	2,72E-07	0,00001	2,72E-07	0,00001	2,72E-07	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0085	3,64E-07	0,00001	3,64E-07	0,00001	3,64E-07	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0086	3,64E-07	0,00001	3,64E-07	0,00001	3,64E-07	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0087	4,24E-07	0,00001	4,24E-07	0,00001	4,24E-07	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0088	3,57E-07	0,00001	3,57E-07	0,00001	3,57E-07	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0089	4,24E-07	0,00001	4,24E-07	0,00001	4,24E-07	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0090	1,90E-07	0,00001	1,90E-07	0,00001	1,90E-07	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0091	1,89E-07	0,00001	1,89E-07	0,00001	1,89E-07	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0092	1,89E-07	0,00001	1,89E-07	0,00001	1,89E-07	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0093	6,30E-07	0,00002	6,30E-07	0,00002	6,30E-07	0,00002	2027
КПК. Красная зона	0094			6,30E-07	0,00002	6,30E-07	0,00002	2027
КПК. Красная зона	0201	2,68E-07	0,00001	2,68E-07	0,00001	2,68E-07	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0202	1,69E-07	0,00001	1,69E-07	0,00001	1,69E-07	0,00001	2027
КПК. Зеленая зона	0665	6,98E-10	2,20E-08	6,98E-10	2,20E-08	6,98E-10	2,20E-08	2027
Итого:		0,000007	0,0002	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6002	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
УКПГ-3	6003	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
УКПГ-3	6004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
УКПГ-3	6005	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
УКПГ-3	6006	0,000007	0,0002	0,000007	0,0002	0,000007	0,0002	2027
УКПГ-3	6010	7,09E-08	0,000002	7,09E-08	0,000002	7,09E-08	0,000002	2027
УКПГ-3	6011	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2027
УКПГ-3	6604	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
УКПГ-2	6042	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
УКПГ-2	6043	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2027
УКПГ-2	6044	1,94E-08	0,0000006	1,94E-08	0,0000006	1,94E-08	0,0000006	2027
УКПГ-2	6046	3,81E-07	0,00001	3,81E-07	0,00001	3,81E-07	0,00001	2027
УКПГ-2	6463	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
УКПГ-2	6465	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	2027
УКПГ-2	6466	0,000012	0,0004	0,000012	0,0004	0,000012	0,0004	2027
УКПГ-2	6467	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
УКПГ-2	6469	1,50E-07	0,000005	1,50E-07	0,000005	1,50E-07	0,000005	2027
УКПГ-2	6470	1,18E-08	0,0000004	1,18E-08	0,0000004	1,18E-08	0,0000004	2027
УКПГ-2	6471	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
УКПГ-2	6472	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
УКПГ-2	6473	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
УКПГ-2	6479	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
УКПГ-2	6480	4,63E-08	0,000001	4,63E-08	0,000001	4,63E-08	0,000001	2027
УКПГ-2	6481	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
СДРН	6510	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2027
КПК. Красная зона	6060	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2027
КПК. Красная зона	6061	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
КПК. Красная зона	6518	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
КПК. Красная зона	6519	6,72E-08	0,000002	6,72E-08	0,000002	6,72E-08	0,000002	2027
КПК. Красная зона	6521	1,22E-07	0,000004	1,22E-07	0,000004	1,22E-07	0,000004	2027
КПК. Красная зона	6548	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2027
КПК. Красная зона	6549	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
КПК. Красная зона	6550	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
КПК. Красная зона	6551	0,0000005	0,00002	0,0000005	0,00002	0,0000005	0,00002	2027
КПК. Красная зона	6552	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
КПК. Красная зона	6553	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6554	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6555	0,000017	0,0005	0,000017	0,0005	0,000017	0,0005	2027
КПК. Красная зона	6556	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6557	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6558	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
КПК. Красная зона	6559	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6590	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	0,0000002	0,000006	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КПК. Красная зона	6591	3,31E-08	0,000001	3,31E-08	0,000001	3,31E-08	0,000001	2027
КПК. Красная зона	6592	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
КПК. Красная зона	6593	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6594	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6612	4,03E-09	0,0000001	4,03E-09	0,0000001	4,03E-09	0,0000001	2027
КПК. Зеленая зона	6606	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
Итого:		0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	
Всего:		0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	2027
(1728) Этантиол								
Организованные источники								
УКПГ-3	0120							
УКПГ-3	0121	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
УКПГ-2	0074	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
УКПГ-2	0075	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	2027
УКПГ-2	0076	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	2027
УКПГ-2	0077	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
УКПГ-2	0448	0,0000007	0,00002	0,0000007	0,00002	0,0000007	0,00002	2027
КПК. Красная зона	0085	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
КПК. Красная зона	0086	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
КПК. Красная зона	0087	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
КПК. Красная зона	0088	0,0000008	0,00002	0,0000008	0,00002	0,0000008	0,00002	2027
КПК. Красная зона	0089	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
КПК. Красная зона	0090	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0091	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0092	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
КПК. Красная зона	0093	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
КПК. Красная зона	0094			0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
КПК. Красная зона	0201	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	0,0000006	0,00002	2027
КПК. Красная зона	0202	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
КПК. Зеленая зона	0665	4,06E-11	1,28E-09	4,00E-11	1,28E-09	4,00E-11	1,28E-09	2027
Итого:		0,00002	0,0005	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6002	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
УКПГ-3	6003	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
УКПГ-3	6004	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027
УКПГ-3	6005	0,000003	0,00011	0,000003	0,00011	0,000003	0,00011	2027
УКПГ-3	6006	0,000010	0,0003	0,000010	0,0003	0,000010	0,0003	2027
УКПГ-3	6010	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	2027
УКПГ-3	6011	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
УКПГ-3	6604	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
УКПГ-2	6042	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	0,000002	0,00005	2027
УКПГ-2	6043	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
УКПГ-2	6044	1,40E-08	0,0000004	1,40E-08	0,0000004	1,40E-08	0,0000004	2027
УКПГ-2	6046	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2027
УКПГ-2	6463	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
УКПГ-2	6465	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
УКПГ-2	6466	0,00003	0,0009	0,00003	0,0009	0,00003	0,0009	2027
УКПГ-2	6467	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
УКПГ-2	6469	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2027
УКПГ-2	6470	2,21E-08	6,96E-07	2,21E-08	6,96E-07	2,21E-08	6,96E-07	2027
УКПГ-2	6471	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
УКПГ-2	6472	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	2027
УКПГ-2	6473	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	0,000001	0,00005	2027
УКПГ-2	6479	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
УКПГ-2	6480	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	2027
УКПГ-2	6481	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
СДРН	6510	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
КПК. Красная зона	6060	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	2027
КПК. Красная зона	6061	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	0,000002	0,00006	2027
КПК. Красная зона	6518	0,000002	0,00008	0,000002	0,00008	0,000002	0,00008	2027
КПК. Красная зона	6519	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	2027
КПК. Красная зона	6521	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	0,0000003	0,000009	2027
КПК. Красная зона	6548	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
КПК. Красная зона	6549	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6550	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	0,000004	0,0001	2027
КПК. Красная зона	6551	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
КПК. Красная зона	6552	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6553	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	0,000008	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6554	0,000008	0,0003	0,000008	0,0003	0,000008	0,0003	2027
КПК. Красная зона	6555	0,00003	0,0010	0,00003	0,0010	0,00003	0,0010	2027
КПК. Красная зона	6556	0,000009	0,0003	0,000009	0,0003	0,000009	0,0003	2027
КПК. Красная зона	6557	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6558	0,0000007	0,00002	0,0000007	0,00002	0,0000007	0,00002	2027
КПК. Красная зона	6559	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	0,000005	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6590	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
КПК. Красная зона	6591	5,94E-08	0,000002	5,94E-08	0,000002	5,94E-08	0,000002	2027
КПК. Красная зона	6592	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	0,000002	0,00007	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КПК. Красная зона	6593	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
КПК. Красная зона	6594	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	2027
КПК. Красная зона	6612	7,53E-09	0,0000002	7,53E-09	0,0000002	7,53E-09	0,0000002	2027
КПК. Зеленая зона	6606	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
Итого:		0,0002	0,0060	0,0002	0,0060	0,0002	0,0060	
Всего:		0,0002	0,0066	0,0002	0,0066	0,0002	0,0066	2027
(1735) 1-Пентантиол								
Организованные источники								
УКПГ-3	0120							
УКПГ-3	0121	7,17E-08	2,26E-06	7,17E-08	2,26E-06	7,17E-08	2,26E-06	2027
УКПГ-2	0074	2,33E-08	7,35E-07	2,33E-08	7,35E-07	2,33E-08	7,35E-07	2027
УКПГ-2	0075	2,25E-08	7,11E-07	2,25E-08	7,11E-07	2,25E-08	7,11E-07	2027
УКПГ-2	0076	2,29E-08	7,23E-07	2,29E-08	7,23E-07	2,29E-08	7,23E-07	2027
УКПГ-2	0077	2,33E-08	7,35E-07	2,33E-08	7,35E-07	2,33E-08	7,35E-07	2027
УКПГ-2	0448	9,86E-09	3,11E-07	9,86E-09	3,11E-07	9,86E-09	3,11E-07	2027
КПК. Красная зона	0085	1,12E-08	3,52E-07	1,12E-08	3,52E-07	1,12E-08	3,52E-07	2027
КПК. Красная зона	0086	1,12E-08	3,52E-07	1,12E-08	3,52E-07	1,12E-08	3,52E-07	2027
КПК. Красная зона	0087	4,29E-08	1,35E-06	4,29E-08	1,35E-06	4,29E-08	1,35E-06	2027
КПК. Красная зона	0088	2,90E-08	9,14E-07	2,90E-08	9,14E-07	2,90E-08	9,14E-07	2027
КПК. Красная зона	0089	4,29E-08	1,35E-06	4,29E-08	1,35E-06	4,29E-08	1,35E-06	2027
КПК. Красная зона	0090	7,88E-09	2,48E-07	7,88E-09	2,48E-07	7,88E-09	2,48E-07	2027
КПК. Красная зона	0091	7,83E-09	2,47E-07	7,83E-09	2,47E-07	7,83E-09	2,47E-07	2027
КПК. Красная зона	0092	7,83E-09	2,47E-07	7,83E-09	2,47E-07	7,83E-09	2,47E-07	2027
КПК. Красная зона	0093	2,33E-08	7,35E-07	2,33E-08	7,35E-07	2,33E-08	7,35E-07	2027
КПК. Красная зона	0094			2,33E-08	7,35E-07	2,33E-08	7,35E-07	2027
КПК. Красная зона	0201	8,19E-09	2,58E-07	8,19E-09	2,58E-07	8,19E-09	2,58E-07	2027
КПК. Красная зона	0202	5,19E-09	1,64E-07	5,19E-09	1,64E-07	5,19E-09	1,64E-07	2027
КПК. Зеленая зона	0665	2,51E-09	7,91E-08	2,51E-09	7,91E-08	2,51E-09	7,91E-08	2027
Итого:		0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6002	2,01E-07	6,35E-06	2,01E-07	6,35E-06	2,01E-07	6,35E-06	2027
УКПГ-3	6003	1,83E-07	5,78E-06	1,83E-07	5,78E-06	1,83E-07	5,78E-06	2027
УКПГ-3	6004	1,83E-07	5,76E-06	1,83E-07	5,76E-06	1,83E-07	5,76E-06	2027
УКПГ-3	6005	3,12E-07	9,84E-06	3,12E-07	9,84E-06	3,12E-07	9,84E-06	2027
УКПГ-3	6006	1,43E-06	4,52E-05	1,43E-06	4,52E-05	1,43E-06	4,52E-05	2027
УКПГ-3	6010	9,33E-09	2,94E-07	9,33E-09	2,94E-07	9,33E-09	2,94E-07	2027
УКПГ-3	6011	4,00E-07	1,26E-05	4,00E-07	1,26E-05	4,00E-07	1,26E-05	2027
УКПГ-3	6604	1,86E-07	5,88E-06	1,86E-07	5,88E-06	1,86E-07	5,88E-06	2027
УКПГ-2	6042	2,06E-07	6,49E-06	2,06E-07	6,49E-06	2,06E-07	6,49E-06	2027
УКПГ-2	6043	9,71E-08	3,06E-06	9,71E-08	3,06E-06	9,71E-08	3,06E-06	2027
УКПГ-2	6044	5,51E-09	1,74E-07	5,51E-09	1,74E-07	5,51E-09	1,74E-07	2027
УКПГ-2	6046	8,35E-08	2,63E-06	8,35E-08	2,63E-06	8,35E-08	2,63E-06	2027
УКПГ-2	6463	4,36E-07	1,38E-05	4,36E-07	1,38E-05	4,36E-07	1,38E-05	2027
УКПГ-2	6465	2,29E-07	7,23E-06	2,29E-07	7,23E-06	2,29E-07	7,23E-06	2027
УКПГ-2	6466	3,99E-07	1,26E-05	3,99E-07	1,26E-05	3,99E-07	1,26E-05	2027
УКПГ-2	6467	1,57E-07	4,96E-06	1,57E-07	4,96E-06	1,57E-07	4,96E-06	2027
УКПГ-2	6469	4,85E-09	1,53E-07	4,85E-09	1,53E-07	4,85E-09	1,53E-07	2027
УКПГ-2	6470	2,00E-11	6,92E-10	2,20E-11	6,92E-10	2,20E-11	6,92E-10	2027
УКПГ-2	6471	1,16E-07	3,67E-06	1,16E-07	3,67E-06	1,16E-07	3,67E-06	2027
УКПГ-2	6472	2,23E-08	7,02E-07	2,23E-08	7,02E-07	2,23E-08	7,02E-07	2027
УКПГ-2	6473	2,23E-08	7,02E-07	2,23E-08	7,02E-07	2,23E-08	7,02E-07	2027
УКПГ-2	6479	1,16E-07	3,67E-06	1,16E-07	3,67E-06	1,16E-07	3,67E-06	2027
УКПГ-2	6480	1,71E-09	5,39E-08	1,71E-09	5,39E-08	1,71E-09	5,39E-08	2027
УКПГ-2	6481	1,59E-07	5,02E-06	1,59E-07	5,02E-06	1,59E-07	5,02E-06	2027
СДРН	6510	1,30E-07	4,10E-06	1,30E-07	4,10E-06	1,30E-07	4,10E-06	2027
КПК. Красная зона	6060	4,21E-07	1,33E-05	4,21E-07	1,33E-05	4,21E-07	1,33E-05	2027
КПК. Красная зона	6061	1,59E-07	5,02E-06	1,59E-07	5,02E-06	1,59E-07	5,02E-06	2027
КПК. Красная зона	6518	3,16E-08	9,98E-07	3,16E-08	9,98E-07	3,16E-08	9,98E-07	2027
КПК. Красная зона	6519	1,39E-08	4,39E-07	1,39E-08	4,39E-07	1,39E-08	4,39E-07	2027
КПК. Красная зона	6521	9,61E-09	3,03E-07	9,61E-09	3,03E-07	9,61E-09	3,03E-07	2027
КПК. Красная зона	6548	1,22E-07	3,83E-06	1,22E-07	3,83E-06	1,22E-07	3,83E-06	2027
КПК. Красная зона	6549	5,36E-07	1,69E-05	5,36E-07	1,69E-05	5,36E-07	1,69E-05	2027
КПК. Красная зона	6550	3,39E-07	1,07E-05	3,39E-07	1,07E-05	3,39E-07	1,07E-05	2027
КПК. Красная зона	6551	3,25E-08	1,02E-06	3,25E-08	1,02E-06	3,25E-08	1,02E-06	2027
КПК. Красная зона	6552	5,00E-07	1,69E-05	5,36E-07	1,69E-05	5,36E-07	1,69E-05	2027
КПК. Красная зона	6553	9,09E-07	2,87E-05	9,09E-07	2,87E-05	9,09E-07	2,87E-05	2027
КПК. Красная зона	6554	2,02E-06	6,38E-05	2,02E-06	6,38E-05	2,02E-06	6,38E-05	2027
КПК. Красная зона	6555	3,53E-06	1,11E-04	3,53E-06	1,11E-04	3,53E-06	1,11E-04	2027
КПК. Красная зона	6556	9,89E-07	3,12E-05	9,89E-07	3,12E-05	9,89E-07	3,12E-05	2027
КПК. Красная зона	6557	4,69E-07	1,48E-05	4,69E-07	1,48E-05	4,69E-07	1,48E-05	2027
КПК. Красная зона	6558	6,69E-08	2,11E-06	6,69E-08	2,11E-06	6,69E-08	2,11E-06	2027
КПК. Красная зона	6559	6,33E-07	2,00E-05	6,33E-07	2,00E-05	6,33E-07	2,00E-05	2027
КПК. Красная зона	6590	4,20E-08	1,33E-06	4,20E-08	1,33E-06	4,20E-08	1,33E-06	2027
КПК. Красная зона	6591	6,89E-09	2,17E-07	6,89E-09	2,17E-07	6,89E-09	2,17E-07	2027
КПК. Красная зона	6592	2,61E-07	8,24E-06	2,61E-07	8,24E-06	2,61E-07	8,24E-06	2027
КПК. Красная зона	6593	6,72E-07	2,12E-05	6,72E-07	2,12E-05	6,72E-07	2,12E-05	2027
КПК. Красная зона	6594	1,20E-06	3,79E-05	1,20E-06	3,79E-05	1,20E-06	3,79E-05	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КПК. Красная зона	6612	7,00E-12	2,36E-10	7,00E-12	2,36E-10	7,00E-12	2,36E-10	2027
КПК. Зеленая зона	6606	2,60E-07	8,20E-06	2,60E-07	8,20E-06	2,60E-07	8,20E-06	2027
Итого:		0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	
Всего:		0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2027
(1831) Дициклогексиламина малорастворимая соль								
Неорганизованные источники								
СДРН	6510	0,0013	0,0419	0,0013	0,0419	0,0013	0,0419	2027
КПК. Красная зона	6594	0,0002	0,0072	0,0002	0,0072	0,0002	0,0072	2027
Итого:		0,0016	0,0491	0,0016	0,0491	0,0016	0,0491	
Всего:		0,0016	0,0491	0,0016	0,0491	0,0016	0,0491	2027
(1833) Диэтиламин								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0082	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
Итого:		0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	
Всего:		0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
(1864) Три(2-гидроксиэтил)амин								
Неорганизованные источники								
УКПГ-2	6466	8,09E-07	2,55E-05	8,09E-07	2,55E-05	8,09E-07	2,55E-05	2027
СДРН	6510	8,16E-09	2,57E-07	8,16E-09	2,57E-07	8,16E-09	2,57E-07	2027
КПК. Красная зона	6060	4,64E-10	1,46E-08	4,64E-10	1,46E-08	4,64E-10	1,46E-08	2027
КПК. Красная зона	6518	2,07E-08	6,52E-07	2,07E-08	6,52E-07	2,07E-08	6,52E-07	2027
КПК. Красная зона	6519	1,96E-10	6,18E-09	1,96E-10	6,18E-09	1,96E-10	6,18E-09	2027
КПК. Красная зона	6549	3,95E-11	1,24E-09	3,95E-11	1,24E-09	3,95E-11	1,24E-09	2027
КПК. Красная зона	6550	2,30E-11	7,00E-10	2,30E-11	7,27E-10	2,30E-11	7,27E-10	2027
КПК. Красная зона	6551	6,41E-04	2,02E-02	6,41E-04	2,02E-02	6,41E-04	2,02E-02	2027
КПК. Красная зона	6552	4,00E-11	1,24E-09	3,90E-11	1,24E-09	3,90E-11	1,24E-09	2027
КПК. Красная зона	6554	1,34E-09	4,22E-08	1,34E-09	4,22E-08	1,34E-09	4,22E-08	2027
КПК. Красная зона	6555	4,13E-08	1,30E-06	4,13E-08	1,30E-06	4,13E-08	1,30E-06	2027
КПК. Красная зона	6556	3,89E-09	1,23E-07	3,89E-09	1,23E-07	3,89E-09	1,23E-07	2027
КПК. Красная зона	6557	8,20E-10	2,60E-08	8,20E-10	2,60E-08	8,20E-10	2,60E-08	2027
КПК. Красная зона	6558	2,26E-10	7,13E-09	2,26E-10	7,13E-09	2,26E-10	7,13E-09	2027
КПК. Красная зона	6594	1,40E-08	4,43E-07	1,40E-08	4,43E-07	1,40E-08	4,43E-07	2027
Итого:		0,0006	0,0202	0,0006	0,0202	0,0006	0,0202	
Всего:		0,0006	0,0202	0,0006	0,0202	0,0006	0,0202	2027
(2704) Бензин								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0082	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
Итого:		0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8108	0,1932	0,0228					
Бизнес-партнеры	8135	0,2503	1,1974					
Итого:		0,4434	1,2202					
Всего:		0,4434	1,2202	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
(2732) Керосин								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8117	0,008	0,0014					
Бизнес-партнеры	8130	0,111	0,0246					
Бизнес-партнеры	8140	0,0010	0,0013					
Бизнес-партнеры	8143							
Итого:		0,1200	0,0274					
Всего:		0,1200	0,0274					
(2735) Масло минеральное нефтяное								
Организованные источники								
УКПГ-2	0074	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2027
УКПГ-2	0075	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2027
УКПГ-2	0076	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2027
УКПГ-2	0077	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2027
КПК. Красная зона	0085	0,0001	0,0023	0,0001	0,0023	0,0001	0,0023	2027
КПК. Красная зона	0086	0,0001	0,0023	0,0001	0,0023	0,0001	0,0023	2027
КПК. Красная зона	0087	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	2027
КПК. Красная зона	0088	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	2027
КПК. Красная зона	0089	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	2027
КПК. Красная зона	0090	0,0007	0,0229	0,0007	0,0229	0,0007	0,0229	2027
КПК. Красная зона	0091	0,0007	0,0229	0,0007	0,0229	0,0007	0,0229	2027
КПК. Красная зона	0092	0,0007	0,0229	0,0007	0,0229	0,0007	0,0229	2027
КПК. Красная зона	0093	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2027
КПК. Красная зона	0094			0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2027
КПК. Красная зона	0201	0,0008	0,0264	0,0008	0,0264	0,0008	0,0264	2027
КПК. Красная зона	0202	0,0021	0,0661	0,0021	0,0661	0,0021	0,0661	2027
КПК. Зеленая зона	0665	0,0011	0,0362	0,0012	0,0362	0,0012	0,0362	2027
КПК. Административная площадка	0519	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	0,0001	0,0004	2027
КУО (Экоцентр)	0661	0,0007	0,0004	0,0007	0,0004	0,0007	0,0004	2027
Итого:		0,0085	0,2426	0,0087	0,2478	0,0087	0,2478	
Неорганизованные источники								

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
УКПГ-2	6041	7,75E-08	2,44E-06	7,75E-08	2,44E-06	7,75E-08	2,44E-06	2027
КПК. Зеленая зона	6606	0,0025	0,0778	0,0025	0,0778	0,0025	0,0778	2027
КУО (Экоцентр)	6600	0,0009	0,0027	0,0009	0,0027	0,0009	0,0027	2027
КУО (Экоцентр)	6601	0,0007	0,0022	0,0007	0,0022	0,0007	0,0022	2027
Буровая установка №1	8000	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	2027
Буровая установка №2	8003	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	0,0003	0,0001	2027
База бурения	8103	0,0002	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8059							
Итого:		0,0049	0,0830	0,0049	0,0831	0,0049	0,0831	
Всего:		0,0134	0,3256	0,0135	0,3309	0,0135	0,3309	2027
(2750) Сольвент нафта								
Организованные источники								
КПК. Административная площадка	0082	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
Итого:		0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8085	0,1367	0,1574					
Бизнес-партнеры	8088	0,0347	0,0063	0,0347	0,0063	0,0347	0,0063	2027
Бизнес-партнеры	8100	0,1367	0,1574					
Итого:		0,3081	0,3211	0,0347	0,0063	0,0347	0,0063	
Всего:		0,3081	0,3211	0,0347	0,0063	0,0347	0,0063	2027
(2752) Уайт-спирит								
Неорганизованные источники								
КПК. Административная площадка	6580	0,3488	0,5342	0,3488	0,5342	0,3488	0,5342	2027
Буровая установка №1	8002	0,1771	0,475	0,1771	0,475	0,1771	0,475	2027
Буровая установка №2	8005	0,0382	0,4125	0,0382	0,4125	0,0382	0,4125	2027
База бурения	8105	0,0382	0,1375	0,0382	0,1375	0,0382	0,1375	2027
Бизнес-партнеры	8007	1,584	5,635	0,0625	0,0422	0,0625	0,0422	2027
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8024							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8030							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8049							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8057							
Бизнес-партнеры	8061							
Бизнес-партнеры	8063							
Бизнес-партнеры	8064	0,0746	0,0180	0,0373	0,0202	0,0373	0,0202	2027
Бизнес-партнеры	8065	0,0188	0,0023	0,0188	0,0023	0,0188	0,0023	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0313	0,0068					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,0313	0,0113					
Бизнес-партнеры	8072	0,0313	0,0023					
Бизнес-партнеры	8073	0,0313	0,0056					
Бизнес-партнеры	8074	0,0313	0,0113					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0313	0,0302					
Бизнес-партнеры	8080							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8085	0,1367	0,1574					
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8092							
Бизнес-партнеры	8093							
Бизнес-партнеры	8094							
Бизнес-партнеры	8096	0,0313	0,0135					
Бизнес-партнеры	8097			0,0313	0,0021	0,0313	0,0021	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,1367	0,1574					
Бизнес-партнеры	8107			0,0063	0,0338	0,0063	0,0338	2027
Бизнес-партнеры	8108	0,0315	0,0010					
Бизнес-партнеры	8114	0,0313	0,0203					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8116	0,1950	0,0006	0,1950	0,0006	0,1950	0,0006	2027
Бизнес-партнеры	8122	0,0313	0,375					
Бизнес-партнеры	8128	0,0625	0,0049	0,0625	0,0049	0,0625	0,0049	2027
Бизнес-партнеры	8135	1,12	0,0403	1,1861	0,0512	1,1861	0,0512	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0781	0,0169					
Бизнес-партнеры	8138	0,0313	1,125	0,0313	1,125	0,0313	1,125	2027
Бизнес-партнеры	8139	0,0313	0,0001					
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8145							
Бизнес-партнеры	8149			0,0313	0,0002	0,0313	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8151			0,0004	0,0161	0,0004	0,0161	2027
Бизнес-партнеры	8153			0,0313	0,0067	0,0313	0,0067	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0006	0,0010	0,0006	0,0010	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0313	0,0045	0,0313	0,0045	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,0313	0,0023	0,0313	0,0023	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,1875	0,0050	0,1875	0,0050	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,0313	0,0113	0,0313	0,0113	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,625	0,0252	0,625	0,0252	2027
Итого:		4,3839	9,1941	3,2030	2,9138	3,2030	2,9138	
Всего:		4,3839	9,1941	3,2030	2,9138	3,2030	2,9138	2027
(2754) Углеводороды предельные С12-С19								
Организованные источники								
УКПГ-3	0011	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	2027
УКПГ-3	0055	0,0875	0,0063	0,0875	0,0078	0,0875	0,0078	2027
УКПГ-3	0056	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	2027
УКПГ-3	0120							
УКПГ-3	0121	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	0,0001	0,0034	2027
УКПГ-3	0652			0,023	0,002	0,023	0,002	2027
УКПГ-2	0074	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2027
УКПГ-2	0075	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
УКПГ-2	0076	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2027
УКПГ-2	0077	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2027
УКПГ-2	0448	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
УКПГ-2	0656	0,0209	0,0006	0,0209	0,0007	0,0209	0,0007	2027
УКПГ-2	0657	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	2027
УКПГ-2	0658	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	2027
УКПГ-2	5077	0,0875	0,0039	0,0875	0,0156	0,0875	0,0156	2027
УКПГ-2	5078	0,0875	0,0039	0,0875	0,0156	0,0875	0,0156	2027
УКПГ-2	5445	0,4443	0,0058	0,4443	0,078	0,4443	0,078	2027
УКПГ-2	5446	0,4443	0,0058	0,4443	0,078	0,4443	0,078	2027
СДРН	5547	0,0103	0,00001	0,0103	0,0008	0,0103	0,0008	2027
АГК	0041	0,0182	0,0001	0,0182	0,0454	0,0182	0,0454	2027
АГК	0042	0,0113	0,0007	0,0113	0,0007	0,0113	0,0007	2027
АГК	0394	0,4443	0,0212	0,4443	1,2275	0,4443	1,2275	2027
АГК	0660	0,0113	0,0006	0,0113	0,0007	0,0113	0,0007	2027
АГК	5403			0,0552	0,0053	0,0552	0,0053	2027
АГК	5405			0,0552	0,0105	0,0552	0,0105	2027
КПК. Красная зона	0085	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
КПК. Красная зона	0086	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
КПК. Красная зона	0087	0,00008	0,0027	0,00008	0,0027	0,00008	0,0027	2027
КПК. Красная зона	0088	0,00005	0,0016	0,00005	0,0016	0,00005	0,0016	2027
КПК. Красная зона	0089	0,00008	0,0027	0,00008	0,0027	0,00008	0,0027	2027
КПК. Красная зона	0090	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
КПК. Красная зона	0091	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
КПК. Красная зона	0092	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	0,000006	0,0002	2027
КПК. Красная зона	0093	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2027
КПК. Красная зона	0094			0,000003	0,0001	0,000003	0,0001	2027
КПК. Красная зона	0201	0,0000007	0,00002	0,0000007	0,00002	0,0000007	0,00002	2027
КПК. Красная зона	0202	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
КПК. Красная зона	5515	0,072	0,0008	0,072	0,005	0,072	0,005	2027
КПК. Красная зона	5521	0,072	0,0008	0,072	0,005	0,072	0,005	2027
КПК. Красная зона	5528			0,122	0,0103	0,122	0,0103	2027
КПК. Зеленая зона	0665	0,0004	0,0133	0,0004	0,0133	0,0004	0,0133	2027
КПК. Зеленая зона	5491	0,4286	0,0099	0,4286	0,0105	0,4286	0,0105	2027
КПК. Зеленая зона	5497	0,0868	0,0008	0,0868	0,0078	0,0868	0,0078	2027
КПК. Зеленая зона	5498	0,0868	0,0008	0,0868	0,0078	0,0868	0,0078	2027
КПК. Зеленая зона	5514	0,4286	0,0103	0,4286	0,0105	0,4286	0,0105	2027
КПК. Зеленая зона	5546	0,8571	0,0083	0,8571	0,0784	0,8571	0,0784	2027
КПК. Административная площадка	0082	0,0000007	0,00002	0,0000007	0,00002	0,0000007	0,00002	2027
КУО (Экоцентр)	0600	0,0288	0,882	0,0288	0,882	0,0288	0,882	2027
КУО (Экоцентр)	0664	0,0011	0,0006	0,0011	0,0006	0,0011	0,0006	2027
КУО (Экоцентр)	5392	0,0246	0,0008	0,0246	0,0065	0,0246	0,0065	2027
КУО (Экоцентр)	5393	0,0246	0,0008	0,0246	0,0065	0,0246	0,0065	2027
КУО (Экоцентр)	5406	0,0552	0,0006	0,0552	1,4160	0,0552	1,4160	2027
КУО (Экоцентр)	5519	0,0024	0,0001	0,0024	0,0091	0,0024	0,0091	2027
КУО (Экоцентр)	5523	0,0024	0,0001	0,0024	0,0091	0,0024	0,0091	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КУО (Экоцентр)	5526	0,0297	0,0259	0,0297	0,4365	0,0297	0,4365	2027
КУО (Экоцентр)	5527	0,0297	0,0511	0,0297	0,4365	0,0297	0,4365	2027
Буровая установка №1	2005	0,2097	1,3296	0,2097	2,5098	0,2097	2,5098	2027
Буровая установка №1	2006	0,1905	1,3296	0,1905	2,5098	0,1905	2,5098	2027
Буровая установка №1	2007	0,24	1,3296	0,24	2,5098	0,24	2,5098	2027
Буровая установка №1	2008	0,24	1,3296	0,24	2,5098	0,24	2,5098	2027
Буровая установка №1	2009	0,24	1,3296	0,24	2,5098	0,24	2,5098	2027
Буровая установка №1	2010	0,2286	0,046	0,2286	0,6567	0,2286	0,6567	2027
Буровая установка №1	2011			0,0552	0,2456	0,0552	0,2456	2027
Буровая установка №1	2012	0,0074	0,0024	0,0074	0,024	0,0074	0,024	2027
Буровая установка №1	2013	0,0029	0,0106	0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №1	2014	0,0029	0,0078	0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №1	2015	0,0029	0,0046	0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №1	2016	0,0087	0,0280	0,0087	0,0049	0,0087	0,0049	2027
Буровая установка №1	2017	0,0087	0,0280	0,0087	0,0049	0,0087	0,0049	2027
Буровая установка №1	2018	0,0087	0,0280	0,0087	0,0049	0,0087	0,0049	2027
Буровая установка №1	2019							
Буровая установка №1	2038	0,0022	0,0081	0,0022	0,0287	0,0022	0,0287	2027
Буровая установка №1	2050			0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №1	2051			0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №1	2052			0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №1	2053			0,0022	0,0287	0,0022	0,0287	2027
Буровая установка №2	2024	0,24	1,2581	0,24	2,5098	0,24	2,5098	2027
Буровая установка №2	2025	0,24	1,2581	0,24	2,5098	0,24	2,5098	2027
Буровая установка №2	2026	0,24	1,2581	0,1905	2,5098	0,1905	2,5098	2027
Буровая установка №2	2027	0,24	1,2581	0,24	2,5098	0,24	2,5098	2027
Буровая установка №2	2028	0,24	1,2581	0,24	2,5098	0,24	2,5098	2027
Буровая установка №2	2029	0,069	0,0383	0,069	0,2746	0,069	0,2746	2027
Буровая установка №2	2030			0,1611	0,4437	0,1611	0,4437	2027
Буровая установка №2	2031	0,0074	0,0017	0,0074	0,024	0,0074	0,024	2027
Буровая установка №2	2032			0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №2	2033	0,0029	0,0101	0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №2	2034	0,0087	0,028	0,0087	0,0048	0,0087	0,0048	2027
Буровая установка №2	2035	0,0087	0,028	0,0087	0,0048	0,0087	0,0048	2027
Буровая установка №2	2036	0,0087	0,028	0,0087	0,0048	0,0087	0,0048	2027
Буровая установка №2	2037							
Буровая установка №2	2040	0,0029	0,0099	0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №2	2041	0,0029	0,0095	0,0022	0,0287	0,0022	0,0287	2027
Буровая установка №2	2042	0,0022	0,0073	0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №2	2055			0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №2	2056			0,0029	0,0552	0,0029	0,0552	2027
Буровая установка №2	2057			0,0022	0,0287	0,0022	0,0287	2027
База бурения	2044	0,1611	0,0265	0,1611	2,1298	0,1611	2,1298	2027
База бурения	2045	0,1611	0,0265	0,1611	2,1298	0,1611	2,1298	2027
База бурения	2046	0,0087	0,028	0,0087	0,0011	0,0087	0,0011	2027
База бурения	2047	0,0087	0,028	0,0087	0,0011	0,0087	0,0011	2027
База бурения	2048			0,0087	0,0011	0,0087	0,0011	2027
Бизнес-партнеры	3000	0,4946	0,0909					
Бизнес-партнеры	3001	0,6078	0,329	0,6078	0,8349	0,6078	0,8349	2027
Бизнес-партнеры	3002	0,0971	0,0306	0,136	0,1705	0,136	0,1705	2027
Бизнес-партнеры	3003							
Бизнес-партнеры	3004	0,0697	0,1621	0,0959	0,3129	0,0959	0,3129	2027
Бизнес-партнеры	3005	1,0935	0,7456	0,894	2,8372	0,894	2,8372	2027
Бизнес-партнеры	3006	0,1829	0,053	0,0962	0,0969	0,0962	0,0969	2027
Бизнес-партнеры	3007	0,052	0,0294	0,0408	0,3253	0,0408	0,3253	2027
Бизнес-партнеры	3008	1,617	3,5893	1,9825	11,5859	1,9825	11,5859	2027
Бизнес-партнеры	3009	0,4917	0,3267	0,0472	0,8396	0,0472	0,8396	2027
Бизнес-партнеры	3010	0,1892	0,162	0,0859	0,4303	0,0859	0,4303	2027
Бизнес-партнеры	3011	1,2124	1,7903	2,5283	11,9849	2,5283	11,9849	2027
Бизнес-партнеры	3013	2,1203	0,6529					
Бизнес-партнеры	3014	2,2086	0,8168	2,5747	3,5729	2,5747	3,5729	2027
Бизнес-партнеры	3015	1,3333	0,6198					
Бизнес-партнеры	3016	5,0571	5,4089	1,7217	3,5966	1,7217	3,5966	2027
Бизнес-партнеры	3017	0,0382	0,0007	0,0382	0,0125	0,0382	0,0125	2027
Бизнес-партнеры	3018	0,0267	0,005	0,0269	0,0986	0,0269	0,0986	2027
Бизнес-партнеры	3019	0,3097	0,0323	0,3097	0,797	0,3097	0,797	2027
Бизнес-партнеры	3020							
Бизнес-партнеры	3021	0,4723	0,1964	0,4833	0,7329	0,4833	0,7329	2027
Бизнес-партнеры	3022							
Бизнес-партнеры	3023							
Бизнес-партнеры	3024	0,1157	0,0556	0,1196	0,0648	0,1196	0,0648	2027
Бизнес-партнеры	3025			0,006	0,0129	0,006	0,0129	2027
Бизнес-партнеры	3026							
Бизнес-партнеры	3027			0,028	0,0509	0,028	0,0509	2027
Бизнес-партнеры	3028			0,0016	0,0071	0,0016	0,0071	2027
Бизнес-партнеры	3029			0,171	0,8983	0,171	0,8983	2027
Бизнес-партнеры	3030			0,093	0,5314	0,093	0,5314	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	3031			0,1604	0,4279	0,1604	0,4279	2027
Бизнес-партнеры	3032			0,4948	1,9704	0,4948	1,9704	2027
Бизнес-партнеры	3033			0,069	0,3429	0,069	0,3429	2027
Бизнес-партнеры	3034			0,0143	0,0857	0,0143	0,0857	2027
Бизнес-партнеры	3035			0,0806	0,24	0,0806	0,24	2027
Бизнес-партнеры	3036			0,0071	0,0857	0,0071	0,0857	2027
Бизнес-партнеры	3037			0,486	1,6678	0,486	1,6678	2027
Бизнес-партнеры	3038							
Бизнес-партнеры	3039			0,1274	1,3123	0,1274	1,3123	2027
Бизнес-партнеры	3040			0,0041	0,0003	0,0041	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	3041			0,0015	0,0011	0,0015	0,0011	2027
Бизнес-партнеры	3042			0,0229	0,2026	0,0229	0,2026	2027
Итого:		24,8181	29,5392	21,0374	82,8210	21,0374	82,8210	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6002	0,0005	0,0157	0,0005	0,0157	0,0005	0,0157	2027
УКПГ-3	6003	0,0004	0,0141	0,0004	0,0141	0,0004	0,0141	2027
УКПГ-3	6004	0,0004	0,0141	0,0004	0,0141	0,0004	0,0141	2027
УКПГ-3	6005	0,0008	0,0246	0,0008	0,0246	0,0008	0,0246	2027
УКПГ-3	6006	0,0041	0,128	0,0041	0,128	0,0041	0,128	2027
УКПГ-3	6008	4,92E-09	1,55E-07	4,92E-09	1,55E-07	4,92E-09	1,55E-07	2027
УКПГ-3	6009							
УКПГ-3	6010	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	0,00002	0,0007	2027
УКПГ-3	6011	0,0009	0,0269	0,0009	0,0269	0,0009	0,0269	2027
УКПГ-3	6604	0,0005	0,0167	0,0005	0,0167	0,0005	0,0167	2027
УКПГ-2	6041	0,0003	0,0089	0,0003	0,0089	0,0003	0,0089	2027
УКПГ-2	6042	0,0007	0,0225	0,0007	0,0225	0,0007	0,0225	2027
УКПГ-2	6043	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	2027
УКПГ-2	6044	8,10E-08	2,55E-06	8,10E-08	2,55E-06	8,10E-08	2,55E-06	2027
УКПГ-2	6045	0,0001	0,0045	0,0001	0,0045	0,0001	0,0045	2027
УКПГ-2	6046	0,0003	0,0083	0,0003	0,0083	0,0003	0,0083	2027
УКПГ-2	6463	0,0016	0,0500	0,0016	0,0500	0,0016	0,0500	2027
УКПГ-2	6465	0,0008	0,0247	0,0008	0,0247	0,0008	0,0247	2027
УКПГ-2	6466	0,0001	0,0044	0,0001	0,0044	0,0001	0,0044	2027
УКПГ-2	6467	0,0006	0,0174	0,0006	0,0174	0,0006	0,0174	2027
УКПГ-2	6469	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	0,000001	0,00004	2027
УКПГ-2	6470	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	0,0000004	0,00001	2027
УКПГ-2	6471	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	2027
УКПГ-2	6472	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
УКПГ-2	6473	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	0,000003	0,00009	2027
УКПГ-2	6479	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	0,0004	0,0135	2027
УКПГ-2	6480	0,0000002	0,000007	0,0000002	0,000007	0,0000002	0,000007	2027
УКПГ-2	6481	0,0006	0,0174	0,0006	0,0174	0,0006	0,0174	2027
СДРН	6510	0,0008	0,0267	0,0008	0,0267	0,0008	0,0267	2027
КПК. Красная зона	6060	0,0005	0,0168	0,0005	0,0168	0,0005	0,0168	2027
КПК. Красная зона	6061	0,0006	0,0174	0,0006	0,0174	0,0006	0,0174	2027
КПК. Красная зона	6518	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	0,000003	0,00008	2027
КПК. Красная зона	6519	0,00003	0,0011	0,00003	0,0011	0,00003	0,0011	2027
КПК. Красная зона	6521	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	2027
КПК. Красная зона	6548	0,0003	0,0090	0,0003	0,0090	0,0003	0,0090	2027
КПК. Красная зона	6549	0,0012	0,0378	0,0012	0,0378	0,0012	0,0378	2027
КПК. Красная зона	6550	0,0008	0,0238	0,0008	0,0238	0,0008	0,0238	2027
КПК. Красная зона	6551	0,00004	0,0011	0,00004	0,0011	0,00004	0,0011	2027
КПК. Красная зона	6552	0,0012	0,0378	0,0012	0,0378	0,0012	0,0378	2027
КПК. Красная зона	6553	0,0022	0,0688	0,0022	0,0688	0,0022	0,0688	2027
КПК. Красная зона	6554	0,0035	0,111	0,0035	0,111	0,0035	0,111	2027
КПК. Красная зона	6555	0,0085	0,267	0,0085	0,267	0,0085	0,267	2027
КПК. Красная зона	6556	0,0024	0,0740	0,0024	0,0740	0,0024	0,0740	2027
КПК. Красная зона	6557	0,0011	0,0333	0,0011	0,0333	0,0011	0,0333	2027
КПК. Красная зона	6558	0,0002	0,0049	0,0002	0,0049	0,0002	0,0049	2027
КПК. Красная зона	6559	0,0015	0,0479	0,0015	0,0479	0,0015	0,0479	2027
КПК. Красная зона	6590	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	2027
КПК. Красная зона	6591	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	0,00002	0,0005	2027
КПК. Красная зона	6592	0,0006	0,0198	0,0006	0,0198	0,0006	0,0198	2027
КПК. Красная зона	6593	0,0016	0,0507	0,0016	0,0507	0,0016	0,0507	2027
КПК. Красная зона	6594	0,0029	0,0906	0,0029	0,0906	0,0029	0,0906	2027
КПК. Красная зона	6595	0,0139	0,0013	0,0139	0,0013	0,0139	0,0013	2027
КПК. Красная зона	6605	2,26E-08	7,13E-07	2,26E-08	7,13E-07	2,26E-08	7,13E-07	2027
КПК. Красная зона	6612	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	0,0000001	0,000004	2027
КПК. Красная зона	6613	1,41E-08	4,44E-07	1,41E-08	4,44E-07	1,41E-08	4,44E-07	2027
КПК. Красная зона	6614	3,26E-09	1,03E-07	3,26E-09	1,03E-07	3,26E-09	1,03E-07	2027
КПК. Красная зона	6616	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	2027
КПК. Зеленая зона	6049	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	2027
КПК. Зеленая зона	6052	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	0,0209	0,0006	2027
КПК. Зеленая зона	6054	0,0115	0,0044	0,0115	0,0053	0,0115	0,0053	2027
КПК. Зеленая зона	6055	0,0115	0,0044	0,0115	0,0053	0,0115	0,0053	2027
КПК. Зеленая зона	6056	0,0035	0,0006	0,0035	0,0006	0,0035	0,0006	2027
КПК. Зеленая зона	6057	0,0035	0,0006	0,0035	0,0006	0,0035	0,0006	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
КПК. Зеленая зона	6606	0,0006	0,0190	0,0006	0,0190	0,0006	0,0190	2027
КУО (Экоцентр)	6029	0,119	1,2605	0,119	1,2605	0,119	1,2605	2027
КУО (Экоцентр)	6099	8,6683	55,3282	8,6683	55,3282	8,6683	55,3282	2027
КУО (Экоцентр)	6562	16,8017	49,6414	16,8017	49,6414	16,8017	49,6414	2027
КУО (Экоцентр)	6563	0,0073	0,0419	0,0073	0,0419	0,0073	0,0419	2027
КУО (Экоцентр)	6570	0,0433	0,2766	0,0433	0,2766	0,0433	0,2766	2027
КУО (Экоцентр)	6596	1,7527	11,1874	1,7527	11,1874	1,7527	11,1874	2027
КУО (Экоцентр)	6598	0,0091	0,0581	0,0091	0,0581	0,0091	0,0581	2027
КУО (Экоцентр)	6599	2,1021	13,4171	2,1021	13,4171	2,1021	13,4171	2027
КУО (Экоцентр)	6600	0,0031	0,0091	0,0031	0,0091	0,0031	0,0091	2027
КУО (Экоцентр)	6601	0,0068	0,0698	0,0068	0,0698	0,0068	0,0698	2027
КУО (Экоцентр)	6603	0,0075	0,0077	0,0075	0,0077	0,0075	0,0077	2027
СССФ	6124	0,0017	0,0537	0,0017	0,0537	0,0017	0,0537	2027
СССФ	6150	0,0012	0,0376	0,0012	0,0376	0,0012	0,0376	2027
СССФ	6356	0,0020	0,0618	0,0020	0,0618	0,0020	0,0618	2027
СССФ	6415	0,0008	0,0242	0,0008	0,0242	0,0008	0,0242	2027
СССФ	6416	0,0008	0,0242	0,0008	0,0242	0,0008	0,0242	2027
СССФ	6417	0,0009	0,0269	0,0009	0,0269	0,0009	0,0269	2027
СССФ	6418	0,0009	0,0269	0,0009	0,0269	0,0009	0,0269	2027
СССФ	6419	0,0008	0,0242	0,0008	0,0242	0,0008	0,0242	2027
СССФ	6420	0,0006	0,0188	0,0006	0,0188	0,0006	0,0188	2027
СССФ	6421	0,0003	0,0107	0,0003	0,0107	0,0003	0,0107	2027
СССФ	6422	0,0004	0,0134	0,0004	0,0134	0,0004	0,0134	2027
СССФ	6607	0,0006	0,0186	0,0006	0,0186	0,0006	0,0186	2027
СССФ	6611	0,0002	0,0050	0,0002	0,0050	0,0002	0,0050	2027
КОТС	6575	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	0,0000009	0,00003	2027
КОТС	6576	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	0,000001	0,00003	2027
КОТС	6577	0,0002	0,0061	0,0002	0,0061	0,0002	0,0061	2027
КОТС	6578	0,0001	0,0047	0,0001	0,0047	0,0001	0,0047	2027
КОТС	6579	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2027
КОТС	6608	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	0,0000003	0,00001	2027
Бизнес-партнеры	8006	0,007	0,0018	0,007	0,0018	0,007	0,0018	2027
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8024							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8030							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8036	0,0273	0,0078					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			0,0278	0,0010	0,0278	0,0010	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8049							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	0,0660	0,1088					
Бизнес-партнеры	8057							
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8061							
Бизнес-партнеры	8062							
Бизнес-партнеры	8063							
Бизнес-партнеры	8065	0,0063	0,0004	0,0063	0,0004	0,0063	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0980	0,0086					

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	0,0275	0,0048					
Бизнес-партнеры	8069	0,0275	0,0116					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,1705	0,0123					
Бизнес-партнеры	8072	0,0500	0,0053					
Бизнес-партнеры	8073	0,0282	0,0031					
Бизнес-партнеры	8074	0,0282	0,0031					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,0177	0,0038	0,0167	0,0024	0,0167	0,0024	2027
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8082							
Бизнес-партнеры	8084							
Бизнес-партнеры	8085	0,0278	0,0085					
Бизнес-партнеры	8086							
Бизнес-партнеры	8088	0,0092	0,0007	0,0092	0,0007	0,0092	0,0007	2027
Бизнес-партнеры	8089							
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8095	0,0832	0,0527					
Бизнес-партнеры	8096	0,0981	0,0211					
Бизнес-партнеры	8097			0,0026	0,0001	0,0026	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	0,0278	0,0085					
Бизнес-партнеры	8101	0,0352	0,0570					
Бизнес-партнеры	8102							
Бизнес-партнеры	8107	0,3620	0,6476	0,1506	0,0062	0,1506	0,0062	2027
Бизнес-партнеры	8108	0,1435	0,2440					
Бизнес-партнеры	8109	0,0005	0,0086					
Бизнес-партнеры	8110	0,0005	0,0534					
Бизнес-партнеры	8111	0,0276	0,0089					
Бизнес-партнеры	8112	0,0563	0,0182					
Бизнес-партнеры	8113	0,0492	0,0226					
Бизнес-партнеры	8114	0,0982	0,0210					
Бизнес-партнеры	8115	0,0807	0,0310					
Бизнес-партнеры	8116	0,0660	0,0018	0,0660	0,0018	0,0660	0,0018	2027
Бизнес-партнеры	8118	0,0054	0,0004					
Бизнес-партнеры	8119	0,0141	0,0009					
Бизнес-партнеры	8120	0,0059	0,0004					
Бизнес-партнеры	8121	0,0002	0,0172					
Бизнес-партнеры	8122	0,3620	0,0188					
Бизнес-партнеры	8123	0,0807	0,0238					
Бизнес-партнеры	8124	0,0807	0,0241					
Бизнес-партнеры	8125	0,0111	0,0007					
Бизнес-партнеры	8126	0,0111	0,0007					
Бизнес-партнеры	8127	0,0111	0,0007					
Бизнес-партнеры	8129	0,0202	0,0016					
Бизнес-партнеры	8130	0,0482	0,0032					
Бизнес-партнеры	8131	0,0273	0,0078					
Бизнес-партнеры	8132	0,0278	0,0079					
Бизнес-партнеры	8133	0,0339	0,0023					
Бизнес-партнеры	8134	0,0807	0,0310	0,0827	0,0310	0,0827	0,0310	2027
Бизнес-партнеры	8135	0,4414	3,1840	0,3963	0,0959	0,3963	0,0959	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,0980	0,7743					
Бизнес-партнеры	8137	0,0201	0,0048					
Бизнес-партнеры	8138	0,9036	0,0371	0,9036	0,0371	0,9036	0,0371	2027
Бизнес-партнеры	8140	0,0607	0,1205					
Бизнес-партнеры	8141							
Бизнес-партнеры	8142							
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8146			0,0268	0,0077	0,0268	0,0077	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,0285	0,0081	0,0285	0,0081	2027
Бизнес-партнеры	8148							
Бизнес-партнеры	8149			0,0423	0,0182	0,0423	0,0182	2027
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,0002	0,00001	0,0002	0,00001	2027
Бизнес-партнеры	8152							
Бизнес-партнеры	8153			0,0386	0,0172	0,0386	0,0172	2027
Бизнес-партнеры	8154			0,0300	0,1092	0,0300	0,1092	2027
Бизнес-партнеры	8155			0,0300	0,1092	0,0300	0,1092	2027
Бизнес-партнеры	8156			0,0190	0,0046	0,0190	0,0046	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,1784	0,1554	0,1784	0,1554	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0164	0,0040	0,0164	0,0040	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,2042	1,2280	0,2042	1,2280	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8164			0,2375	0,0304	0,2375	0,0304	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0268	0,0077	0,0268	0,0077	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,1372	0,0099	0,1372	0,0099	2027
Бизнес-партнеры	8167			0,1103	0,6817	0,1103	0,6817	2027
Бизнес-партнеры	8171			0,1487	0,0128	0,1487	0,0128	2027
Бизнес-партнеры	8172			0,5433	0,2363	0,5433	0,2363	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,0488	0,0427	0,0488	0,0427	2027
Итого:		33,7472	138,7014	33,2186	135,9254	33,2186	135,9254	
Всего:		58,5653	168,2406	54,2559	218,7464	54,2559	218,7464	2027
(2902) Взвешенные частицы								
Организованные источники								
УКПГ-3	0655	0,00009	0,0003	0,00009	0,0003	0,00009	0,0003	2027
КПК. Административная площадка	0519	0,0752	0,1553	0,0752	0,1553	0,0752	0,1553	2027
КУО (Экоцентр)	0391	0,1777	4,5516	0,1777	5,6039	0,1777	5,6039	2027
КУО (Экоцентр)	0642	0,1536	3,9343	0,1550	4,8881	0,1550	4,8881	2027
Итого:		0,4066	8,6415	0,4080	10,6476	0,4080	10,6476	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6013	0,0519	0,3802	0,0519	0,3802	0,0519	0,3802	2027
УКПГ-4	6609	9,90E-09	3,30E-06	9,90E-09	3,30E-06	9,90E-09	3,30E-06	2027
КУО (Экоцентр)	6572	0,3047	0,4762	0,3047	0,4762	0,3047	0,4762	2027
Буровая установка №1	8000	0,018	0,0204	0,018	0,0204	0,018	0,0204	2027
Буровая установка №2	8003	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	2027
База бурения	8103	0,0064	0,0104	0,0064	0,0104	0,0064	0,0104	2027
Бизнес-партнеры	8007	1,508	4,5866	0,0172	1,8384	0,0172	1,8384	2027
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8056	0,155	0,1697					
Бизнес-партнеры	8064	0,0442	0,0005	0,0442	0,0024	0,0442	0,0024	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,011	0,0085					
Бизнес-партнеры	8076	0,0203	0,0051					
Бизнес-партнеры	8096	0,011	0,0118					
Бизнес-партнеры	8107			0,0486	0,0575	0,0486	0,0575	2027
Бизнес-партнеры	8111	0,0406	0,029					
Бизнес-партнеры	8114	0,011	0,0059					
Бизнес-партнеры	8122	0,0486	0,0575					
Бизнес-партнеры	8128	0,0014	0,00004	0,0014	0,00004	0,0014	0,00004	2027
Бизнес-партнеры	8136	0,011	0,0524					
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8145							
Бизнес-партнеры	8158			0,011	0,0001	0,011	0,0001	2027
Итого:		2,2635	5,8347	0,5238	2,8060	0,5238	2,8060	
Всего:		2,6700	14,4762	0,9317	13,4536	0,9317	13,4536	2027
(2904) Мазутная зола								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8061							
Бизнес-партнеры	8062							
Бизнес-партнеры	8063							
Бизнес-партнеры	8065	0,0065	0,0004	0,0065	0,0004	0,0065	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8071	0,0147	0,0011					
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8101	0,0007	0,0011					
Бизнес-партнеры	8107	0,0110	0,0003	0,0110	0,0003	0,0110	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8112	0,0015	0,0002					
Бизнес-партнеры	8118	0,0001	0,00001					
Бизнес-партнеры	8119	0,0001	0,00001					
Бизнес-партнеры	8120	0,0001	0,00001					
Бизнес-партнеры	8122	0,0110	0,0003					
Бизнес-партнеры	8125	0,0001	0,00001					
Бизнес-партнеры	8126	0,0001	0,00001					
Бизнес-партнеры	8127	0,0001	0,00001					
Бизнес-партнеры	8129	0,0005	0,00004					
Бизнес-партнеры	8130	0,0037	0,0003					
Бизнес-партнеры	8131	0,0013	0,0003					
Бизнес-партнеры	8132	0,0013	0,0003					
Бизнес-партнеры	8133	0,0022	0,0002					
Бизнес-партнеры	8137	0,0002	0,00002					
Бизнес-партнеры	8138	0,0147	0,0004	0,0147	0,0004	0,0147	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8140	0,0127	0,0011					
Бизнес-партнеры	8146			0,0002	0,00004	0,0002	0,00004	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8147			0,0013	0,0003	0,0013	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8148							
Бизнес-партнеры	8149			0,0005	0,0001	0,0005	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8151			0,0147	0,0004	0,0147	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8153			0,0004	0,00003	0,0004	0,00003	2027
Бизнес-партнеры	8156			0,0016	0,0003	0,0016	0,0003	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,0001	0,000001	0,0001	0,000001	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0014	0,0002	0,0014	0,0002	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,0077	0,0011	0,0077	0,0011	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,0002	0,00004	0,0002	0,00004	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,0147	0,0011	0,0147	0,0011	2027
Бизнес-партнеры	8171			0,0127	0,0011	0,0127	0,0011	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,0013	0,0006	0,0013	0,0006	2027
Итого:		0,0826	0,0061	0,0890	0,0064	0,0890	0,0064	
Всего:		0,0826	0,0061	0,0890	0,0064	0,0890	0,0064	2027
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70								
Неорганизованные источники								
Бизнес-партнеры	8158			0,001	0,000017	0,001	0,000017	2027
Итого:				0,001	0,000017	0,001	0,000017	
Всего:				0,001	0,000017	0,001	0,000017	2027
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
Неорганизованные источники								
Площадка хранения ТПО	6414	0,6542	6,2179	0,6542	6,2179	0,6542	6,2179	2027
Полигон по захоронению ТПО КУО (Экоцентр)	6597	0,751	5,5229	0,751	5,5229	0,751	5,5229	2027
База бурения	8106	0,001	0,0004	0,001	0,0004	0,001	0,0004	2027
Бизнес-партнеры	8008	1,0756	9,7167					
Бизнес-партнеры	8013							
Бизнес-партнеры	8016							
Бизнес-партнеры	8017							
Бизнес-партнеры	8018							
Бизнес-партнеры	8019							
Бизнес-партнеры	8020							
Бизнес-партнеры	8021							
Бизнес-партнеры	8022							
Бизнес-партнеры	8023							
Бизнес-партнеры	8024							
Бизнес-партнеры	8025							
Бизнес-партнеры	8026							
Бизнес-партнеры	8027							
Бизнес-партнеры	8028							
Бизнес-партнеры	8029							
Бизнес-партнеры	8030							
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8032							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8035							
Бизнес-партнеры	8036	0,4002	3,6851					
Бизнес-партнеры	8037							
Бизнес-партнеры	8038							
Бизнес-партнеры	8039							
Бизнес-партнеры	8040			3,9974	1,9847	3,9974	1,9847	2027
Бизнес-партнеры	8041							
Бизнес-партнеры	8042							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8046							
Бизнес-партнеры	8047							
Бизнес-партнеры	8048							
Бизнес-партнеры	8049							
Бизнес-партнеры	8050							
Бизнес-партнеры	8051							
Бизнес-партнеры	8052							
Бизнес-партнеры	8053							
Бизнес-партнеры	8054							
Бизнес-партнеры	8055							
Бизнес-партнеры	8056	35,8388	80,589					
Бизнес-партнеры	8057							
Бизнес-партнеры	8058							
Бизнес-партнеры	8059							
Бизнес-партнеры	8060							
Бизнес-партнеры	8061							
Бизнес-партнеры	8062							
Бизнес-партнеры	8063							
Бизнес-партнеры	8064	0,0004	0,00004	0,1812	0,0004	0,1812	0,0004	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8065	0,2318	0,0012	0,2318	0,0012	0,2318	0,0012	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0005	0,0001					
Бизнес-партнеры	8067							
Бизнес-партнеры	8068	2,6620	3,0468					
Бизнес-партнеры	8069	3,0210	3,2306					
Бизнес-партнеры	8070							
Бизнес-партнеры	8071	0,4626	0,0229					
Бизнес-партнеры	8072	0,4022	0,0120					
Бизнес-партнеры	8073	1,4386	2,5987					
Бизнес-партнеры	8074	2,5526	4,4230					
Бизнес-партнеры	8075							
Бизнес-партнеры	8076	0,4362	0,0643					
Бизнес-партнеры	8077							
Бизнес-партнеры	8078							
Бизнес-партнеры	8079							
Бизнес-партнеры	8080							
Бизнес-партнеры	8081							
Бизнес-партнеры	8082							
Бизнес-партнеры	8083							
Бизнес-партнеры	8084							
Бизнес-партнеры	8085	1,1018	1,4592					
Бизнес-партнеры	8086							
Бизнес-партнеры	8087							
Бизнес-партнеры	8088	0,3087	0,0889	0,3087	0,0889	0,3087	0,0889	2027
Бизнес-партнеры	8089							
Бизнес-партнеры	8090							
Бизнес-партнеры	8091							
Бизнес-партнеры	8092							
Бизнес-партнеры	8093							
Бизнес-партнеры	8094							
Бизнес-партнеры	8095	0,351539	4,108234					
Бизнес-партнеры	8096	1,574567	0,001319					
Бизнес-партнеры	8097			0,000583	0,000095	0,000583	0,000095	2027
Бизнес-партнеры	8098							
Бизнес-партнеры	8099							
Бизнес-партнеры	8100	1,1018	1,4592					
Бизнес-партнеры	8101	9,1196	45,8861					
Бизнес-партнеры	8107	0,6229	0,3563	0,6229	0,1199	0,6229	0,1199	2027
Бизнес-партнеры	8108	6,7064	1,0158					
Бизнес-партнеры	8109	0,9234	0,7792					
Бизнес-партнеры	8110	1,1437	0,7704					
Бизнес-партнеры	8111	3,86	1,093					
Бизнес-партнеры	8112	1,8072	0,9835					
Бизнес-партнеры	8113	6,2658	5,8830					
Бизнес-партнеры	8114	0,0005	0,0002					
Бизнес-партнеры	8115	6,3676	7,2789					
Бизнес-партнеры	8116	6,7131	13,7049	6,7131	13,7049	6,7131	13,7049	2027
Бизнес-партнеры	8117	9,9860	100,0243					
Бизнес-партнеры	8118	1,7918	5,2161					
Бизнес-партнеры	8119	0,9690	1,5204					
Бизнес-партнеры	8120	1,2118	0,8854					
Бизнес-партнеры	8122	0,8547	0,6934					
Бизнес-партнеры	8123	4,5897	4,6427					
Бизнес-партнеры	8124	4,5897	5,6033					
Бизнес-партнеры	8125	1,0004	1,4582					
Бизнес-партнеры	8126	1,0788	1,0233					
Бизнес-партнеры	8127	1,0004	1,4582					
Бизнес-партнеры	8128	0,0007	0,00005	0,0007	0,00005	0,0007	0,00005	2027
Бизнес-партнеры	8129	0,5641	0,0661					
Бизнес-партнеры	8130	1,0414	0,6588					
Бизнес-партнеры	8131	0,7741	0,3128					
Бизнес-партнеры	8132	0,2352	0,3212					
Бизнес-партнеры	8133	3,8204	5,8734					
Бизнес-партнеры	8134	5,4888	7,2204	6,3797	3,7027	6,3797	3,7027	2027
Бизнес-партнеры	8135	4,9320	33,4106	4,9318	67,3584	4,9318	67,3584	2027
Бизнес-партнеры	8136	4,1774	0,2960					
Бизнес-партнеры	8137	0,3640	0,0550					
Бизнес-партнеры	8138	0,8219	0,2574	0,8219	0,2574	0,8219	0,2574	2027
Бизнес-партнеры	8139	0,0119	0,0005					
Бизнес-партнеры	8140	2,9614	2,4525					
Бизнес-партнеры	8142							
Бизнес-партнеры	8143							
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8146			0,4495	0,8309	0,4495	0,8309	2027
Бизнес-партнеры	8147			0,1524	0,3490	0,1524	0,3490	2027
Бизнес-партнеры	8148							
Бизнес-партнеры	8149			1,6237	2,0942	1,6237	2,0942	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Бизнес-партнеры	8150							
Бизнес-партнеры	8151			0,2407	0,1626	0,2407	0,1626	2027
Бизнес-партнеры	8152							
Бизнес-партнеры	8153			2,5721	3,4886	2,5721	3,4886	2027
Бизнес-партнеры	8154			0,6769	1,1954	0,6769	1,1954	2027
Бизнес-партнеры	8155			0,6769	1,1954	0,6769	1,1954	2027
Бизнес-партнеры	8156			0,9560	0,3363	0,9560	0,3363	2027
Бизнес-партнеры	8157			0,1899	0,4864	0,1899	0,4864	2027
Бизнес-партнеры	8158			0,0611	0,0001	0,0611	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8159			0,1705	0,3194	0,1705	0,3194	2027
Бизнес-партнеры	8160			0,0227	0,0962	0,0227	0,0962	2027
Бизнес-партнеры	8161			0,1636	0,0153	0,1636	0,0153	2027
Бизнес-партнеры	8162			0,4962	0,8384	0,4962	0,8384	2027
Бизнес-партнеры	8163			0,9997	1,8270	0,9997	1,8270	2027
Бизнес-партнеры	8164			0,9004	0,0137	0,9004	0,0137	2027
Бизнес-партнеры	8165			0,1556	0,0181	0,1556	0,0181	2027
Бизнес-партнеры	8166			0,4626	0,0229	0,4626	0,0229	2027
Бизнес-партнеры	8167			1,1782	0,4264	1,1782	0,4264	2027
Бизнес-партнеры	8168			0,0921	0,0604	0,0921	0,0604	2027
Бизнес-партнеры	8169			0,1603	0,1905	0,1603	0,1905	2027
Бизнес-партнеры	8170			0,1278	0,0624	0,1278	0,0624	2027
Бизнес-партнеры	8171			2,9614	2,4525	2,9614	2,4525	2027
Бизнес-партнеры	8172			4,2854	7,1172	4,2854	7,1172	2027
Бизнес-партнеры	8173			0,8227	0,4540	0,8227	0,4540	2027
Итого:		150,1631	377,4498	46,1943	123,0132	46,1943	123,0132	
Всего:		150,1631	377,4498	46,1943	123,0132	46,1943	123,0132	2027
(2930) Пыль абразивная								
Организованные источники								
УКПГ-3	0655	0,00006	0,0003	0,00006	0,0003	0,00006	0,0003	2027
КПК. Административная площадка	0519	0,0122	0,0012	0,0122	0,0012	0,0122	0,0012	2027
Итого:		0,0123	0,0015	0,0123	0,0015	0,0123	0,0015	
Неорганизованные источники								
УКПГ-3	6013	0,004	0,0053	0,004	0,0053	0,004	0,0053	2027
Буровая установка №1	8000	0,0128	0,0148	0,0128	0,0148	0,0128	0,0148	2027
Буровая установка №2	8003	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	2027
База бурения	8103	0,0056	0,0098	0,0056	0,0098	0,0056	0,0098	2027
Бизнес-партнеры	8007	0,1786	1,8554	0,0142	1,2635	0,0142	1,2635	2027
Бизнес-партнеры	8031							
Бизнес-партнеры	8033							
Бизнес-партнеры	8034							
Бизнес-партнеры	8043							
Бизнес-партнеры	8044							
Бизнес-партнеры	8045							
Бизнес-партнеры	8064	0,002	0,00002	0,002	0,0001	0,002	0,0001	2027
Бизнес-партнеры	8066	0,0046	0,0039					
Бизнес-партнеры	8096	0,0046	0,0055					
Бизнес-партнеры	8107	0,0034	0,0015	0,0034	0,0015	0,0034	0,0015	2027
Бизнес-партнеры	8114	0,0046	0,0027					
Бизнес-партнеры	8122	0,0034	0,0015					
Бизнес-партнеры	8136	0,0046	0,0248					
Бизнес-партнеры	8144							
Бизнес-партнеры	8145							
Бизнес-партнеры	8158			0,0046	0,00005	0,0046	0,00005	2027
Итого:		0,242	1,9389	0,0604	1,3088	0,0604	1,3088	
Всего:		0,2543	1,9404	0,0727	1,3103	0,0727	1,3103	2027
(2936) Пыль древесная								
Неорганизованные источники								
База бурения	8103	0,414	0,8446	0,414	0,8446	0,414	0,8446	2027
Бизнес-партнеры	8007	0,388	1,5637	0,3976	2,5279	0,3976	2,5279	2027
Итого:		0,802	2,4083	0,8116	3,3725	0,8116	3,3725	
Всего:		0,802	2,4083	0,8116	3,3725	0,8116	3,3725	
Всего по объекту:		**22046,1330**	**6250,6693**	**42091,3771**	**11296,5540**	**42091,3771**	**11296,5540**	2027
Из них:								
Итого по организованным источникам:		**21779,6465**	**5346,4810**	**41946,8642**	**10692,1477**	**41946,8642**	**10692,1477**	2027
В том числе факелы:								
(0301) Азота (IV) диоксид								
Расчеты по категориям отжига	V-6			218,2198	8,6564	218,2198	8,6564	2027
	V-7			44,6265	105,8250	44,6265	105,8250	2027
	V-8			410,682	46,0193	410,682	46,0193	2027
	V-9			64,0862	6,7734	64,0862	6,7734	2027
Итого:				**737,6145**	**167,2741**	**737,6145**	**167,2741**	2027
(0304) Азот (II) оксид								
Расчеты по категориям отжига	V-6			35,4608	1,4067	35,4608	1,4067	2027
	V-7			7,2519	17,1964	7,2519	17,1964	2027
	V-8			66,7358	7,4784	66,7358	7,4784	2027

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	V-9			10,4141	1,1006	10,4141	1,1006	2027
Итого:				**119,8626**	**27,1821**	**119,8626**	**27,1821**	2027
(0328) Сажа								
Расчеты по категориям отжига	V-6			181,8498	7,2137	181,8498	7,2137	2027
	V-7			37,1887	88,1874	37,1887	88,1874	2027
	V-8			342,2348	38,3495	342,2348	38,3495	2027
	V-9			53,4051	5,6443	53,4051	5,6443	2027
Итого:				**614,6784**	**139,3949**	**614,6784**	**139,3949**	2027
(0330) Сера диоксид								
Расчеты по категориям отжига	V-6			8739,4327	339,0792	8739,4327	339,0792	2027
	V-7			2218,1148	1411,302	2218,1148	1411,302	2027
	V-8			19392,2705	1807,494	19392,2705	1807,494	2027
	V-9			3252,0909	441,1742	3252,0909	441,1742	2027
Итого:				**33601,9089**	**3999,0494**	**33601,9089**	**3999,0494**	2027
(0333) Сероводород								
Расчеты по категориям отжига	V-6			7,2675	0,2816	7,2675	0,2816	2027
	V-7			1,8743	1,1038	1,8743	1,1038	2027
	V-8			15,8753	1,4718	15,8753	1,4718	2027
	V-9			2,5087	0,3557	2,5087	0,3557	2027
Итого:				**27,5258**	**3,2129**	**27,5258**	**3,2129**	2027
(0337) Углерод оксид								
Расчеты по категориям отжига	V-6			1818,4987	72,1371	1818,4987	72,1371	2027
	V-7			371,8868	881,8747	371,8868	881,8747	2027
	V-8			3422,3478	383,4953	3422,3478	383,4953	2027
	V-9			534,0519	56,4442	534,0519	56,4442	2027
Итого:				**6146,7852**	**1393,9513**	**6146,7852**	**1393,9513**	2027
(0410) Метан								
Расчеты по категориям отжига	V-6			45,4625	1,8034	45,4625	1,8034	2027
	V-7			9,2973	22,047	9,2973	22,047	2027
	V-8			85,5588	9,5874	85,5588	9,5874	2027
	V-9			13,3513	1,4112	13,3513	1,4112	2027
Итого:				**153,6699**	**34,8490**	**153,6699**	**34,8490**	2027
(1715) Метилмеркаптан								
Расчеты по категориям отжига	V-6			0,2478	0,0102	0,2478	0,0102	2027
	V-7			0,0210	0,1357	0,0210	0,1357	2027
	V-8			0,9041	0,0951	0,9041	0,0951	2027
	V-9			0,3684	0,0281	0,3684	0,0281	2027
Итого:				**1,5413**	**0,2690**	**1,5413**	**0,2690**	2027
в том числе факелы:				**41403,5866**	**5765,1827**	**41403,5866**	**5765,1827**	**2027**
Итого по неорганизованным источникам:		**266,4865**	**904,1883**	**144,5129**	**604,4063**	**144,5129**	**604,4063**	**2027**

Таблица 4.4.2 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения по предприятию в целом (по загрязняющим веществам)

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0101	Алюминий оксид	0,075	0,0419	0,0011	0,0028	0,0011	0,0028	2027
0108	Барий сульфат	0,07518	0,22386	0,07518	0,2239	0,07518	0,2239	2027
0123	Железо (II, III) оксиды	0,779818	3,1460614	0,528053	1,091966	0,528053	1,091966	2027
0143	Марганец и его соединения	0,0538103	0,3827079	0,027905	0,043329	0,027905	0,043329	2027
0150	Натрий гидроксид	0,000692	0,019364	0,000692	0,019364	0,000692	0,019364	2027
0172	Алюминий, растворимые соли	0,000000033	0,000000019	0,000000033	0,000000019	0,000000033	0,000000019	2027
0203	Хром	0,001389	0,00125					
0301	Азота (IV) диоксид	524,661956022	1289,81936148	930,471799	2122,439238	930,471799	2122,439238	2027
0302	Азотная кислота	0,0005	0,000022	0,0005	0,000022	0,0005	0,000022	2027
0303	Аммиак	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	0,000049	0,000002	2027
0304	Азот (II) оксид	88,203380412	212,074541123	152,6090285	345,637796	152,6090285	345,637796	2027
0316	Гидрохлорид	0,09823	3,564866	0,09883	4,051042	0,09883	4,051042	2027
0322	Серная кислота	0,000324	0,006138	0,000324	0,006138	0,000324	0,006138	2027
0328	Углерод (Сажа)	298,733752112	81,0744091	624,115798	164,513252	624,115798	164,513252	2027
0330	Сера диоксид	17688,4484769	2412,27942495	33679,3865340	5370,33842	33679,3865340	5370,33842	2027
0333	Сероводород	14,3926595019	3,47142677155	27,5488218114	4,91147939155	27,5488218114	4,91147939155	2027
0337	Углерод оксид	3089,148271	1308,01625766	6366,710951	2513,603045	6366,710951	2513,603045	2027
0342	Фтористые газообразные соединения	0,0120498	0,081141	0,008837	0,00197	0,008837	0,00197	2027
0344	Фториды неорганические плохо	0,013104	0,0172685	0,026872	0,00378	0,026872	0,00378	2027

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ						год достижения НДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2027 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	растворимые							
0410	Метан	75,125944	36,062046	156,525632	83,621867	156,525632	83,621867	2027
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	25,140586353	220,045682	25,14810825	223,63971	25,14810825	223,63971	2027
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	8,308189971	75,47291797	8,398089821	79,53270697	8,398089821	79,53270697	2027
0602	Бензол	0,10795	0,965429	0,10915	1,018729	0,10915	1,018729	2027
0616	Диметилбензол	7,313088	21,025156	6,331869	8,312547	6,331869	8,312547	2027
0621	Метилбензол	1,380313	0,653244	1,308178	0,715118	1,308178	0,715118	2027
0626	1,2,4-Триметилбензол	0,00036	0,000018	0,00036	0,000018	0,00036	0,000018	2027
0627	Этилбензол	4,9700000E-09	0,000000157	4,9700000E-09	0,000000157	4,9700000E-09	0,000000157	2027
0635	Алкилбензолы на основе олефинов С11-14	0,00506	0,1596	0,00506	0,1596	0,00506	0,1596	2027
0703	Бенз/а/пирен	0,0001179265	0,00018158712	0,000088792	0,0004641055	0,000088792	0,0004641055	2027
0827	Хлорэтилен	0,000041	0,000001	0,000041	0,000001	0,000041	0,000001	2027
0906	Тетрахлорметан	0,00049	0,000644	0,00049	0,000644	0,00049	0,000644	2027
1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,004766538	0,1424395	0,004766238	0,1424395	0,004766238	0,1424395	2027
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)			0,000136	0,001989	0,000136	0,001989	2027
1048	2-Метилпропан-1-ол	0,3723502	0,022764	0,372352	0,022764	0,372352	0,022764	2027
1052	Метанол	0,19114743857	1,95379662605	0,14672973846	1,95331662605	0,14672973846	1,95331662605	2027
1061	Этанол	0,0017	0,000074	0,0017	0,000074	0,0017	0,000074	2027
1078	Этан-1,2-диол	0,0000011	0,0000318	0,00000107	0,0000318	0,00000107	0,0000318	2027
1119	2-Этоксиэтанол	1,02525	0,532587	0,279	0,092172	0,279	0,092172	2027
1210	Бутилацетат	0,387025	0,00938	0,390536	0,031138	0,390536	0,031138	2027
1240	Этилацетат			0,000544	0,007956	0,000544	0,007956	2027
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,079264	0,144016	0,031488	0,027296	0,031488	0,027296	2027
1325	Формальдегид	1,130204666	1,34184492	0,915997	3,442227	0,915997	3,442227	2027
1401	Пропан-2-он	2,13126	2,106035	2,645508	3,422371	2,645508	3,422371	2027
1555	Уксусная кислота	0,000203	0,0000082	0,0002031	0,0000084	0,0002031	0,0000084	2027
1702	1-Бутантиол	0,00006142951	0,0019351607	0,00006156916	0,0019406707	0,00006156916	0,0019406707	2027
1706	Диметилдисульфид	0,00010249	0,00335000002	0,0001025	0,00335000002	0,0001025	0,00335000002	2027
1715	Метилмеркаптан	0,91954516809	0,10512646737	1,53917415089	0,27580460737	1,53917415089	0,27580460737	2027
1716	Смесь природных меркаптанов	0,00061737	0,01142065	0,00045537	0,00680665	0,00045537	0,00680665	2027
1720	Пропан-1-тиол	0,00010775048	0,003401843	0,00010838903	0,003421743	0,00010838903	0,003421743	2027
1728	Этантиол	0,00020777867	0,00655487828	0,00020926777	0,00660257828	0,00020926777	0,00660257828	2027
1735	1-Пентантиол	0,00001868996	0,00059059793	0,00001874905	0,00059128293	0,00001874905	0,00059128293	2027
1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,001558	0,04909	0,001558	0,04909	0,001558	0,04909	2027
1833	Диэтиламин	0,0000004	0,0000119	0,000000399	0,0000119	0,000000399	0,0000119	2027
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	0,0006419002	0,02022837429	0,0006419002	0,02022837432	0,0006419002	0,02022837432	2027
2704	Бензин	0,4434451	1,2202118	0,00000107	0,0000318	0,00000107	0,0000318	2027
2732	Керосин	0,120027	0,02736					
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0133743775	0,32561244	0,0135405775	0,33091244	0,0135405775	0,33091244	2027
2750	Сольвент нафта	0,30810094	0,3210779	0,034700938	0,0062779	0,034700938	0,0062779	2027
2752	Уайт-спирит	4,383938	9,194137	3,20302	2,913788	3,20302	2,913788	2027
2754	Углеводороды предельные С12-С19	58,5653008586	168,240557395	54,2559492249	218,746387995	54,2559492249	218,746387995	2027
2902	Взвешенные частицы	2,6700170099	14,4761631	0,9317270099	13,4536475	0,9317270099	13,4536475	2027
2904	Мазутная зола	0,082631	0,006095	0,088976	0,006408	0,088976	0,006408	2027
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70			0,001	0,000017	0,001	0,000017	2027
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	150,1630982	377,4497961	46,194295	123,013196	46,194295	123,013196	2027
2930	Пыль абразивная	0,254262	1,9403926	0,072662	1,310255	0,072662	1,310255	2027
2936	Пыль древесная	0,802	2,4083	0,8116	3,3725	0,8116	3,3725	2027
Всего по объекту:		**22046,1330**	**6250,6693**	**42091,3771**	**11296,5540**	**42091,3771**	**11296,5540**	

4.5 Уточнение размеров области воздействия

Так как в настоящее время отсутствуют соответствующие правила и процедура установления Области воздействия, а также экологические нормативы, в данном проекте в качестве области воздействия принята установленная санитарно-защитная зона (СЗЗ).

Граница санитарно-защитной зоны - линия, ограничивающая территорию санитарно-защитной зоны или максимальную из плановых проекций пространства, за пределами которых факторы воздействия не превышают установленные гигиенические нормативы.

Критерием для определения размера СЗЗ является соответствие на ее внешней границе и за ее пределами концентрации загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест ПДК и/или ПДУ физического воздействия на атмосферный воздух.

Минимальный размер СЗЗ для нефтегазодобывающих предприятий, установленный санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровья человека» (утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.) составляет 5000 м.

Размеры СЗЗ для Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения, которая действует с 2018 года, установлены в проекте «Расчетная санитарно-защитная зона Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения» (Алматы, 2015) и согласованы санитарно-эпидемиологической экспертизой Департамента ЗПП ЗКО КЗПП МНЭ РК (санитарно-эпидемиологическое заключение № 223 от 18.05.2015 г.).

Размеры СЗЗ, а также расстояние от границы расчетной СЗЗ и крайних источников КНГКМ до населенных пунктов приведены в таблице 1.6 Раздела 1 настоящей книги.

В Проекте нормативов допустимых выбросов на 2027 год для оценки достаточности размера санитарно-защитной зоны предприятия проведены расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам и группам суммаций, присутствующим в выбросах источников загрязнения атмосферы, при наихудших для рассеивания выбросов метеорологических условиях и максимально возможных выбросах от оборудования.

Проведенные расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере показали, что выбросы ЗВ от работающего оборудования объектов предприятия в штатном режиме и в периоды планово-предупредительных ремонтов (ППР) не создадут на границе ближайшего жилья и границе СЗЗ приземные концентрации, превышающие 1 $ПДК_{мр}$, установленные для населенных мест.

Граница расчетной СЗЗ Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения нанесена на ситуационную карту-схему (рис. 1.1) и на карты изолиний приземных концентраций загрязняющих веществ (рис. 4.2.1 - 4.2.6, рисунки Приложения 2).

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

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

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

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

В настоящее время в районе КНГКМ отсутствуют действующие пункты наблюдения за состоянием атмосферного воздуха (письмо Филиала РГП Казгидромет по ЗКО № 25-5-09/32 от 19.01.2026 г., Приложение 3.2), и район расположения КНГКМ не относится к местам, где прогнозируются периоды действия и режим НМУ.

На случай возможного прогнозирования периодов НМУ в проекте разработан план мероприятий по снижению выбросов при наступлении неблагоприятных метеорологических условий на I-III режимы работы предприятия, обеспечивающие уменьшение выброса каждого загрязняющего вещества (согласно РД 52.04.52-85 [23]):

- первый режим – до 15-20%;
- второй режим – до 20-40%;
- третий режим – 40-60%.

Главное условие: выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

Исходя из специфики работы данного предприятия, предложен следующий план мероприятий.

По I режиму работы:

осуществление организационных мероприятий, связанных с особым контролем работы всех технологических процессов и оборудования:

- запрещение работы оборудования в форсированном режиме, усилением контроля за работой КИПиА, в первую очередь на газовых компрессорах выветривания ГП-3, газовых турбинах ГП-2 и КПК, инсинераторах и центральной котельной КПК, факелах технологических установок;
- усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов;
- прекращение испытания оборудования с целью изменения технологических режимов работы;
- ограничение сливо-наливных операций в резервуарном парке площадки хранения и откачки конденсата;
- рассредоточение по времени отжигов на скважинах при производстве скважинных операций на горизонтальных факельных установках (ист. 0831, 0836, 0861, 0862, 0915, 0921, 0932, 0933, 0934, 0935, 0936, 0937, 0938, 0939);
- рассредоточение по времени отжигов на факелах КОТС (ист.0703);

- обеспечение бесперебойной работы всех пылеочистных систем Комплекса по переработке замазученных грунтов Экоцентра;
- усиление контроля за соблюдением правил техники безопасности и противопожарных норм;
- запрещение работы сварочных агрегатов, производства ремонтных работ, связанных с повышенным выделением загрязняющих веществ;
- обеспечение усиленного контроля за техническим состоянием и эксплуатацией всего пылегазоулавливающего оборудования.

Эти мероприятия позволяют сократить объем выбросов и соответственно концентрации загрязняющих веществ в атмосфере на 15-20 %.

По II режиму работы:

мероприятия по II режиму работы помимо мероприятий организационно-технического характера предусматривают мероприятия, требующие снижения интенсивности работы оборудования и совершенствования технологии:

- проведение всех организационно-технических мероприятий, предусмотренных на I режим работы предприятия;
- запрещение включения дизель-генераторов в профилактических целях;
- снижение производительности центральной котельной и газовых турбин электростанции КПК, котлов котельных;
- максимальное обеспечение соблюдения оптимального режима работы в соответствии с технологическим регламентом.

Мероприятия по II режиму НМУ приведут к необходимому сокращению приземных концентраций.

В случае **III режима** НМУ дополнительно планируется исключение отжигов при производстве скважинных операций на горизонтальных факельных установках (ист. 0831, 0836, 0861, 0862, 0915, 0921, 0932, 0933, 0934, 0935, 0936, 0937, 0938, 0939) и перенос сроков ремонта и техобслуживания на факелах КОТС (источники 0702-0704, 0706).

Мероприятия по сокращению выбросов ЗВ в атмосферу от источников предприятия в периоды НМУ сведены в таблицу 3.1.1 Приложения 3.

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.

6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

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

Контроль за состоянием воздушного бассейна должен обеспечивать:

- ведение систематического наблюдения за выбросами ЗВ;
- сбор данных для составления отчетности по форме № 2-тп (воздух);
- проведение анализа причин, вызывающих превышение нормативов допустимых выбросов (НДВ).

Производственный мониторинг воздушного бассейна, как элемент производственного экологического контроля, включает в себя следующие направления деятельности:

- наблюдение за параметрами технологических процессов (операционный мониторинг);
- наблюдения за источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов допустимых выбросов (НДВ) (мониторинг эмиссий);
- оценку состояния атмосферного воздуха (мониторинг воздействия).

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

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

Мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия проводится аккредитованной лабораторией, выбираемой на основании тендера.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на руководителя предприятия.

Результаты контроля заносятся в базу данных, включаются в технические отчеты предприятия, отчеты по производственному мониторингу, отчеты по форме № 2-ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

В настоящее время КНГКМ КПО проводит контроль содержания загрязняющих веществ в атмосфере и на источниках выбросов в соответствии с «Программой производственного экологического контроля КПО для КНГКМ на 2026 год».

Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдения за параметрами технологических процессов, обеспечивающих работу в штатном режиме, для подтверждения того, что показатели деятельности организации находятся в диапазоне, который считается целесообразным для надлежащей эксплуатации и соблюдения условий техрегламента данного производства. Эти параметры обычно отслеживаются датчиками давления, температур, влажности, освещения и т.д. Содержание операционного мониторинга определяется природопользователем.

Мониторинг эмиссий

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов допустимых выбросов.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу выполняется методом прямого измерения концентраций загрязняющих веществ в отходящих газах с помощью автоматических газоанализаторов либо инструментального отбора проб отходящих газов с последующим анализом в стационарной лаборатории. Этот метод используется для мониторинга эмиссий на наиболее крупных организованных источниках выбросов (дымовые трубы котельных, инсинераторов, технологических печей, выхлопные трубы газовых компрессоров и турбин).

Контроль соблюдения нормативов допустимых выбросов проводится в соответствии с аттестованными методиками.

План-график инструментального контроля выбросов на источниках объектов КНГКМ с указанием методов контроля представлен в таблице 6.1.

В число обязательно контролируемых веществ должны быть включены основные загрязняющие вещества – оксиды азота, углерода оксид, серы диоксид.

Периодичность контроля источников выбросов ЗВ: для отопительных котельных – 2 раза в год в холодный период года, для центральной котельной (парогенераторов) КПК, печей подогрева нефти и ДЭГ ГП-3, ГП-2, СДРН, КПК, инсинераторов КПК, газовых компрессоров ГП-3, газовых турбин ГП-2 и ГТЭС КПК, печей Экоцентра – 4 раза в год.

Инструментальный контроль соответствия промвыбросов нормативам допустимых выбросов проводится с помощью переносного газоанализатора «TESTO» и напорных трубок Пито или ВНИИГАЗ, а также другого сертифицированного оборудования с соответствующими техническими характеристиками (Газоанализаторы Optima).

При проведении контрольных замеров на источниках выбросов также контролируются параметры газовоздушной смеси (температура, скорость), которые, наряду с объемом выбросов, определяют максимальные концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Замеры производятся непосредственно в газоходах и в дымовых трубах источников загрязнения атмосферы через специальные пробоотборные отверстия в трубе (газоходе) для отбора проб на организованных источниках выброса на территории КНГКМ (котельные, печи, инсинераторы, газотурбинные установки, компрессоры).

В связи с невозможностью и/или нецелесообразностью проведения измерений, контроль выбросов от таких источников, как факелы, резервные дизельные установки и неорганизованные источники, будет осуществляться расчетным методом по методикам, используемым для расчета НДВ.

Мониторинг воздействия

В процессе мониторинга воздействия проводятся наблюдения за фактическим состоянием атмосферного воздуха в установленных точках на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ), на стационарных и передвижных постах наблюдения предприятия.

Целью мониторинга воздействия на атмосферный воздух объектов КНГКМ, как источников выбросов ЗВ, является получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ и близлежащих к месторождению населенных пунктов, в атмосферном воздухе на объектах КПО и на территории промысла, а также предупреждение возникновения критических ситуаций, вредных или опасных для здоровья людей и других живых организмов.

В настоящее время на КНГКМ КПО контроль содержания загрязняющих веществ в атмосфере осуществляется на границе установленной санитарно-защитной зоны и вблизи населенных пунктов:

- на стационарных автоматических станциях экологического мониторинга (СЭМ 001-018), работающих в автоматическом непрерывном режиме:
- на стационарных и маршрутных постах наблюдения в рамках экологического производственного мониторинга:

на границе СЗЗ (маршрутные посты):

– Точка 1. С;
– Точка 2. СЗ;
– Точка 3. З;
– Точка 4. ЮЗ;
– Точка 5. Ю;
– Точка 6. ЮВ;
– Точка 7. В;
– Точка 8. СВ.

в населенных пунктах (стационарные посты):

– Точка 9. Жарсуат;
– Точка 10. Жанаталап;
– Точка 11. Карачаганак;
– Точка 12. Димитрово;
– Точка 13. Успеновка;
– Точка 14. Аксай;
– Точка 15. Приуральное.

Отбор проб атмосферного воздуха на предприятии производится по двум программам наблюдений: полной (стационарные посты) и сокращенной (маршрутные посты), согласно ГОСТ 17.2.3.01-86 и РД 52.04.186-89.

Полная программа наблюдений предназначена для получения информации о разовых и среднесуточных концентрациях. Наблюдения по полной программе выполняются ежедневно через равные промежутки времени не менее 4 раз при обязательном отборе в 1, 7, 13 и 19 часов по местному декретному времени.

По сокращенной программе наблюдения проводят с целью получения информации о разовых концентрациях ежедневно (1 раз в сутки).

Отбор проб осуществляется путем аспирации определенного объема атмосферного воздуха через поглотительный прибор, заполненный жидким или твердым сорбентом для улавливания вещества. Для отбора проб атмосферного воздуха применяют приборы, соответствующие ГОСТ 17.2.6.01 с использованием другого сертифицированного оборудования с соответствующими техническими характеристиками.

Контроль атмосферного воздуха на маршрутных и стационарных постах проводится по следующим загрязняющим веществам:

– в населенных пунктах – по диоксиду азота, оксиду углерода, диоксиду серы, сероводороду, ароматическим углеводородам, метилмеркаптану;
– на границе СЗЗ КНГКМ – по диоксиду азота, оксиду углерода, диоксиду серы, сероводороду, метану, метилмеркаптану;

– на автоматизированных станциях непрерывного контроля атмосферного воздуха СЭМ - по азоту диоксиду, оксиду углерода, диоксиду серы, сероводороду.

Автоматическая система мониторинга окружающей среды выполняет двойную функцию, действуя как система оповещения и система сбора данных о качестве воздуха в районе КНГКМ. Система оповещения генерирует предупредительные сигналы в случае превышения допустимого уровня содержания в воздухе контролируемых загрязняющих веществ, выделяемых в результате производственной деятельности на объекте.

На каждой СЭМ установлено четыре газоанализатора непрерывного действия, предназначенных для контроля содержания в воздухе H_2S, SO_2, NO_2 и CO. Также СЭМ оснащены метеорологическим оборудованием, позволяющим вести наблюдения за следующими параметрами:

– скоростью ветра;
– направлением ветра;
– температурой;
– влажностью;
– атмосферным давлением.

Газоанализаторы и сенсоры внесены в Реестр средств измерения РК, сертифицированы и разрешены к применению на территории РК.

Данные о содержании ЗВ в воздухе со станций СЭМ автоматически собираются и хранятся в базе данных на сервере центральной станции мониторинга (ЦСМ). Сервер ЦСМ, предназначенный для сбора данных и регистрации предупредительных сигналов установлен в центре аварийной связи (ЦАС) в Административном здании КПК.

Методики отбора проб (включая технические средства отбора и транспортировки проб), их анализа и контроля, а также принцип действия и инструктаж по применению приборов контроля за состоянием атмосферного воздуха подробно изложены в РД 52.04.186- «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», в соответствии с которым проводится экологический мониторинг атмосферного воздуха.

Таблица 6.1 План - график контроля на предприятии за соблюдением нормативов на источниках выбросов КНГКМ

N ист.	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/нм^3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	УКПГ-3	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,4936	161,584	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0802	26,254		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0259	8,479		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,2602	85,178		
0002	УКПГ-3	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,4936	161,584	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0802	26,254		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0259	8,479		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,2602	85,178		
0003	УКПГ-3	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,4936	161,584	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0802	26,254		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0259	8,479		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,2602	85,178		
0004	УКПГ-3	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,1709	228,609	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0278	37,187		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,01	13,377		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,1733	231,819		
0007	УКПГ-3	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,4936	161,584	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0802	26,254		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0259	8,479		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,2602	85,178		
0010	УКПГ-3	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,1709	228,609	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0278	37,187		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,01	13,377		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,1733	231,819		
0014	УКПГ-3	Азота диоксид				-	-
		Азота оксид					
		Сера диоксид					
		Углерод оксид					
0015	УКПГ-3	Азота диоксид				-	-
		Азота оксид					
		Сера диоксид					
		Углерод оксид					
0022	УКПГ-3	Азота диоксид				-	-
		Азота оксид					
		Сера диоксид					
		Углерод оксид					
0024	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,928	393,836	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,1508	63,998		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,078	33,103		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,1813	76,942		
0025	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,928	393,836	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,1508	63,998		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,078	33,103		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,1813	76,942		
0033	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0709	185,447	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0115	30,08		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0051	13,34		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0886	231,743		
0034	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0709	185,447	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0115	30,08		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0051	13,34		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0886	231,743		
0035	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0709	185,447	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0115	30,08		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0051	13,34		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0886	231,743		
0036	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0709	185,447	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0115	30,08		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0051	13,34		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0886	231,743		
0037	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0709	185,447	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0115	30,08		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0051	13,34		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0886	231,743		
0038	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0709	185,447	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0115	30,08		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0051	13,34		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0886	231,743		

N ист.	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/нм^3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0053	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	4,2205	39,953	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,6858	6,492		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	2,6689	25,265		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	2,5831	24,453		
0054	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	4,2205	39,953	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,6858	6,492		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	2,6689	25,265		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	2,5831	24,453		
0078	УКПГ-2	Азота диоксид	1 раз/ кварт	8,3043	68,798	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	1,3495	11,18		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,4051	3,356		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	12,0563	99,881		
0079	УКПГ-2	Азота диоксид	1 раз/ кварт	8,3043	68,798	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	1,3495	11,18		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,4051	3,356		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	12,0563	99,881		
0080	УКПГ-2	Азота диоксид	1 раз/ кварт	8,3043	68,798	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	1,3495	11,18		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,4051	3,356		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	12,0563	99,881		
0083	УКПГ-2	Азота диоксид	1 раз/ кварт	8,7501	68,436	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	1,4219	11,121		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,4269	3,339		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	12,7034	99,356		
0084	КПК. Красная зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,1429	162,395	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0232	26,365		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0088	10,001		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,0879	99,892		
0118	КУО (Экоцентр)	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0286	169,085	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0047	27,787		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0023	13,598		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0392	231,752		
0119	КУО (Экоцентр)	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0286	169,085	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0047	27,787		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0023	13,598		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0392	231,752		
0386	УКПГ-3	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,0458	199,056	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0074	32,162		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0031	13,473		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,0533	231,653		
0388	УКПГ-3	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,4601	214,712	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0748	34,906		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0287	13,393		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,4969	231,885		
0389	УКПГ-3	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,4601	214,712	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0748	34,906		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0287	13,393		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,4969	231,885		
0391	КУО (Экоцентр)	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,423	182,563	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0687	29,666		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,1030	44,454		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,075	32,369		
0439	УКПГ-2	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,3528	161,577	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0573	26,243		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0216	9,892		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,217	99,383		
0449	УКПГ-2	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,3528	161,577	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0573	26,243		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0216	9,892		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,217	99,383		
0450	УКПГ-2	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,3528	161,577	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,573	262,425		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0216	9,892		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,217	99,383		
0467	СДРН	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,0471	160,799	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,0076	25,946		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,0029	9,901		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,0289	98,664		
0489	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	4,2205	39,953	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,6858	6,492		

N ист.	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/нм^3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	2,6689	25,265		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	2,5831	24,453		
0490	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	4,2205	39,953	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,6858	6,492		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	1,271	12,032		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,8244	7,804		
0491	КПК. Красная зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	8,7501	68,436	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	1,4219	11,121		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,4269	3,339		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	12,7034	99,355		
0492	КПК. Красная зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	8,7501	68,436	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	1,4219	11,121		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,4269	3,339		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	12,7034	99,355		
0495	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0078	179,87	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0013	29,978		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0006	13,836		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,01	230,603		
0496	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0078	179,87	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0013	29,978		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0006	13,836		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,01	230,603		
0499	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0481	178,837	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0078	29,001		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0176	65,437		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,1226	455,83		
0500	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0481	178,837	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0078	29,001		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0176	65,437		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,1226	455,83		
0502	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	6,5632	203,133	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	1,0665	33,009		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	2,3847	73,807		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,1859	5,754		
0503	КПК. Красная зона	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0092	161,009	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0015	26,252		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	14,001		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0132	231,013		
0505	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0092	161,009	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0015	26,252		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	14,001		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0132	231,013		
0506	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0681	183,331	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0111	29,882		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,005	13,46		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0862	232,058		
0507	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0288	168,978	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0047	27,576		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0023	13,495		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0395	231,758		
0508	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0201	164,421	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0033	26,995		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0016	13,088		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0283	231,499		
0509	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0212	166,96	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0034	26,777		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0017	13,388		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0294	231,538		
0510	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0765	190,029	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0124	30,802		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0054	13,414		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0933	231,761		
0511	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0462	178,698	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0075	29,009		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0035	13,538		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,06	232,076		
0515	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0218	166,391	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0035	26,714		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0018	13,739		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0303	231,268		

N ист.	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/нм^3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0516	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	6,5632	203,133	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	1,0665	33,009		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	2,3847	73,807		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,1859	5,754		
0517	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	6,5632	203,133	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	1,0665	33,009		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	2,3847	73,807		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,1859	5,754		
0518	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	6,2051	192,050	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	1,0083	31,207		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,4283	13,256		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,1625	5,029		
0564	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0076	160,583	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0012	25,355		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	16,903		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,011	232,422		
0565	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0076	160,583	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0012	25,355		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	16,903		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,011	232,422		
0566	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0076	160,583	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0012	25,355		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	16,903		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,011	232,422		
0567	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0076	160,583	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0012	25,355		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	16,903		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,011	232,422		
0568	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0076	160,583	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0012	25,355		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	16,903		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,011	232,422		
0569	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0076	160,583	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0012	25,355		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	16,903		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,011	232,422		
0570	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0078	163,316	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0013	27,219		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	16,75		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0111	232,411		
0571	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0078	163,316	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0013	27,219		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	16,75		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0111	232,411		
0572	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,004	141,331	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0007	24,733		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	28,266		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0066	233,196		
0573	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,004	141,331	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0007	24,733		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	28,266		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0066	233,196		
0574	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0077	160,735	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0012	25,05		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	16,7		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0111	231,709		
0575	АГК	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0077	160,735	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0012	25,05		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	16,7		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0111	231,709		
0576	КПК. Красная зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,9469	73,766	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,1539	11,989		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	22,3226	1738,994		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,1694	13,197		
0577	КПК. Красная зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,9469	73,766	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,1539	11,989		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	22,3226	1738,994		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,1694	13,197		
0587	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0218	166,391	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0035	26,714		

N ист.	Производство, цех, участок	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/нм^3		
1	2	3	4	5	6	7	8
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0018	13,739		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0303	231,268		
0588	КПК. Красная зона	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0092	161,009	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0015	26,252		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	14,001		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0132	231,013		
0589	КПК. Зеленая зона	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0092	161,009	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0015	26,252		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0008	14,001		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0132	231,013		
0590	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0681	183,331	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0111	29,882		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,005	13,46		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0862	232,058		
0591	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0765	190,029	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0124	30,802		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0054	13,414		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0933	231,761		
0592	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0462	178,698	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0075	29,009		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0035	13,538		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,06	232,076		
0607	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0288	168,978	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0047	27,576		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0023	13,495		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0395	231,758		
0608	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0201	164,421	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0033	26,995		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0016	13,088		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0283	231,499		
0609	КПК. Административная площадка	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0212	166,96	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0034	26,777		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0017	13,388		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0294	231,538		
0639	КУО (Экоцентр)	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,2741	160,002	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0445	25,976		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0229	13,368		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,3972	231,86		
0640	КУО (Экоцентр)	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,2741	160,002	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0445	25,976		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0229	13,368		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,3972	231,86		
0641	КПК. Красная зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	0,9469	73,766	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,1539	11,989		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	22,3226	1738,994		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,1694	13,197		
0642	КУО (Экоцентр)	Азота диоксид	1 раз/ кварт	1,0881	747,815	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,1768	121,509		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	0,1978	135,941		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	1,3641	937,5		
0643	КПК. Красная зона	Азота диоксид	1 раз/ кварт	1,4189	259,396	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	1 раз/ кварт	0,2306	42,157		
		Сера диоксид	1 раз/ кварт	1,4611	267,11		
		Углерод оксид	1 раз/ кварт	0,7095	129,707		
0653	КУО (Экоцентр)	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,343	220,301	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0557	35,775		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0208	13,359		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,3611	231,926		
0663	КУО (Экоцентр)	Азота диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,343	220,301	Экологическая служба предприятия с привлечением сторонней организации	Расчетный метод с использованием измерений газоанализаторами
		Азота оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0557	35,775		
		Сера диоксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,0208	13,359		
		Углерод оксид	2 раза/год (1 и 4 кв.)	0,3611	231,926		

6.1 Оценка уровня загрязнения атмосферы

Оценка уровня загрязнения атмосферы проведена и оформлена в соответствии с требованиями разделов 8 и 9 РД 52.04.186-89 «РУКОВОДСТВО ПО КОНТРОЛЮ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ».

Для проведения оценки, а также сравнения фактических и расчетных концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ и в населенных пунктах, использована следующая информация:

1. Результаты постоянных наблюдений (с 20-минутным осреднением) с 8 станций экологического мониторинга (СЭМ) КПО, установленных на границе СЗЗ за 2025 год.

2. Результаты периодического контроля воздуха населенных мест в районе расположения предприятия за 2025 год, проводимого независимой аккредитованной организацией.

3. Результаты расчетов рассеивания из раздела 4 данного проекта (максимальные концентрации из 6 вариантов).

Для систематизации и оценки уровня загрязнения атмосферы за рассматриваемый период обычно применяются следующие статистические характеристики:

- среднее арифметическое значение концентрации примеси $\bar{q}$;
- среднее квадратическое отклонение σ результатов измерений от среднего арифметического;
- максимальное значение концентрации примеси $q_м$;
- коэффициент вариации *V*, показывающий долю изменчивости от среднего арифметического значения.
- максимальные концентрации с вероятностью превышения в 5; 1 и 0,1% случаев (q_m^1, q_m^5 и $q_m^{0.1}$).
- число и повторяемость превышения $ПДК_{м.р.}$
- индекс загрязнения атмосферы (ИЗА) I_i по каждой примеси и суммарный индекс (КИЗА) I_n по четырем измеряемым веществам – H2S, SO2, NO2, CO.

Среднее арифметическое значение концентрации примеси является единичным осредненным (основным) показателем загрязнения атмосферы.

Для расчета вышеприведенных величин использованы следующие расчетные формулы из таблиц 9.1 и 9.2 РД 52.04.186-89

$$q_m^p = \frac{q \exp\left[z\sqrt{\ln(1+V^2)}\right]}{\sqrt{1+V^2}}$$

q^p_m - максимальная за год концентрация, вероятность превышения которой составляет 0,1; 1 и 5%

при P = 0,1% z = 3,08; P = 1% z = 2,33; P = 5% z = 1,65;

Здесь q - средняя концентрация

$$V = \frac{\sigma}{q}$$

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum(q_i - q_г)^2}{n-1}}$$

где q_i – единичный показатель концентрации ЗВ, усредненный за 20 мин.

$q_г$ – среднегодовая концентрация ЗВ

$$I_i = \left[\frac{q_г}{ПДК_{сс}}\right]^{a_1}$$

где i - примесь;

a_i - константа, принимающая значения 1,7; 1,3; 1,0; 0,9 для соответственно 1, 2, 3, 4-го классов опасности веществ, позволяющая привести степень вредности i-го вещества к степени вредности диоксида серы

Результаты анализа оформлены согласно таблицам 9 (по постам) 10 (сводная) РД 52.04.186-89.

Таблицы 6.2 Характеристика загрязнения воздуха по СЭМ на границе СЗЗ

EMS-14

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	26024	0,001	0,001	0,7	0,005	0,003	0,004	0,007	0,001	-	-	0,022
SO2	26024	0,009	0,008	0,9	0,128	0,023	0,023	0,066	0,334	-	-	0,091
NO2	26024	0,003	0,003	0,8	0,048	0,008	0,008	0,021	0,028	-	-	0,054
CO	26024	0,168	0,060	0,4	1,414	0,279	0,279	0,457	0,416	-	-	0,109
											КИЗА	0,275

EMS-15

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	26091	0,001	0,001	1,1	0,010	0,002	0,004	0,008	0,001	3	0,011	0,051
SO2	26091	0,003	0,007	2,0	0,116	0,012	0,012	0,075	0,334	-	-	0,068
NO2	26091	0,003	0,003	0,8	0,059	0,009	0,009	0,023	0,028	-	-	0,041
CO	26091	0,187	0,056	0,3	1,283	0,290	0,290	0,441	0,416	-	-	0,082
											КИЗА	0,243

EMS-16

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	26283	0,000	0,001	1,5	0,005	0,001	0,002	0,005	0,001	-	-	0,017
SO2	26283	0,003	0,008	2,2	0,226	0,013	0,031	0,085	0,334	-	-	0,068
NO2	26283	0,003	0,003	0,9	0,059	0,008	0,014	0,026	0,028	-	-	0,035
CO	26283	0,178	0,070	0,4	0,954	0,310	0,402	0,536	0,416	-	-	0,079
											КИЗА	0,198

EMS-17

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	26265	0,001	0,001	1,1	0,007	0,002	0,004	0,008	0,001	-	-	0,045
SO2	26265	0,003	0,007	2,7	0,167	0,010	0,027	0,081	0,334	-	-	0,053
NO2	26265	0,004	0,003	1,0	0,069	0,010	0,017	0,032	0,028	-	-	0,043
CO	26265	0,148	0,115	0,8	1,221	0,363	0,578	0,965	0,416	-	-	0,067
											КИЗА	0,208

EMS-18

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	26273	0,000	0,001	1,7	0,005	0,0011	0,0025	0,0059	0,001	-	-	0,016
SO2	26273	0,003	0,007	2,5	0,104	0,010	0,026	0,074	0,334	-	-	0,053
NO2	26273	0,003	0,002	0,9	0,039	0,007	0,011	0,019	0,028	-	-	0,028
CO	26273	0,200	0,088	0,4	1,045	0,365	0,486	0,666	0,416	-	-	0,087
											КИЗА	0,183

EMS-06

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	26136	0,000	0,001	1,2	0,004	0,001	0,003	0,006	0,001	-	-	0,024
SO2	26136	0,003	0,000	0,1	0,147	0,004	0,004	0,005	0,334	-	-	0,066
NO2	26136	0,002	0,000	0,1	0,027	0,003	0,003	0,004	0,028	-	-	0,025
CO	26136	0,178	0,002	0,0	2,522	0,182	0,184	0,186	0,416	-	-	0,079
											КИЗА	0,193

EMS-07

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			Расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	26247	0,000	0,001	1,2	0,011	0,001	0,003	0,005	0,001	1	0,004	0,023
SO2	26247	0,003	0,007	2,3	0,218	0,012	0,029	0,080	0,334	-	-	0,062
NO2	26247	0,003	0,002	0,8	0,029	0,007	0,011	0,018	0,028	-	-	0,032
CO	26247	0,160	0,073	0,5	0,930	0,298	0,401	0,555	0,416	-	-	0,071
											КИЗА	0,189

EMS-08

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	26281	0,000	0,001	1,4	0,005	0,001	0,002	0,005	0,001	-	-	0,018
SO2	26281	0,003	0,006	2,0	0,153	0,011	0,025	0,064	0,334	-	-	0,058
NO2	26281	0,003	0,003	1,1	0,160	0,009	0,017	0,032	0,028	-	-	0,039
CO	26281	0,131	0,059	0,4	1,320	0,243	0,325	0,449	0,416	-	-	0,060
											КИЗА	0,175

EMS-09

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				

H2S	26270	0,000	0,001	1,6	0,007	0,001	0,003	0,006	0,001	-	-	0,019
SO2	26270	0,003	0,007	2,1	0,208	0,012	0,029	0,079	0,334	-	-	0,066
NO2	26270	0,002	0,002	1,0	0,049	0,007	0,012	0,021	0,028	-	-	0,026
CO	26270	0,269	0,118	0,4	0,835	0,493	0,657	0,900	0,416	-	-	0,114
											КИЗА	0,225

EMS-10

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	23562	0,001	0,001	1,3	0,042	0,002	0,004	0,009	0,001	11	0,047	0,039
SO2	23562	0,002	0,005	2,5	0,105	0,008	0,021	0,060	0,334	-	-	0,043
NO2	23562	0,003	0,003	0,8	0,060	0,009	0,014	0,025	0,028	-	-	0,041
CO	23562	0,235	0,243	1,0	1,549	0,667	1,190	2,253	0,416	-	-	0,101
											КИЗА	0,224

EMS-11

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	26145	0,001	0,001	1,1	0,005	0,002	0,004	0,008	0,001	-	-	0,050
SO2	26145	0,003	0,007	2,2	0,117	0,011	0,028	0,074	0,334	-	-	0,061
NO2	26145	0,004	0,003	0,8	0,115	0,010	0,016	0,027	0,028	-	-	0,047
CO	26145	0,190	0,065	0,3	0,713	0,311	0,390	0,500	0,416	-	-	0,083
											КИЗА	0,241

EMS-12

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	26280	0,000	0,001	1,5	0,004	0,001	0,003	0,007	0,001	-	-	0,023
SO2	26280	0,003	0,007	2,3	0,122	0,012	0,031	0,085	0,334	-	-	0,065
NO2	26280	0,003	0,002	0,8	0,036	0,007	0,011	0,019	0,028	-	-	0,032
CO	26280	0,190	0,047	0,2	0,536	0,276	0,326	0,392	0,416	-	-	0,083
											КИЗА	0,204

EMS-13

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	25499	0,001	0,001	0,7	0,015	0,002	0,004	0,006	0,001	2	0,008	0,069
SO2	25499	0,003	0,005	1,6	0,070	0,010	0,021	0,050	0,334	-	-	0,059
NO2	25499	0,009	0,004	0,4	0,031	0,017	0,023	0,032	0,028	-	-	0,153
CO	25499	0,182	0,045	0,2	0,461	0,264	0,312	0,375	0,416	-	-	0,080
											КИЗА	0,360

Сводная

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	337356	0,001	0,001	1,242	0,042	0,003	0,004	0,009	0,001	17	0,0050	0,036
SO2	337356	0,003	0,006	1,945	0,226	0,023	0,031	0,085	0,334	-	-	0,069
NO2	337356	0,004	0,003	0,781	0,160	0,017	0,023	0,032	0,028	-	-	0,043
CO	337356	0,186	0,080	0,423	2,522	0,667	1,190	2,253	0,416	-	-	0,082
											КИЗА	0,229

Выводы:

Максимальные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ (за исключением SO_2), полученные в результате моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха в данном проекте, близки по значению к максимальным наблюдаемым концентрациям, повторяемость превышения которых составляет 5%.

Значительная разница между расчетной концентрацией SO2 (0,334 мг/м3) и 95% наблюдаемым максимумом (0,023 мг/м3) объясняется следующими причинами:

- основными вкладчиками в загрязнение атмосферы SO2 являются факелы;
- часовой расход газа, сжигаемого на факелах, а также одновременность горения факелов характеризуются большой изменчивостью во времени, в связи, с чем существует огромное количество возможных вариантов рассеивания;
- с целью сократить число возможных вариантов рассеивания, для проверки соблюдения нормативов качества воздуха на границе СЗЗ и в жилой зоне, в данном проекте выбраны наихудших 6 сценариев (глава 4.2) – одновременное горение факелов из сценариев с максимальным расходом газа, что практически может случиться менее, чем в 0,01% случаев.

Повторяемость превышения ПДК H2S на границе СЗЗ по данным СЭМ, составила всего 0,005% (17 случаев).

Таблицы 6.3 Характеристика загрязнения воздуха жилой зоны

Приуральное

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	365	0,001	0,001	0,358	0,003	0,002	0,003	0,004	0,001	-	-	0,107
SO2	365	0,004	0,002	0,392	0,012	0,007	0,009	0,011	0,190	-	-	0,077
NO2	365	0,028	0,006	0,210	0,040	0,039	0,045	0,053	0,015	-	-	0,638
CO	365	0,403	0,034	0,083	0,553	0,461	0,488	0,519	0,392	-	-	0,164
											КИЗА	0,986

Жарсуат

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	365	0,001	0,001	0,370	0,003	0,002	0,003	0,004	0,001	-	-	0,100
SO2	365	0,003	0,001	0,284	0,010	0,005	0,006	0,008	0,190	-	-	0,067
NO2	365	0,022	0,006	0,287	0,040	0,034	0,041	0,051	0,015	-	-	0,467
CO	365	0,402	0,033	0,082	0,535	0,459	0,485	0,516	0,392	-	-	0,164
											КИЗА	0,798

Димитрово

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	365	0,001	0,001	0,367	0,003	0,002	0,003	0,004	0,001	-	-	0,111
SO2	365	0,004	0,001	0,385	0,013	0,007	0,009	0,011	0,190	-	-	0,077
NO2	365	0,028	0,006	0,215	0,040	0,039	0,046	0,053	0,015	-	-	0,641
CO	365	0,402	0,031	0,077	0,521	0,454	0,479	0,507	0,392	-	-	0,164
											КИЗА	0,994

Карачаганак

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	365	0,002	0,001	0,365	0,003	0,003	0,003	0,004	0,001	-	-	0,114
SO2	365	0,004	0,002	0,410	0,014	0,007	0,009	0,012	0,001	-	-	0,080
NO2	365	0,026	0,006	0,231	0,039	0,037	0,043	0,051	0,190	-	-	0,571
CO	365	0,402	0,031	0,076	0,519	0,455	0,479	0,507	0,015	-	-	0,164
											КИЗА	0,928

Жанаталап

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	365	0,001	0,001	0,374	0,003	0,002	0,003	0,004	0,001	-	-	0,106
SO2	365	0,004	0,001	0,378	0,013	0,006	0,008	0,010	0,190	-	-	0,071
NO2	365	0,023	0,006	0,264	0,040	0,034	0,041	0,050	0,015	-	-	0,489
CO	365	0,407	0,036	0,089	0,558	0,469	0,498	0,532	0,392	-	-	0,166
											КИЗА	0,832

Успеновка

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	365	0,001	0,001	0,360	0,003	0,002	0,003	0,004	0,001	-	-	0,111
SO2	365	0,004	0,001	0,386	0,012	0,006	0,008	0,011	0,190	-	-	0,074
NO2	365	0,027	0,006	0,224	0,040	0,038	0,045	0,053	0,015	-	-	0,609
CO	365	0,401	0,031	0,077	0,544	0,454	0,478	0,507	0,392	-	-	0,164
											КИЗА	0,957

Аксай

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	365	0,002	0,001	0,333	0,003	0,003	0,003	0,004	0,001	-	-	0,118
SO2	365	0,004	0,002	0,433	0,016	0,008	0,010	0,014	0,190	-	-	0,083
NO2	365	0,029	0,005	0,181	0,040	0,039	0,044	0,050	0,015	-	-	0,669
CO	365	0,401	0,030	0,074	0,533	0,451	0,475	0,502	0,392	-	-	0,163
											КИЗА	1,033

Сводная

Примесь	Число наблюдений	Средняя концентрация, мг/м3	Среднее квадратичное отклонение, мг/м3	Коэффициент вариации	Максимум, мг/м3					Кол-во превышений	Повторяемость >ПДК,%	ИЗА
					наблюдаемый	расчетный при *P*%			расчетный НДВ			
						5	1	0,1				
H2S	2555	0,001	0,001	0,370	0,003	0,003	0,003	0,004	0,001	-	-	0,110
SO2	2555	0,004	0,001	0,353	0,016	0,008	0,010	0,014	0,190	-	-	0,076
NO2	2555	0,026	0,006	0,218	0,040	0,039	0,046	0,053	0,015	-	-	0,582
CO	2555	0,403	0,087	0,144	0,558	0,469	0,498	0,532	0,392	-	-	0,164
											КИЗА	0,931

Выводы:

Максимальные концентрации загрязняющих веществ на ЖЗ (за исключением SO_2), полученные в результате моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха в данном проекте, близки по значению к максимальным наблюдаемым концентрациям, повторяемость превышения которых составляет 5%.

Значительная разница между расчетной концентрацией SO_2 (0,190 мг/м3) и 95% наблюдаемым максимумом (0,008 мг/м3) объясняется следующими причинами:

- основными вкладчиками в загрязнение атмосферы SO_2 являются факелы;
- часовой расход газа, сжигаемого на факелах, а также одновременность горения факелов характеризуются большой изменчивостью во времени, в связи, с чем существует огромное количество возможных вариантов рассеивания;
- с целью сократить число возможных вариантов рассеивания, для проверки соблюдения нормативов качества воздуха на границе СЗЗ и в жилой зоне, в данном проекте выбраны наихудших 6 сценариев (глава 4.2) – одновременное горение факелов из сценариев с максимальным расходом газа, что практически может случиться менее, чем в 0,01% случаев.

Комплексный индекс загрязнения атмосферы (КИЗА) по данным постоянных измерений на СЭМ, расположенных на границе СЗЗ и данным ежедневных анализов независимой аккредитованной лабораторией в населенных пунктах составляет соответственно 0,229 и 0,931.

Согласно таблице 4.5 РД 52.04.667-2005 (используется для подготовки информационных бюллетеней о состоянии окружающей среды РК РГП Казгидромет), данные значения характеризуют низкую степень загрязнения атмосферы (КИЗА 0-4) в районе расположения КНГКМ.

Таблица 4.5 РД 52.04.667-2005

Степень		Показатели загрязнения атмосферы	Оценки за		
градации	загрязнение атмосферы		сутки	месяц	год
I	Низкое	СИ	0 - 1	0 - 1	0 - 1
		НП, %	-	0	0
		ИЗА	-	-	0 - 4
II	Повышенное	СИ	2 - 4	2 - 4	2 - 4
		НП, %	-	1 - 19	1 - 19
		ИЗА	-	-	5 - 6
III	Высокое	СИ	5 - 10	5 - 10	5 - 10
		НП, %	-	20 - 49	20 - 49
		ИЗА	-	-	7 - 13
IV	Очень высокое	СИ	> 10	> 10	> 10
		НП, %	-	> 50	> 50
		ИЗА	-	-	≥14

НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан № 400-VI от 02.01.2021 г.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду № 63 Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года.
3. ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями.
4. Гигиенические нормативы «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территории промышленных организаций», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.
5. Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровья человека», утвержденные приказом и. о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
6. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных». Приложение №3 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 г. № 221–п.
7. Методика расчета параметров и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. МООС. РНД. Астана 2008 г.
8. «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Алматы, 1996 г.
9. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004, 2005 г.
10. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МООС РК от 29 июля 2011 года № 196-п).
11. Протокол оценки утечек оборудования. EPA- 453/R-95-017 (Агентство ООС США 1995 год).
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от стационарных дизельных установок РНД 211.2.04-2004, 2004 г.
13. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии. Приложение № 2 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение № 1 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.03-2004 Астана 2004 г.
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.06-2004 Астана 2004 г.
17. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
18. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории» Приложение № 7 к приказу МОСиВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.

19. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.05 2004. Астана, 2004.
20. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221–п (ОНД-86).
21. Методические указания «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» РД 52.04.52-85.
22. РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90 ч.1,2). Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы.
23. «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». РД 52.04.186-89.
24. СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».
25. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.
26. Правила ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208.
27. СТ РК 2036-2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы».
28. Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах, Москва, 1995.
29. Методика прогнозирования масштабов заражения сильнодействующими ядовитыми веществами при авариях (разрушениях) на химически опасных объектах и транспорте РД 52.04.253-90.
30. Технологический регламент АОЗТ «КАРАЧАГАНАК ПЕТРОЛИУМ ОПЕРЕЙТИНГ Б.В.». Сжигание газа и жидких углеводородов (ЖУВ), в составе смеси, содержащей пластовый флюид (ССПФ) с промывочной жидкостью, продуктами интенсификации притока скважины, при проведении скважинных операций.