

**ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ»**

УТВЕРЖДАЮ
Председатель Правления
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
Н.С. Абдукаримов
» _____ 202__ г

Заместитель
Председателя Правления
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
Чжан Бинь
» _____ 202__ г



**Проект
НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ
МЕСТОРОЖДЕНИЙ КОНТРАКТНОЙ
ТЕРРИТОРИИ №4671
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
НА ПЕРИОД С 01.07.2026 ГОД ПО 31.12.2026 ГОД**

РК, г. Кызылорда, 2026 год

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Государственная Лицензия № 02168Р выдана Комитетом экологического регулирования и контроля МООС и водных ресурсов РК от 18.02.2020 года на выполнение работ в области природоохранного нормирования и проектирования

Исполнитель:	Должность:
Әбдиев С.Б.	Директор ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ»
Данные разработчика:	
Республика Казахстан, 120000, г. Кызылорда, мкр-н. Сырдарья дом 20, кв. 39 Телефоны: 8777 785 13 46 e-mail: ordaekomonitoring@bk.ru	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

АННОТАЦИЯ

В проекте нормативов допустимых выбросов (НДВ) содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами от источников выбросов месторождений Западный Тузколь контрактной территории № 4671 ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг», находящейся на территории Сырдарьинского района, Кызылординской области с установлением нормативов эмиссий на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) разработан в связи с утверждением Программы развития переработки сырого газа на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.

В связи с введением 29 июня 2018 года в действие Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017 г. № 125-VI, в соответствии с пунктом 2 статьи 49 которого Оператором по контракту на недропользование не может быть назначено лицо, являющееся недропользователем по соответствующему контракту, в соответствии с Соглашением об осуществлении функции оператора от 26.12.2018 г., заключенным между ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг», ТОО «Кольжан», ТОО «SSM-Ойл» и АО «ПККР» и на основании уведомления Министерства энергетики РК исх. №31/КО от 14.01.2019г.

ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» назначено оператором в сфере недропользования по контракту № 1057 от 11 декабря 2002 года на разведку углеводородного сырья и контракту на добычу углеводородов на месторождении Западный Тузколь Кызылординской области Республики Казахстан №4671-УВС-МЭ от 06.12.2018 года, заключенному между Министерством энергетики Республики Казахстан, ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл».

Учредителями ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» по контрактной территории №4671 является ТОО «Кольжан» и ТОО «SSM-Ойл».

Разработчиком проекта допустимых выбросов (НДВ) является ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ» (государственная лицензия № 02468Р выдана Комитетом экологического регулирования и контроля МООС и водных ресурсов РК от 08.04.2019 года на выполнение работ в области природоохранного нормирования и проектирования).

Проект оформлен в соответствии с «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Работа проведена в соответствии с Законами Республики Казахстан и республиканскими нормативными документами, относящиеся к экологической безопасности, охране окружающей среды и здоровья населения региона.

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) месторождения Западный Тузколь на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. является:

- «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 гг. (уточнение технологических показателей на период с 01.07.2026г. по 31.12.2026 г. и согласование показателей на 2027 г.)»;
- Протокол №10/2 от 26.05.2026г. ЦККР РК;
- Разрешение на сжигание сырого газа в факелах.

Месторождение Западный Тузколь входит в состав Контрактной территории разведки и добычи углеводородного сырья в пределах блоков, расположенных в Сырдарьинском районе, Кызылординской области.

Ближайшими населенными пунктами являются: г. Кызылорда (в южном направлении от месторождения на 110 км), железнодорожная станция Теренозек (расположена к юго-западу на 100 км).

В настоящее время КТ 4671 не перешла на промышленную эксплуатацию, находится на переходном периоде между разведкой и добычей.

Итого на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. на контрактной территории № 4671 на месторождении Западный Тузколь на период эксплуатации насчитывается всего 137

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

источников, из которых 85 организованных, 52 неорганизованных (из них 42 источников ЗРА и ФС);

Расчеты валовых выбросов и остальные таблицы (перечень загрязняющих веществ, параметры и т. д.), общие сведения и остальные все данные присутствуют в проектах РООС к рабочим проектам.

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: факельная установка для сжигания избыточного сырого газа, дымовые трубы печей подогрева нефти, горловины резервуаров хранения нефти, выхлопные трубы дизель- электростанций, трубы газотурбинной установки, дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива, накопительные емкости и резервуары для пластовой воды.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: дренажная емкость, карта временного складирования нефтяных шламов, карта временного складирования отработанного бурового шлама, емкость хранения для дизельного топлива, накопитель для смещения продуктов на переработку, карта для хранения отожденного шлама и грунта, зона выгрузки отожденного шлама и грунта, площадка резервного грунта.

За счет герметизации неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений в атмосферу исключается выделение углеводородов и не подлежит нормированию.

Контрактная территория № 4671 до 2020 года проходила этап пробной эксплуатации. В период пробной эксплуатации добыча углеводородного сырья и попутного нефтяного газа осуществлялось отдельно по скважинам. При этом максимальная нагрузка на оборудования в период пробной эксплуатации не стабильная, колеблется в широких пределах, что связано с рядом факторов производственным процессом добычи углеводородного сырья.

В настоящее время КТ 4671 не перешла на промышленную эксплуатацию, находится на переходном периоде между разведкой и добычей. С переходом разработки месторождения на промышленный этап эксплуатации меняется система сбора нефти и газа. В этой связи меняется и комплектация технологического оборудования и нагрузки на оборудования. Поэтому фактические нагрузки этапов пробной и промышленной разработки месторождения разные.

В качестве топлива на печах, ГТУ используется попутный нефтяной газ, добываемый на месторождении Западный Тузколь, Северный Кетеказган и Тузколь. Источники ГТУ находятся на месторождении Западный Тузколь КТ 4671.

В таблице представлены фактические выбросы ЗВ за последние 3 года (2022-2024 год, включительно 2025 год 1, 2 кв).

2022 год (фактический)	2023 год (фактический)	2024 год (фактический)	2025 год (фактический)
При эксплуатации с учетом КРС			
606,58 т/год	392,86958 т/год	294,21 т/год	115,31218
Из них:			
Выбросы от печи – 21,238 т (от расхода газа на 2022 год – 5,46 млн м3)	Выбросы от печи – 24,51 т (от расхода газа на 2023 год – 5,584 млн м3)	Выбросы от печи – 24,16 т (от расхода газа на 2024 год – 5,073093 млн м3)	Выбросы от печи – 28.2 т (от расхода газа на 2025 год – 5.2564 млн м3)
Выбросы от ГТУ – 127,77 т (от расхода газа на 2022 год – 7,71 млн.м3)	Выбросы от ГТУ – 265,434 т (от расхода газа на 2023 год – 17,287 млн.м3)	Выбросы от ГТУ – 199,869 т (от расхода газа на 2024 год – 16,785 млн.м3)	Выбросы от ГТУ – 174.856 т (от расхода газа на 2025 год – 18.073093 млн.м3)
Выбросы от факела – 10,67 т (от расхода газа на 2022 год – 0,439 млн.м3)	Выбросы от факела – 13,072833 т (от расхода газа на 2023 год – 0,451 млн.м3)	Выбросы от факела – 9,515 т (от расхода газа на 2024 год – 0,544 млн.м3)	Выбросы от факела – 2.211 т (от расхода газа на 2025 год – 0,027217 млн.м3)

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Сравнительный анализ с проектными и фактическими технологическими показателями

№ п/ п	Наименован ие	Количество					
		2023 г. до корректиров ки (фактически й)	2023 г. после корректи ровки (фактичес кий)	2024 г. (фактическ ий)	2025 г. (фактическ ий)	2026 г. (фактичес кий)	Корректиро вка с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. (норматив)
Нормативный объем							
1	Добыча нефти, тыс. т	567,2	340,3	326,9	535,5	484,7	145,94
2	Добыча газа, млн. м3	39,7	14,2	13,7	33,3	30,3	6,283
2.1	На печи подогрева нефти, млн. м3	10,45	5,584	5,074	25,123	22,023	1,934
2.2	На выработку электроэнерги и, млн. м3	28,523	17,287 (м/р Западный Тузколь 8,03, а также от м/р Северный Кетеказга н 3,536 и Тузколь 5,721)	17,139 (м/р Западный Тузколь 8,052, а также от м/р Северный Кетеказган 3,35 и Тузколь 5,737)	16,27 (м/р Западный Тузколь 8,1, а также м/р Северный Кетеказган 2,37 и Тузколь 5,8)	16,22 (м/р Западный Тузколь 8,2, а также м/р Северный Кетеказган 2,22 и Тузколь 5,8)	4,272
2.3	Сжигание газа в факеле, млн. м3	0,726	0,451 (разрешен ие сжигание газа в факеле)	0,574	0,077	0,077	0,073
3	Фактические выбросы, т/год	392,86958		294,21	115,31218 (I, II кв)	-	-
4	Нормативные выбросы КТ 4671 эксплуатация, т	630,729	405,573	405,358	581,577	521,385	

Прим* Для каждого оборудования взяты данные (производительность) по паспортным данным.

По данным Заказчика согласно отчета по анализу компонентного состава газа от 12.05.2023г., 13.06.2023г. сероводород не выявлен, в связи с этим сероводород не нормируется на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. (прикреплен в Приложении).

По результатам анализа установлено, что нормативные выбросы не превышают фактические показатели за последние 2-3 года.

По сравнению с 2026 годом ранее установленными нормативами на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. по добыче сырого газа уменьшается объем добычи попутного газа с 30,300 млн.м3 на 6,283 млн.м3, что соответственно нормативы выбросов снижаются.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Нормативы выбросов КТ№4671 установлены для условий его нормального функционирования с учетом перспективы развития, то есть загрузки оборудования и режимов его эксплуатации согласно «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

На балансе предприятия автотранспортных средств нет.

По санитарным требованиям «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 г. №ҚР ДСМ-2 производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа относятся к **I классу опасности** с санитарно-защитной зоной (СЗЗ) не менее 1000 метров.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

СОДЕРЖАНИЕ

Наименование		Стр.
СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ		2
АННОТАЦИЯ		3
СОДЕРЖАНИЕ		10
ВВЕДЕНИЕ		12
РАЗДЕЛ1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	13
1.1.	Географическое положение и природно-климатические условия	17
РАЗДЕЛ2.	ФИЗАКА-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И КЛИМАТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ	17
	Физико-географическое положение месторождения	17
	Характеристика природно-климатических условий	17
	Питание, обслуживание, проживание, инженерное обеспечение	23
РАЗДЕЛ3.	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	25
	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	25
	Источники выбросов вредных веществ	25
	Расчет объемов газа используемых на собственные нужды	26
	Краткая характеристика источников загрязнения атмосферы	30
	Краткая характеристика установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективности работы	31
	Оценка степени соответствия применяемой технологии и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом	31
	Обоснование баланса сырого газа на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. (Перспектива развития предприятия)	32
	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	32
	Характеристика аварийных и залповых выбросов	36
	Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчета НДВ	37
	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчетов нормативов НДВ	93
	Сведения об ущербе, причиняемом выбросами предприятия	93
	Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчетов нормативов НДВ	94
РАЗДЕЛ4.	ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ ПДВ	95
	Название использованной программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы	95
	Метеорологические характеристики икоэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	95
	Предложения по нормативам НДВ	101
	План технических мероприятий по снижениювыбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов НДВ	104
	Экономическая эффективность предлагаемых мероприятий по достижению нормативов НДВ	104
	Обоснование санитарно-защитной зоны	104
РАЗДЕЛ5.	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НМУ	106

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

РАЗДЕЛ5.	КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ПДВ	108
РАЗДЕЛ6.	СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИИ.....	161
РАЗДЕЛ7.	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ	162
-	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	164

Приложение

1.	<i>Бланк инвентаризация выбросов вредных веществ</i>
2.	<i>Расчеты валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу</i>
3.	<i>Исходные данные на разработку проекта</i>
4.	<i>Результаты расчета приземных концентрации ЗВ</i>
5.	<i>План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов ПДВ</i>
6.	<i>Справка ДГП Казгидромет об НМУ</i>
7.	<i>Данные о фоновой концентрации</i>

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ВВЕДЕНИЕ

В проекте содержится оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха вредными веществами от источников выброса Контрактной территории №4671 ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» и даны предложения по установлению нормативов выбросов на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.

Нормативы эмиссий должны обеспечивать соблюдение нормативов качества окружающей среды с учетом природных особенностей территорий и акваторий и рассчитываются на основе допустимых концентраций или целевых показателей качества окружающей среды.

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) месторождения Западный Тузколь на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. является:

- «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 гг. (уточнение технологических показателей на период с 01.07.2026г. по 31.12.2026 г. и согласование показателей на 2027 г.)»;
- Протокол №10/2 от 26.05.2026г. ЦККР РК;
- Разрешение на сжигание сырого газа в факелах.

При выполнении настоящей работы проведена инвентаризация источников выбросов в соответствии с требованиями «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Расчеты уровня загрязнения атмосферы, создаваемые источниками вредных выбросов на Контрактной территории №4671 ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» выполнены программным комплексом ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск.

Заказчик: ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Республика Казахстан, г. Кызылорда, ул.

Д. Конаева, Строение, 4

8(7242) 29 99 23, +7 777 343 09 40

Разработчик проекта: ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ» Республика Казахстан, индекс 120000, г. Кызылорда, мкр-н. Сырдарья, дом 20, квартира 39

ИИН 820105301634

Тел: 8 777 785 1346,

Электронная почта: ecoorda@bk.ru

Директор - Эбдиев С.Б.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Наименование объекта: нефтедобывающее месторождение Западный Тузколь контрактная территория № 4671.

Заказчик – ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг».

Проектная организация – ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ».

Основанием для разработки проекта является Договор на оказание услуг между ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» и ТОО «ОРДА-ЭКОМОНИТОРИНГ»

Месторождение Западный Тузколь находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области.

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Тургайской низменности.

Лицензионной территорией, на которой расположены месторождение Западный Тузколь, владеет ТОО «Кольжан» и ТОО "SSM-Ойл" согласно Контракта на добычу углеводородов на месторождении Западный Тузколь Кызылординской области Республики Казахстан №4671-УВС-МЭ от 06.12.2018 года, заключенному между Министерством энергетики Республики Казахстан, ТОО «Кольжан» и ТОО "SSM-Ойл" (далее - Контракт №4671).

Месторождение Западный Тузколь находится на стадии завершения этапа пробной эксплуатации. Пробная эксплуатация проводилась в соответствии с проектными документами "Проект пробной эксплуатации месторождения Западный Тузколь" (утвержден КГиН МИР РК письмо №313 от 05.01.2012г.). Дополнение к проекту пробной эксплуатации" (утвержден КГиН МИР РК письмо №27-5-2774-и от 25.12.2015г).

Водоснабжения городка Западный Тузколь - В городке ЗТК имеется водная скважина. По расширению вахтового посёлка установлен в 2018 году блок подготовки воды, и на территории БПВ под землей расположены резервуар 50 м³ исходящий воды (солевая вода) и резервуар 50 м³ для чистой воды (после фильтраций). Ещё имеется резервная ёмкость 14м³ для привозной /питьевой воды.

В городке расположены КНС в количестве 2 ед:

1) солевой КНС - на территории Блока подготовки воды - в тыльной стороне блока подготовка воды имеется КНС для солевой воды, КНС предназначено для откачки солевой воды, во время фильтраций воды БПВ выделяет солевую воду в КНС. При заполнении КНС солевой водой, насосы - 2шт солевой КНС автоматном режиме откачивает воду в биопруд в сутки примерно 45 м³ воды. Насосы установлены на дне КНС. Потребляемость городка ЗТК примерно пит. воды 20-25 м³ в сутки.

2) хозяйственно - бытовой КНС-на территории резервного септика 50м³ предназначена для откачки сточной воды городка в биопруд. Сточная вода городка ЗТК в сутки- 20-25 м³.

Источники электроснабжения отсутствуют. Электроснабжение и теплоснабжение обеспечивается от ГТУ-5,5 МВт каждая турбина (3 ед.), также на резервными автономными электростанциями, работающими на дизтопливе. С конца 2019 года введена в эксплуатацию газотурбинные установки МВт каждая турбина (3ед.), который является основным источником электроснабжения на м/р Западный Тузколь.

Дорожная сеть месторождений представлена межпромысловыми песчано-гравийными и грунтовыми дорогами. Грунтовые дороги труднопроходимы в весеннее осенний период. Район относится к пустынным и полупустынным зонам Центрального Казахстана.

Недропользователь ТОО «Кольжан» заключил Контракт на добычу УГВ компетентным органом РК в пределах блоков XXX-38-D (частично), E, F XXX-39-D, E (частично), F, XXX-40-D (частично), XXXI -38-B (частично), C (частично), XXXI -39-A, B расположенных в Кызылординской области Республики Казахстан.

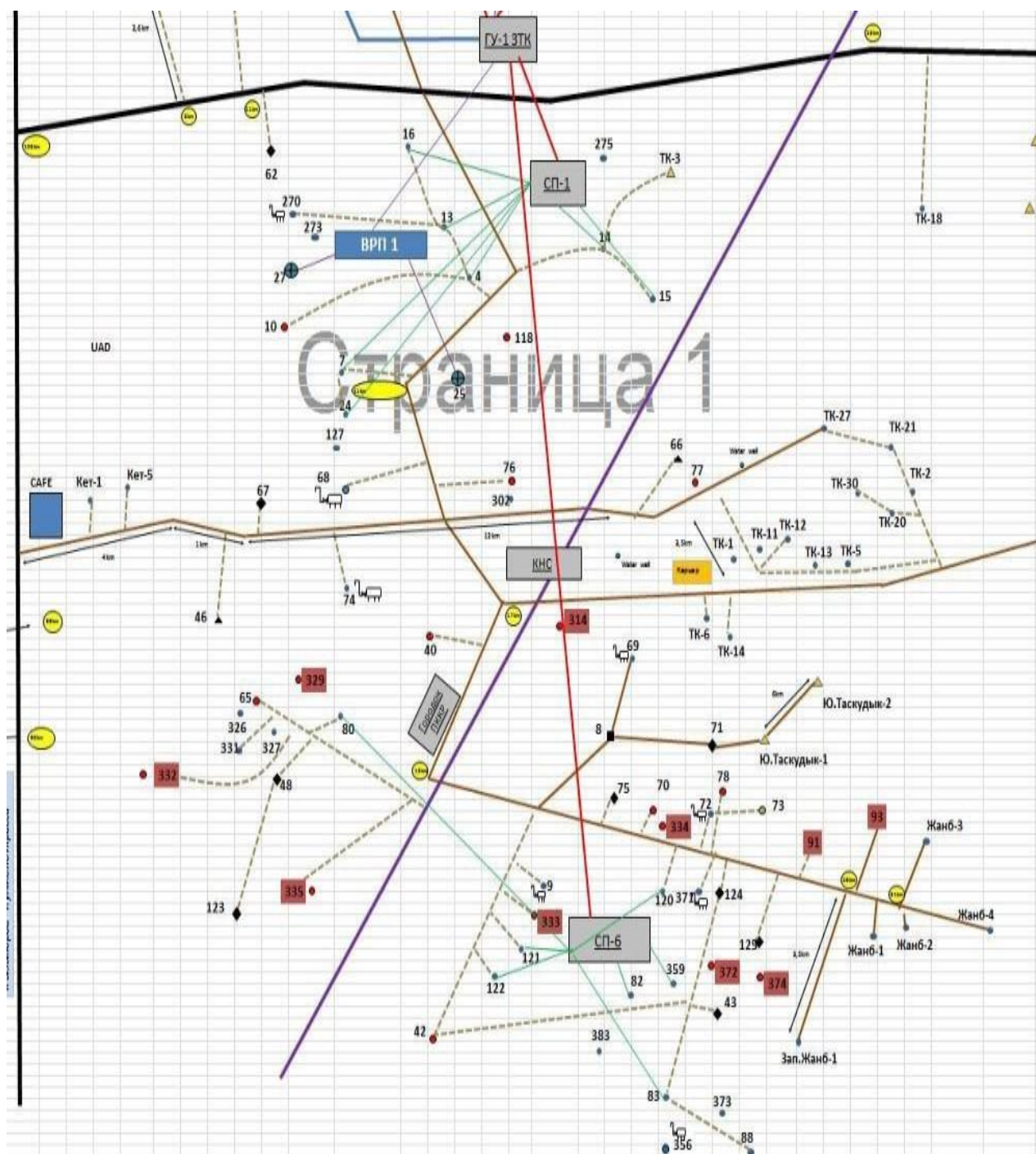
ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

В соответствии с Программой «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 гг. (уточнение технологических показателей на период с 01.07.2026г. по 31.12.2026 г. и согласование показателей на 2027 г.)» и Протоколом ЦККР РК №11/5 от 25.07.2025г. приведен баланс добычи нефти и газа согласно Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь по КТ№ 4671 ТОО «ТузкольМунайгаз Оперейтинг» на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.:

Период	Месторождение	Добыча газа, млн.м ³	Использование газа на собственные нужды, млн.м ³	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м ³					Технологические потери газа, млн.м ³	Утилизация газа в %
				V6	V7	V8	V9	VV		
01.07.26-31.12.26	Западный Тузколь	6,283	6,206	0,035	0,033	0,005	0,000	0,073	0,004	98,8

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГАЗА МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ		
№	НАИМЕНОВАНИЕ	01.07.26 31.12.26
1	ДОБЫЧА ГАЗА, млн м ³	6,283
2	ГАЗ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ, млн м ³	6,206
2.1	в т.ч на печи подогрева, млн м ³	1,934
2.2	в т.ч на выработку электроэнергии, млн м ³	4,272
3	СЖИГАНИЕ ГАЗА, млн м ³	0,073
3.1	в т.ч при пуско-наладке оборудования и исслед. скв., млн м ³ (V ₆)	0,035
3.2	в т.ч при эксплуатации основного оборудования, млн м ³ (V ₇)	0,033
3.3	в т.ч при тех. обслуживании и ремонт основного оборудования млн м ³ (V ₈)	0,005
3.4	в т.ч при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, млн м ³ (V ₉)	0,000
4	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ ГАЗА, млн м ³	0,004
5	УТИЛИЗАЦИЯ ГАЗА, %	98,8%

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»



ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

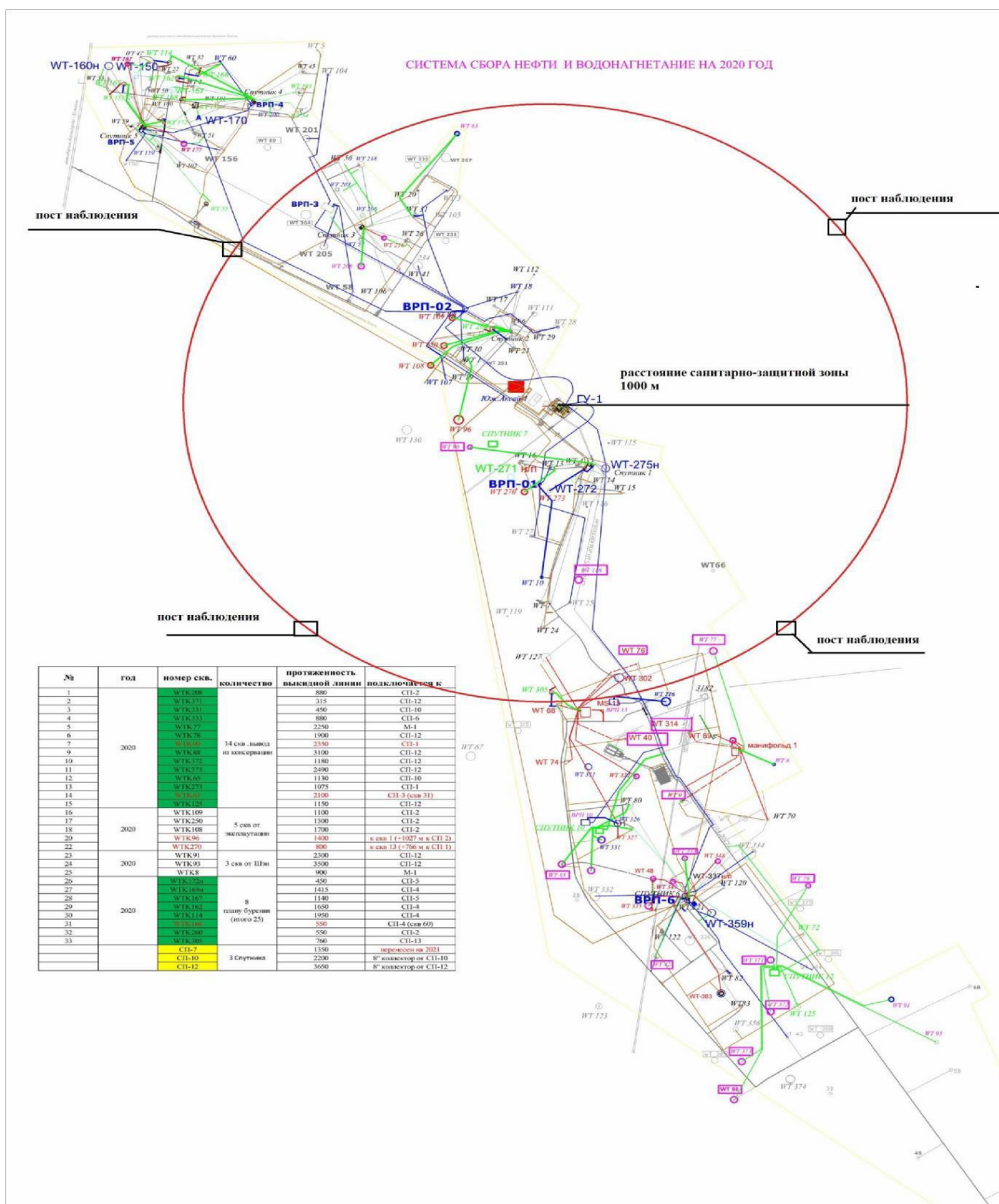


Рисунок 1.1 и 1.2 – Принципиальная карта-схема расположения источников выбросов с указанием границы санитарно-защитной зоны ЗВ месторождения Западный Тузколь контрактной территории №4671 ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»



Рис.1.3 – Ситуационная карта-схема расположения м/р Западный Тузколь контрактной территории №4671 ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

РАЗДЕЛ 2. ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ И КЛИМАТОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРЕДПРИЯТИЯ

2.1. ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ

В административном отношении месторождение Западный Тузколь расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами являются: г.Кызылорда (в южном направлении от месторождения на 110 км), железнодорожная станция Теренозек (расположена к югозападу на 100 км).

В северном направлении от месторождения на расположен нефтепромысел Кумколь, который имеет развитую инфраструктуру с производственными базами и объектами подготовки и сдачи нефти. Учитывая существующий межпромысловый трубопровод Западный Тузколь - Кумколь, есть возможность выхода на экспортный маршрут через нефтепровод Кумколь - Каркоян - Атасу - Алашанькоу.

Нефтяное месторождение Западный Тузколь открыто в 2010 году. Начальные запасы нефти составляет 1.1 млн. тонн.

Месторождение Западный Тузколь расположено на контрактной территории ТОО «SSM-Ойл» и ТОО «Кольжан», имеющей контракт № 1057 от 11.12.2002 г. для разведки и добычи углеводородного сырья в пределах блоков XXX-38-D (частично), Е, F; XXX39-D, Е (частично), F; XXX-40-D (частично); XXXI-38-B (частично), С (частично); XXXI-39-A, В.

Компания ТОО Кольжан действует в качестве Оператора с 22 ноября 2005 года, в соответствии с Контрактом на Разведку Углеводородов №1057 от 11 декабря 2002 и Соглашением о совместной деятельности от 12 мая 2005 года, заключенным между ТОО Кольжан и ТОО «SSM-Ойл».

Месторождение Западный Тузколь в административном отношении находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области и Улытауского района Карагандинской области. Ближайшими населенными пунктами являются: г. Кызылорда (к югу 110 км), ж/д. станция Теренозек (к юго-западу 100 км) и нефтепромысел Кумколь (к северу 80 км).

В географическом отношении нефтяное месторождение Западный Тузколь занимает южную часть Тургайской впадины. Площадь геологического отвода составляет 2145,22 км². Территория месторождения необжитая, постоянных населенных пунктов нет, сельскохозяйственное назначение – низкопродуктивные пастбищные угодья. Грунты суглинистые, глинистые, солончаковые и песчаные с низким содержанием гумуса. Подземные воды, по замеру на 27.06.2015 года, инженерно-геологическими выработками глубиной 3,0-12,0 не вскрыты.

2.2 ХАРАКТЕРИСТИКА ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

Контрактная территория проектируемых работ ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг» по строительству разведочно-эксплуатационных скважин в пределах Арыкумского прогиба расположена в зоне внутриматериковой пустыни, с характерным резко континентальным климатом с жарким сухим продолжительным летом и холодной короткой малоснежной зимой. Климатический режим обусловлен расположением области внутри евразийского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами.

Климат исследуемого района так же, как и всего региона, резко континентальный. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов, в их суточном, месячном и годовом ходе. Влияние Аральского моря на климат области заметно лишь в узкой полосе побережья и выражается в небольшом увеличении влажности воздуха, повышении температуры воздуха в зимние месяцы и в понижении ее в летние.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Для климатической характеристики природно-климатических условий района участка работ были использованы данные наблюдений метеорологических станций Кызылорда, Жосалы и Злиха, расположенных вблизи площади проектируемых работ. Ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда –110 км, п. Кумколь –40 км.

Температурный режим. Температурный режим воздуха формируется под влиянием радиационного баланса, циркуляционных процессов и сложных условий подстилающей поверхности.

На контрактной территории лето жаркое и продолжительное. Резких различий в температурах в этот период не наблюдается. Среднемесячная температура самого жаркого месяца-июля колеблется от 26,8 до 27,6°C (табл. 1.3), а средние из абсолютных максимальных температур достигают 40-42°C (табл. 1.4).

Таблица 2.1 - Средняя месячная и годовая температура воздуха

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	-13,8	-12,8	-4,5	9,1	18,4	24,2	26,8	24,5	17,2	7,5	-2,2	-9,8	7,0
Жосалы	-11,5	-9,7	-1,1	10,5	19,1	24,8	27,3	24,9	17,8	8,2	-1,2	-8,2	8,4
Злиха	-10,7	-9,6	-0,7	10,5	18,9	24,8	27,6	25,0	17,7	8,3	-0,8	-8,2	8,6

Таблица 2.2 - Средний из абсолютных максимумов температуры воздуха

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	0	2	12	27	34	38	40	38	32	24	13	2	40
Жосалы	3	6	18	29	35	39	41	38	34	27	15	5	42
Злиха	3	6	18	30	35	39	41	40	35	28	16	6	42

Суточные колебания температуры воздуха достигают 14-16°C. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от - 10,8 до - 13,8 °C, а средние из абсолютных минимумов температуры воздуха января - от 27 до 29 °C (табл. 1.5). Средняя абсолютная амплитуда составляет 72-76 °C, а средняя годовая температура воздуха изменяется от 7,0 до 8,6 °C.

Период со средней суточной температурой воздуха выше нуля градусов наблюдается с 17-25 марта до 6-12 ноября (табл. 1.6), что составляет 226-239 дней в году.

Таблица 2.3 - Средние из абсолютных минимумов температуры воздуха

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	-29	-29	-23	-5	3	9	13	11	2	-7	-18	-25	-32
Жосалы	-28	-27	-19	-4	2	9	13	10	2	-6	-17	-23	-30
Злиха	-27	-26	-20	-4	3	8	12	9	1	-7	-17	-25	-32

Таблица 2.4 - Даты наступления средних суточных температур воздуха выше и ниже

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

определенных пределов и число дней с температурой, превышающей эти пределы

Наименование станции	Температура, С°					
	-15	-10	-5	0	5	10
Саксаульская		1/III	16/III	25/III	5-IV	17/IV
		15/XII	25/XI	7/XI	23/X	8/X
		288	253	226	200	173
Жосалы		14/II	6/III	19/III	30/III	13/IV
		24/XII	29/XI	10/XI	25/X	10/X
		312	267	235	206	179
Злиха		14/II	4/III	17/III	31/III	12/IV
		29/XII	28/XI	12/XI	27/X	10/X
		317	268	239	209	180

Влажность. Относительная влажность воздуха, характеризующая степень насыщения воздуха водяным паром, меняется в течение года в широких пределах. Относительная влажность $\square$ 30 % и более 80 % считается дискомфортной. Так, в изучаемом районе среднемесячная относительная влажность летом достигает 28-34 %, а зимой - 72-86 % (табл. 1.7) и составляет 153 дня с влажностью менее 30 % и 60,3 дня с влажностью более 80 %. Следовательно, 213,3 дней в году данный район дискомфортен для проживания человека.

Ветровой режим. Для изучаемого района, как и для всей области, характерны частые и сильные ветры северо-восточного и восточного направления (табл. 1.8). Наибольшую повторяемость за год имеют ветры северо-восточного направления. Наглядное представление о характеристике распределения ветра по румбам дает роза ветров, представленная на рисунке 2.1.

Таблица 2.5 - Средняя месячная и годовая относительная влажность воздуха, (%)

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	82	80	78	54	40	34	34	35	41	57	74	80	57
Жосалы	83	80	74	52	40	34	33	34	40	56	72	80	56
Злиха	86	83	76	51	38	31	28	30	34	52	72	81	55

Таблица 2.6 - Средняя годовая повторяемость направлений ветра и штилей (%)

Наименование станций	Направление ветра									
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль	
Саксаульская	25	11	15	6	6	13	12	12	16	
Жосалы	11	32	15	5	5	10	11	11	6	
Злиха	10	22	31	6	4	8	11	8	15	

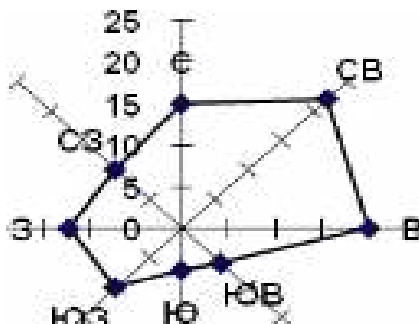


Рис. 2.1 - Годовая роза ветров

Наибольшие скорости ветра отмечаются на метеостанциях Жосалы, Злиха, расположенных в центральной части Кызылординской области. Годовая скорость ветра в районе исследований колеблется от 3,5 до 5,5 м/сек (табл. 1.9). В теплый период сильные ветры вызывают пыльные бури (табл. 1.10), а в холодный - метели (табл. 2.7).

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Таблица 2.7 – Средняя месячная и годовая скорость ветра (м/сек)

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	3,3	3,8	3,9	3,8	3,6	3,7	3,6	3,3	3,1	3,4	3,2	3,3	3,5
Жосалы	5,7	6,5	6,1	5,6	5,5	5,4	5,0	4,7	4,7	4,6	5,1	5,6	5,5
Злиха	5,9	5,9	5,9	5,3	4,2	4,3	3,8	3,7	3,9	3,9	4,5	5,3	4,7

Таблица 2.8. – Число дней с пыльной бурей

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	0,1	0,2	0,2	0,3	0,9	1,3	2,1	1,7	1,1	0,7	0,3	0,1	9,0
Жосалы	0,6	0,8	1,9	4,7	4,7	3,6	3,3	2,6	2,6	2,6	1,8	0,7	28,3
Злиха	0,3	0,1	0,8	1,5	1,2	1,8	1,5	3,0	3,8	2,7	0,7	0,4	17,8

Таблица 2.9 – Среднее число дней с метелью

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	8	3	3	2	0,1	-	-	-	-	0,04	0,5	0,9	10
Жосалы	9	2	2	0,9	0,07	-	-	-	-	0,04	0,5	0,9	6
Злиха	10	5	3	1	0,1	-	-	-	-	-	0,3	2	11

Очень сильные ветры (более 15 м/сек) наблюдаются на станциях Злиха- 49 дней, Жосалы - 45 и Саксаульская - 6 дней в году (табл. 2.10)

Таблица 2.10 – Среднее число дней с сильным ветром (> 15 м/сек)

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	0,5	0,4	1,0	0,6	0,4	0,6	0,5	0,5	0,3	0,4	0,3	0,3	6
Жосалы	3,6	3,8	4,9	6,2	4,7	3,6	3,6	3,2	2,9	3,0	2,9	2,3	45
Злиха	4,8	5,4	5,4	4,9	4,1	2,9	3,9	2,8	3,6	3,4	2,8	4,9	49

Атмосферные осадки. Засушливость - одна из отличительных черт климата района. Осадков выпадает очень мало, и они распределяются по сезонам года крайне неравномерно: 60 % всех осадков приходится на зимне-весенний период. Осадки летнего периода не имеют существенного значения, как для увлажнения почвы, так и для развития культурных растений.

Осадки. Изучаемый регион отличается ярко выраженной засушливостью с годовым количеством осадков 130-137 мм (табл. 2.11). Объясняется это тем, что район расположен почти в центре Евразии, малодоступен непосредственному воздействию влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником увлажнения. Количество осадков убывает с севера на юг и составляет на севере 137 мм, на юге - 130 мм.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Характер годового распределения месячных сумм осадков также неоднороден: летом 4-6 мм, зимой 15-17 мм. Осадки ливневого характера с грозами и градом наблюдаются в теплое время года (табл. 2.12, 2.13). Зимой ливневые осадки наблюдаются значительно реже.

Таблица 2.11 – Среднее многолетнее количество осадков

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	10	10	15	13	10	13	12	10	8	12	12	12	137
Жосалы	14	16	18	15	11	8	6	5	6	9	10	18	136
Злиха	17	19	18	18	14	7	5	4	5	19	12	17	130

Таблица 2.12 – Среднее число дней с грозой

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	-	-	0,07	0,2	1	2	3	1	0,4	0,07	-	-	8
Жосалы	-	-	0,1	0,6	1	2	2	1	0,5	0,1	-	-	7
Злиха	-	-	0,3	0,5	2	3	3	1	0,1	0,07	-	-	10

Таблица 2.13 – Среднее число дней с градом

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	-	-	0,05	0,08	0,05	0,08	0,06	0,06	0,03	0,05	-	-	0,5
Жосалы	0,02	-	0,1	0,05	0,03	0,05	0,02	-	0,02	-	-	-	0,3
Злиха	-	-	-	0,1	0,05	0,03	0,05	0,02	0,02	-	-	-	0,5

Снежный покров незначителен и неустойчив; образуется он во второй - третьей декаде декабря. Средняя высота его 10-25 см. Устойчиво снег лежит 2,5 месяца. Средние запасы воды в снеге составляют 30-60 мм.

Снежный покров является фактором, оказывающим существенное влияние на формирование климата в зимний период, главным образом, вследствие большой отражательной способности поверхности снега. Небольшое количество солнечной радиации, поступающей зимой на подстилающую поверхность, почти полностью отражается.

Как видно из таблицы 2.14, дата образования и схода снежного покрова очень сильно зависит от широты, так на станции Саксаульская продолжительность залегания снежного покрова 92 дней, а на станциях Жосалы - 61 день, Злиха - 81 день.

Таблица 2.14 – Даты появления и схода снежного покрова (средняя)

Наименование станции	Число дней со снежным покровом	Дата появления	Дата разрушения
Саксаульская	92	26/XI	12/III
Жосалы	61	25/XI	23/II
Злиха	81	25/XI	5/III

Снежный покров в исследуемом районе образуется в третьей декаде ноября, а сходит во второй декаде марта.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

В холодный период наблюдаются туманы (табл. 2.15), в среднем их бывает 18-27 дней в году.

Таблица 2.15 – Среднее число дней с туманом

Наименование станции	Месяцы, год												
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Саксаульская	4	4	3	0,6	0,03	-	-	-	0,1	0,4	2	5	19
Жосалы	7	5	3	0,7	0,03	-	-	0,07	0,2	0,8	3	7	27
Злиха	5	3	2	0,3	-	-	-	-	-	0,4	2	6	18

2.3 ПИТАНИЕ, ОБСЛУЖИВАНИЕ, ПРОЖИВАНИЕ, ИНЖЕНЕРНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Питание, обслуживание, проживание и прочее условие для жизнедеятельности рабочего персонала предусматривается на территории существующего вахтового поселка месторождения Западный Тузколь.

Для нефтяников месторождения Западный Тузколь построено два общежития на 50 мест каждое. В общежитии — одно- и двухместные комнаты. В общежитии созданы комфортные условия для работников — есть душевые, санузлы. В каждой комнате общежитий установлены кондиционеры.

Здание столовой контейнерного типа, заводской подготовки, в составе: обеденный зал с раздаточной, вестибюли с гардеробом, производственные цеха, кладовые, комната для персонала, технические помещения. Мебель и оборудование для столовой полной заводской поставки.

Медпункт – в помещении контейнерного типа.

Баня с прачечной. Здание одноэтажное, 12,0 x 29,0 x 3,3 (h) м, в составе вестибюль с гардеробом, санузлы, раздевальная, душевая, парильня, кладовая комната персонала, склады чистого белья, сушильно-гладильный цех, стиральный цех, приемная для сортировки грязного белья, венткамера, электрошитовая.

Спорткомплекс из двух блоков – спортивного зала и вспомогательных помещений: мужских и женских раздевалок с душевыми и санузлами, тренерской, тренажерным залом, гардеробом, комнатой персонала, инвентарной венткамерой.

Для противопожарной защиты объектов предусмотрены стационарная система автоматического пенного пожаротушения, стационарная установка охлаждения, пожарные гидранты, установленные на кольцевых сетях подземного растворопровода и противопожарного водопровода высокого давления. Водоснабжение систем осуществляется от двух проектируемых резервуаров противопожарного запаса воды объемом на 500 м³. Подача воды на охлаждение резервуаров нефти осуществляется от сети противопожарного водопровода высокого давления через горизонтальные секционные кольца орошения, размещенные в верхнем поясе стенок резервуара.

Режим работы и численность персонала.

На месторождении Западный Тузколь режим работы – 24 час/сутки, 365 дней/год.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

РАЗДЕЛ 3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Технологическая схема сбора нефти и газа на месторождении Западный Тузколь осуществляется по следующей схеме: пласт – скважина – выкидные линии – замерная установка (ЗУ) – групповая установка (ГУ) и пункт сбора нефти (ПСН) – транспортировка по трубопроводу на ЦППН месторождения Кумколь.

В пункте сбора нефти (ПСН) производится разделение нефти, воды и газа, подготовка нефти до товарного качества.

В состав площадки подготовки нефти входят нижеследующие оборудования:

- Резервуары пластовой воды РВС-2000 м³;
- Резервуары нефти РВС-2000 м³;
- Накопительные емкости;
- Сепаратор 3-х фазовый 100м³;
- Блоки дозирования химических реагентов;
- Приемный манифольд;
- Пункт приёма нефти с резервуарами накопления;
- Печи подогрева нефти;
- Газовый сепаратор;
- Факельная система;
- Насосы для перекачки нефти;
- Насосы перекачки пластовой воды;
- Измерительная учетная станция;
- Камера запуска-приема скребка;
- Дренажные ёмкости.

Для транспортировки нефти с целью дальнейшей сдачи в магистральный трубопровод построен 10" нефтепровод от м/р Западный Тузколь до м/р Кумколь.

К источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: факельная установка для сжигания избыточного сырого газа, ГТУ, дымовые трубы печей подогрева нефти, горловины резервуаров хранения нефти, дымовые трубы дизель электростанций, дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива.

Источники выбросов вредных веществ

Основным потребителем попутного нефтяного газа являются печи подогрева нефти на площадках ГУ, ППН и на скважин СП и инсинераторы на полигоне.

Показатели добычи газа месторождения Западный Тузколь на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. рассчитаны в соответствии с методикой расчетов нормативов и объемов сжигания попутного и (или) природного газа при проведении нефтяных операций.

В соответствии с Программой «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 гг. (уточнение технологических показателей на период с 01.07.2026г. по 31.12.2026 г. и согласование показателей на 2027 г.)» и Протоколом ЦККР РК №11/5 от 25.07.2025г. приведен баланс добычи нефти и газа согласно Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь по КТ№ 4671 ТОО «ТузкольМунайгаз Оперейтинг» на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.:

Период	Месторожде ние	Добыча газа, млн.м ³	Используй вание газа на собствен ные нужды,	Технологически неизбежное сжигание сырого газа, млн.м ³					Технологич еские потери газа, млн.м ³	Утилизиаци я газа в %
				V6	V7	V8	V9	VV		

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

			млн.м ³							
01.07.26-31.12.26	Западный Тузколь	6,283	6,206	0,035	0,033	0,005	0,000	0,073	0,004	98,8

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГАЗА МЕСТОРОЖДЕНИЯ ЗАПАДНЫЙ ТУЗКОЛЬ		
№	НАИМЕНОВАНИЕ	01.07.26 31.12.26
1	ДОБЫЧА ГАЗА, млн м ³	6,283
2	ГАЗ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ, млн м ³	6,206
2.1	в т.ч на печи подогрева, млн м ³	1,934
2.2	в т.ч на выработку электроэнергии, млн м ³	4,272
3	СЖИГАНИЕ ГАЗА, млн м ³	0,073
3.1	в т.ч при пуско-наладке оборудования и исслед. скв., млн м ³ (V ₆)	0,035
3.2	в т.ч при эксплуатации основного оборудования, млн м ³ (V ₇)	0,033
3.3	в т.ч при тех. обслуживании и ремонт основного оборудования млн м ³ (V ₈)	0,005
3.4	в т.ч при технологических сбоях, отказах и отклонениях в работе технологического оборудования, млн м ³ (V ₉)	0,000
4	ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПОТЕРИ ГАЗА, млн м ³	0,004
5	УТИЛИЗАЦИЯ ГАЗА, %	98,8%

Расчет объемов газа используемых на собственные нужды

Использование газа на собственные технологические нужды промысла месторождения Западный Тузколь включает в себя следующие основные объекты:

- печи подогрева нефти на спутниках
- печи подогрева нефти на групповой установке (ГУ);
- печи подогрева нефти на площадке сбора и подготовки нефти (ППН);
- ТДУ2000ОС, ТДУ2000ЖДТ и инсинератор, для утилизации отходов производства и потребления на Участке сбора, временного хранения, обезвреживания и утилизации отходов.

Источниками загрязнения атмосферы на период эксплуатации контрактной территории №4671 на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. являются:

Инвентаризационный номер источников выбросов	Наименование источников выбросов	Географические координаты		Расход топлива, тонн или м3
		X	Y	с 01.07.26-31.12.26 год
0001	Спутник 10, Печь ПП-0,63АМ	706036.6337	5065327.601	66 000 м3, 4416ч
0002	Спутник 12, Печь ПП-0,63АМ	709116.9646	5062548.7783	66 000 м3, 4416ч
0003	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГТУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0004	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на ГТУ	704948,6205	5074009,0462	8 т/год
0005	Полигон, Инсинератор Бренер	712727.0608	5067750.7159	17 000м3 4416
0006	Полигон, ТДУ Ф-2000-ОС	712727.0608	5067750.7159	33 000 м3, 4416
0007	Полигон, ТДУ Ф-2000-ЖДТ	712727.0608	5067750.7159	22 000 м3, 4416ч

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0008	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	50 000 м3, 4416ч
0009	УПГВ, Печь ППТМ-0,4Г	704958.1454	5073710.1485	50 000 м3, 4416ч
0010	Спутник М-01, Печь ПП-0,63А	708429.9528	5066874.2135	73 000 м3, 4416ч
0011	Спутник 14, Печь ППТМ-0,63Г	697690.632	5080275.2026	79 000 м3, 4416ч
0035	ГУ-1 Факельная установка (при экспл) Факельная установка (при пусконаладке скв)	705339.6148	5073496.0704	22 000м3, 4416ч (при экс) 35 000м3 (при пусконаладке скв)
0048	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	79 000 м3, 4416ч
0049	ГУ-1, Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)	705339.6148	5073496.0704	79 000 м3, 4416ч
0050	Спутник 1, Печь ППТМ-0,63Г	705908.223	5072556.9119	79 000 м3, 4416ч
0051	Спутник 2, Печь ППТМ-0,63Г	704476.6448	5075166.1543	79 000 м3, 4416ч
0053	Спутник 3, Печь ППТМ-0,63Г	701842.4413	5077217.1269	79 000 м3, 4416ч
0054	Спутник 4, Печь ППТМ-0,63Г	699899.258	5079754.7347	79 000 м3, 4416ч
0055	Спутник 5, Печь ППТМ-0,63Г	698005.5792	5079197.5115	79 000 м3, 4416ч
0056	Спутник 6, Печь ПП-0,63А	707575.5453	5063928.8602	66 000 м3, 4416ч
0057	Спутник 13, Печь ПП-0,63А	705720.0023	5067657.7291	73 000 м3, 4416ч
0132	ППН, Накопительная емкость V=100м3	705088.9369	5073798.9375	13000т/год
0171	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000м3	705339.6148	5073496.0704	200000 т/год
0172	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000м3	705539.2122	5073673.0301	200000 т/год
0318	ППН, Печь АНМ (ПП-0,63 АМ)	705337.0978	5073905.8259	66 000 м3, 4416ч
0524	ГУ, печь 3 Мвт	705337.0978	5073905.8259	235 000 м3, 4416ч

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0574	ГУ, печь 3 МВт	705337.0978	5073905.8259	235 000 м3, 4416ч
0575	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301A-5,5 мВт	704948,6205	5074009,0462	1 424 000 м3, 4416ч
0576	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301B-5,5 мВт	705074,6511	5073910,4749	1 424 000 м3, 4416ч
0577	Газотурбинная установка (ГТЭС) GT-301C-5,5 мВт	704966,8387	5073772,6290	1 424 000 м3, 4416ч
0643	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №1, строится	705185.2481	5073708.6824	81726 т/год
0644	ГУ-1, Резервуар для нефти V=2000 м3 №2, строится	705088.9369	5073798.9375	81726 т/год
0966	Станки сверлильные, сварочный пост	5074009,0462	704948,6205	2080 часов 1 станок
0967	Спутник 10, Печь ППТМ-0,4Г	706087.8598	5065327.361	50 000 м3, 4416ч
0968	Спутник 12, Печь ППТМ-0,4Г	709168.4963	5062548.5407	50 000 м3, 4416ч
0969	Спутник 14, Печь ППТМ-0,4Г	697751.5184	5080275.2821	50 000 м3, 4416ч
0970	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на вахтовом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0180	Дизельгенератор «ТЕКСАН» 830 кВт на вахтовом поселке	707211.1802	5066490.9288	5 т/год
0971	ДЭС – 150 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	5 т/год
0972	ДЭС – 14,5 кВА «АКСА»	передвижной	передвижной	2 т/год
0980	Спутник 13, Печь ППТМ-0,4Г	705767.7841	5067657.6541	50 000 м3, 4416ч
0981	Дизельгенератор ДЭС	5074111,8861	704901,0524	8 т/год
0982	ГТУ факельная установки (при экспл, при ППР)	5074111,8861	704901,0524	11 000м3, 4416ч (при экс) 5 000м3, 4416ч (при ППР)
1000	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 – не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	13000 т/год
1001	ГУ-1, Накопительная ёмкость V=100м3 – не эксплуатируется	705337.0978	5073905.8259	1600 т/год
1002	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1003	ГУ-1, Резервуар для пластовой воды V=2000м3	705185.2481	5073708.6824	140000 т/год
1004	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5074009,0462	704948,6205	1600 т/год
1005	ГТУ Дизельная ёмкость V=25м3	5073772,6290	704966,8387	1600 т/год
1006	ППН Накопительная ёмкость V=100м3	705088.9369	5073798.9375	13000 т/год

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1007	УПГВ Накопительная ёмкость V=100м3	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год
1008	УПГВ Накопительная ёмкость V=100м3	704958.1454	5073710.1485	13000 т/год
1009	Вахтовых поселок, Накопительная ёмкость V=50м3	707013.9538	5066403.2934	1600 т/год
1010	СП-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705939.0205	5072524.4429	4 т
1011	СП-2, Дренажная ёмкость V=8м3	704515.6003	5075166.1543	4 т
1012	СП-3, Дренажная ёмкость V=8м3	701810.1953	5077252.6838	4 т
1013	СП-4, Дренажная ёмкость V=8м3	699930.8212	5079790.393	4 т
1014	СП-5, Дренажная ёмкость V=8м3	697951.0709	5079241.2389	4 т
1015	СП-6, Дренажная ёмкость V=8м3	707575.3269	5063976.4961	4 т
1016	СП-10, Дренажная ёмкость V=8м3	706087.8598	5065327.361	4 т
1017	СП-12, Дренажная ёмкость V=8м3	709168.4963	5062548.5407	4 т
1018	СП-13, Дренажная ёмкость V=8м3	705767.7841	5067657.6541	4 т
1019	СП-14, Дренажная ёмкость V=8м3	697751.5184	5080275.2821	4 т
1020	СП М-01, Дренажная ёмкость V=8м3	708429.9528	5066874.2135	4 т
1021	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=40м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1022	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=12,5м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1023	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1024	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=2 м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1025	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1026	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1027	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=63м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1028	ГУ-1, Дренажная ёмкость V=8м3	705337.0978	5073905.8259	4 т
1029	ГТУ, Дренажная ёмкость V=2 м3	5074009,0462	704948,6205	4 т
1030	ГТУ, Дренажная ёмкость V=63м3	5073772,6290	704966,8387	4 т
1031	ППН, Дренажная ёмкость V=8м3	705088.9369	5073798.9375	4 т
1032	ППН, Дренажная ёмкость V=2 м3	705088.9369	5073798.9375	4 т
1033	УПГВ, Дренажная ёмкость V=2 м3	704958.1454	5073710.1485	4 т
1035 Раздел ООС «Строительств о котельной и перевод системы отопления вахтового поселка на м/р Западный Тузколь на	Вахтовый городок, ППТМ-0.4Г (АНМ)	707013.9538	5066403.2934	50 000 м3, 2928ч
1200	КПРС, УПА 60/80			43 т/год
1201	КПРС, ZJ-20			67,65 т/год
1202	КПРС, ДЭС			3,38 т/год
1203	КПРС, САГ			3,38 т/год
1204	КПРС, ЦА-320			10 т/год
1205	КПРС, ППУА			10 т/год
1206	КПРС, Резервуар для диз топлива			50 м3
6100	Сварочные работы			10 кг/год
6017	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования нефтяных шламов	712727.0608	5067750.7159	
6018	УСВХиУО (полигон) Карта для временного складирования замазученных грунтов	712727.0608	5067750.7159	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6019	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования бурового шлама - 2 ед.	712727.0608	5067750.7159	
6020	УСВХиУО (полигон) Накопитель отработанных буровых сточных вод	712727.0608	5067750.7159	
6021	УСВХиУО (полигон) Накопитель для смешивания продуктов на переработку	712727.0608	5067750.7159	
6022	УСВХиУО (полигон) Карта для хранения отожденного шлама и грунта – 3 ед	712727.0608	5067750.7159	
6023	УСВХиУО (полигон) Зоны выгрузки отожденного шлама и грунта – 2 ед	712727.0608	5067750.7159	
6024	УСВХиУО (полигон) Площадка резервного грунта	712727.0608	5067750.7159	
6025	УСВХиУО (полигон) Карта временного складирования отработанного бурового пастерна	712727.0608	5067750.7159	

В проекте нормативов НДС учтены дизельэлектростанции обслуживаемые ТОО «ТузкольМунайГаз ОПЕРЕЙТИНГ» м/р Западный Тузколь.

Факельная установка

Факельная установка предназначена для сжигания избыточного сырого газа. Организованный источник выбросов.

Передвижные источники загрязнения атмосферы на балансе ТОО «ТузкольМунайГаз ОПЕРЕЙТИНГ» нет.

3.2. Краткая характеристика источников загрязнения атмосферы

На период эксплуатации в период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. на месторождении КТ 4671 с включением источников при капитальном ремонте скважин насчитывается всего 137 источников выбросов, из них 85 организованных источников загрязнения атмосферы и 52 неорганизованных источников загрязнения атмосферы (из них 42 источника ЗРА и ФС не нормируется).

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: факельная установка для сжигания избыточного сырого газа, дымовые трубы печей подогрева нефти, горловины резервуаров хранения нефти, выхлопные трубы дизель-электростанций, трубы газотурбинной установки, дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива, источники КППС.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: сварочные работы, карта временного складирования нефтяных шламов, карта временного складирования замазученных грунтов, карта временного складирования отработанного бурового шлама, карта временного складирования ОБР, накопитель БСВ, накопитель для смещения продуктов на переработку, карта для хранения отожденного шлама и грунта, зона выгрузки отоженного шлама и грунта, площадка резервного грунта.

В качестве топлива на печах, ГТУ используется попутный нефтяной газ, добываемый на месторождении Западный Тузколь, Северный Кетеказган и Тузколь. Источники ГТУ находятся на месторождении Западный Тузколь КТ4671.

За счет герметизации неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений в атмосферу исключается выделение углеводородов и не подлежит нормированию.

На рис.3.1 и 3.2 представлена принципиальная блок - схема сбора и транспортировки нефтегазовой смеси.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

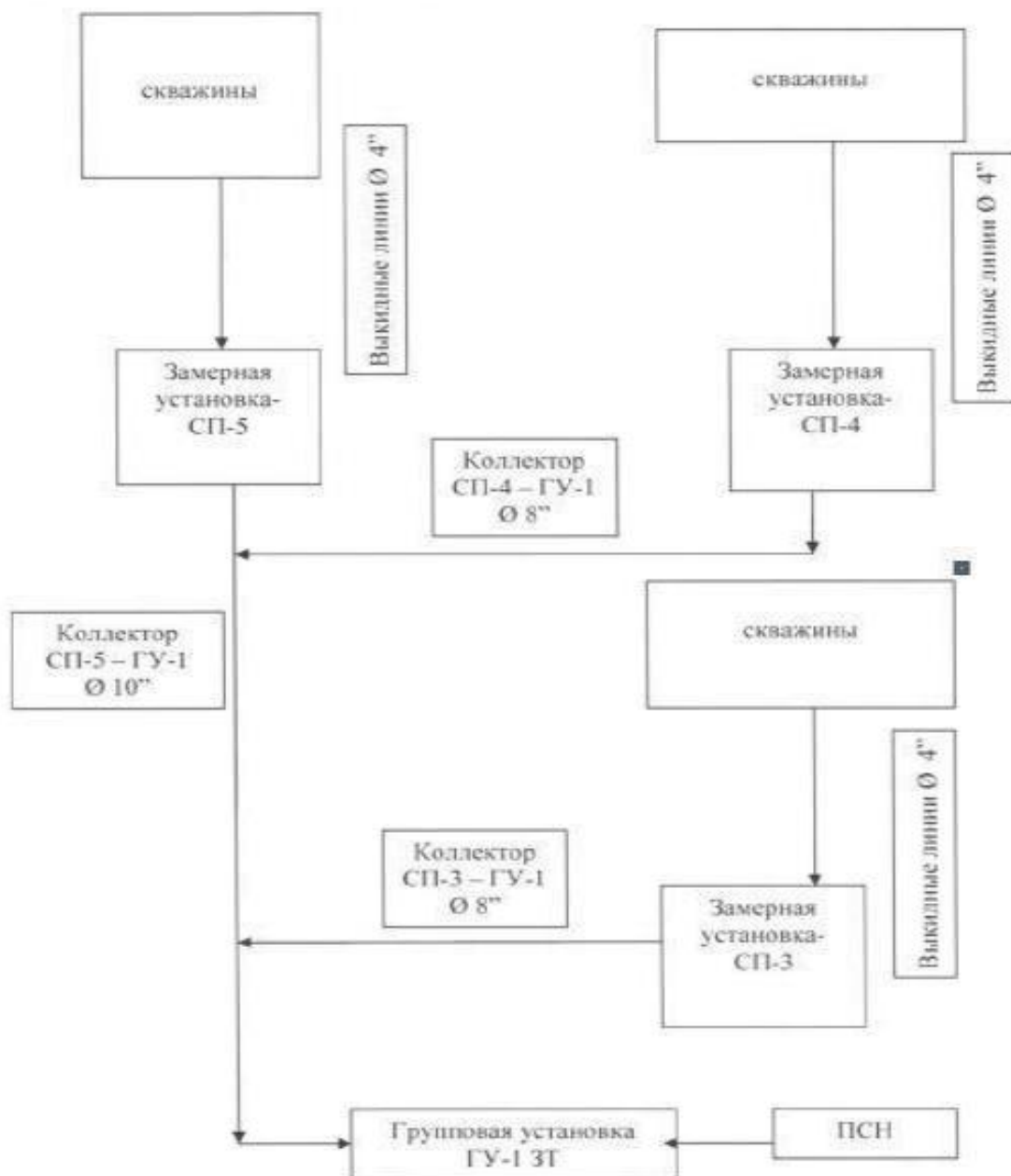


Рис.3.1.- Технологическая схема сбора и транспортировки нефти от Спутников №№ 1, 2.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

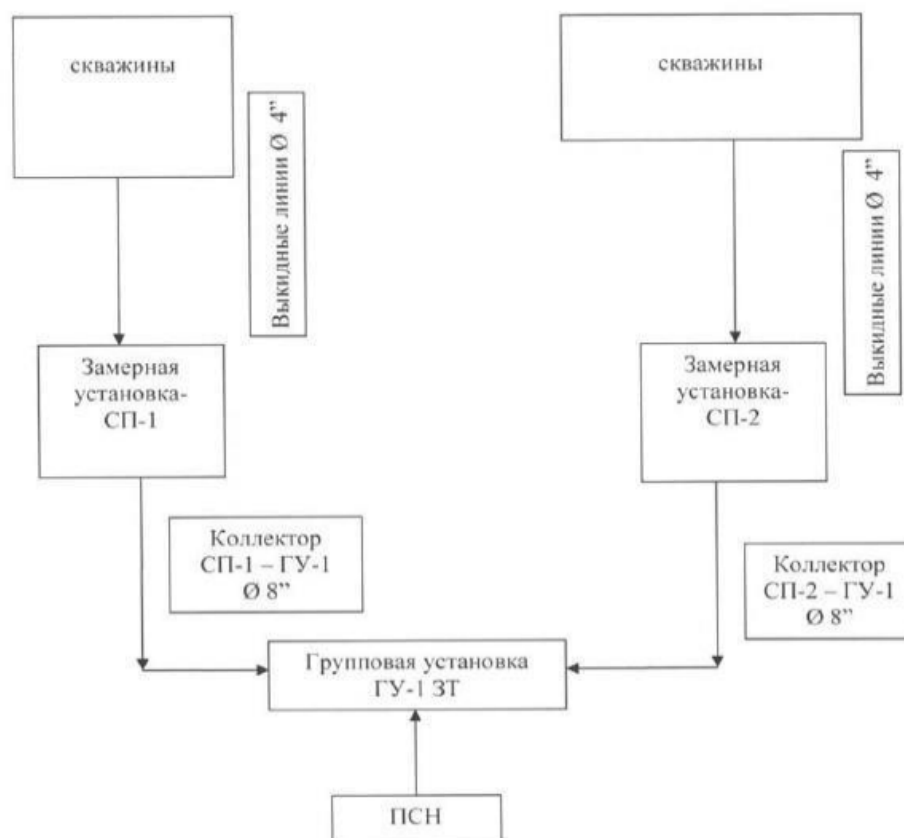


Рис.3.2-Технологическая схема сбора и транспортировки нефти от Спутников №№ 3, 4, 5.

3.3. Краткая характеристика установок очистки газа, анализ их технического состояния и эффективности работы

На объектах месторождения Западный Тuzколь газоочистное оборудование отсутствует.

3.4. Оценка степени соответствия применяемой технологии и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом

Применяемая технология и оборудование соответствуют современному научно-техническому уровню и потенциалу в Республике Казахстан и за рубежом. В основном, оборудование и механизмы, используемые в главном и вспомогательном производстве, являются наилучшими стандартами зарубежных технологий.

3.5. Обоснование баланса сырого газа на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. (Перспектива развития предприятия)

В целях рационального использования добытого сырого газа на месторождении Западный Тuzколь было запланировано установка и подключение газотурбинной электростанции (ГТУ) для выработки электроэнергии на собственные нужды. Общая проектная мощность электростанций составит до 16,5 МВт (3 ед. по 5,5 МВт).

Выработанная энергия распределится электроэнергии м/р Западный Тuzколь. В на напряжение 6 кВт до потребителей качества потребителей предусматривается производственные и хозяйственные объекты на месторождении Западный Тuzколь: оборудования механизированного способа добычи, работы насосного оборудования, освещение территории и помещений, отопления помещения операторных и вахтового поселка и других бытовых нужд.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

На текущий момент фактически на ГТУ вырабатывается 3 МВт, т.е. сколько подключено потребительских мощностей столько и вырабатывается. В планах подключение м/р Кетеказган. Ожидаемое потребление 1,0 МВт. Далее по проектным данным подключение м/р Тузколь. Ожидаемое потребление 1,0 МВт.

Проект НДВ разработан на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. согласно ПРПСГ объемом газа.

Основанием для разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) месторождения Западный Тузколь на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. является:

- «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 гг. (уточнение технологических показателей на период с 01.07.2026г. по 31.12.2026 г. и согласование показателей на 2027 г.)».

3.6. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

К организованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: факельная установка для сжигания избыточного сырого газа, дымовые трубы печей подогрева нефти, горловины резервуаров хранения нефти, выхлопные трубы дизель-электростанций, трубы газотурбинной установки, дыхательные клапаны резервуаров хранения дизельного топлива.

К неорганизованным источникам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух относятся: дренажная емкость, карта временного складирования нефтяных шламов, карта временного складирования отработанного бурового шлама, емкость хранения для дизельного топлива, накопитель для смещения продуктов на переработку, карта для хранения отожденного шлама и грунта, зона выгрузки отожденного шлама и грунта, площадка резервного грунта.

За счет герметизации соединений в атмосферу нормированию неплотности запорно-регулирующей арматуры и фланцевых исключается выделение углеводородов и не подлежит.

При горении газа на факельной установке в атмосферу поступают оксид углерода, метан, диоксиды азота и сажа.

От печей нагрева в атмосферу поступают оксид углерода, метан, диоксид и оксид азота.

При эксплуатации резервуаров с нефтью в атмосферу поступают углеводороды C1-C5, углеводороды C6-C10, сероводород, бензол, диметилбензол, метилбензол.

При работе ДЭС в атмосферу поступают оксиды азота, серы, углерода, углеводороды C12-C19, углерод, формальдегид, бенз(а)пирен.

При сварке в атмосферу поступают оксиды марганца и железа, фтористый водород; при металлообработке – взвешенные частицы.

С дымовыми газами газотурбинных генераторов в атмосферу поступают оксид углерода, диоксид и оксид азота.

Результаты инвентаризации источников выбросов ВВ в атмосферу приведен в Приложении 2, расчет выбросов вредных веществ в атмосферу в Приложении 3.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками загрязнения представлены в таблицах 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК , мг/м ³	ПДК максимальная разовая, мг/м ³	ПДК среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0.04		3	0.00572	0.002087	0.052175
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0.01	0.001		2	0.000561156	0.0002292	0.2292
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	45.451411813	127.877412674	3196.93532
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	44.824852291	32.51423825	541.903971
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	5.962948844	1.992781168	39.8556234
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	13.287230557	4.047	80.9444945
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.008			2	0.00525895837	0.03269478808	4.08687243
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		5	3		4	42.507238246	231.342858556	77.1142862
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.000319411	0.0000875	0.0175
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)		0.2	0.03		2	0.000917	0.000033	0.0011
0410	Метан (727*)				50		1.897769553	58.723659446	1.17447319
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		6.337784854	39.47994216	0.78959884
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		2.344088066	14.6020211104	0.48673404
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0306123324	0.1906980378	1.90698038
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0.2			3	0.0096204987	0.05993366948	0.29966835
0621	Метилбензол (349)		0.6			3	0.0192430214	0.11986733696	0.19977889
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0.000001		1	0.00001375236	0.000001915	1.915
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.03	0.01		2	1.3173	0.41464	41.464
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0.05	0.01		2	1.442904169	0.43194	43.194
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/		1			4	16.450473332	6.866916	6.866916

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

2902	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15	3	0.00126	0.00943488	0.0628992
2907	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: более 70 (Динас)		0.15	0.05	3	0.099045333	2.677280256	53.5456051
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0.3	0.1	3	0.000389	0.000014	0.00014
В С Е Г О :						181.996962188	521.385770948	4093.04634
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ 2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)								

3.7. Характеристика аварийных и залповых выбросов

На контрактной территории № 4671 аварийные ситуации предотвращаются регулярными профилактическими работами.

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

Анализ аварий включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях эксплуатации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств;
- пожары, вызванные различными причинами;
- коррозия и дефекты трубопроводов, нефтепромыслового оборудования;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления.

К потенциально возможным аварийным ситуациям на промысле можно отнести следующие:

- разлив нефти или дизельного топлива при их транспортировке в автоцистернах;
- неконтролируемый выброс пластовых флюидов.

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций в резервуарном парке являются:

- тщательный контроль состояния резервуаров;
- обвалование резервуаров с пожароопасными веществами и создание под ними площадок каре с непроницаемым экраном;
- периодический визуальный осмотр резервуаров и прочих емкостей для хранения;
- закладка и обвалование непроницаемого слоя из глины или пластика;
- оборудование дренажей незагрязненной нефтепродуктами воды с обвалованного участка;
- заземление всех резервуаров и других емкостей для хранения нефти и нефтепродуктов, а также технологического оборудования;
- оборудование всех стационарных емкостей запорными устройствами и их своевременная ревизия;
- оборудование всех нефтепроводов обратными клапанами;

Основными мероприятиями по предупреждению и снижению последствий аварийных ситуаций магистрального нефтепровода являются:

- тщательный контроль утечки с помощью электронных датчиков и приборов для объемных измерений;
- дооборудование трубопровода системами отсечки и поддержание их в постоянной исправности;
- оборудование локальных систем оповещения и сигнализации; поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации аварии;
- защита от механических повреждений за счет защитных кожухов в местах пересечений с автодорогами и другими коммуникациями;
- осуществление усиленной антикоррозийной изоляции при подземной прокладке трубопроводов.

Аварийные выбросы на предприятии предотвращаются регулярными профилактическими работами.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Залповые выбросы на месторождениях возможны при прорывах нефти и газопроводов. На месторождении в основном используется глубинно-насосный способ и производится постоянный контроль за работой качалок, состоянием нефтегазопроводов и возможностью перекрытия поврежденных участков. Все это исключает возможность больших залповых выбросов.

На месторождении предусмотрен порядок действий в случае возможной аварии. Для ликвидации аварии нефтепроводов должна высылаться ремонтная бригада со спецтехникой, экскаватор, сварочный агрегат, вакуум-техника, самосвал, бортовая автомашина с обслуживающим персоналом. При этом определяется площадь разлитой нефти и ее количество, экскаватором роется приямок для сбора с помощью скребков разлитой нефти, с последующей откачкой ее в наливную цистерну и вывоз на промысел.

После сбора всей разлитой нефти, с помощью экскаватора собирают в кучу пропитанную нефтью почву, загружают ее в самосвал и отвозят на сборник нефтешламов.

Место порыва нефтепровода вскрывают экскаватором, предварительно готовят трубопровод под электросварку. На место порыва должна накладываться металлическая заплатка, после чего трубу изолируют гидроизоляцией. Затем должна производиться обратная засыпка траншеи бульдозером.

После окончания аварийных работ, открывают задвижки на нефтепроводе, и восстанавливают откачку нефти в соответствии с режимом работы нефтеподачи.

Определение параметров по месту аварии на нефтепроводе:

1. Площадь разлитой нефти (пятна), м²
2. Глубина фильтрации нефти в грунт, м
3. Пористость поверхностного грунта, %
4. Потери нефти от испарения (24 ч), тн
5. Времени на ликвидацию аварии (24 ч).

Непредвиденных нарушений технологии при эксплуатации скважин не предполагается, так как при осуществлении добычи нефти, сжигании газа используется современное оборудование, соблюдаются технологические регламенты процессов добычи и сжигания газа, систематически производится осмотр и профилактика используемого оборудования, его своевременный ремонт.

3.8. Параметры выбросов ЗВ в атмосферу для расчета НДВ

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчета НДВ, определены на основании ПРПСГ и визуальных обследований и расчетным путем согласно:

- «Корректировка Программы развития переработки сырого газа месторождения Западный Тузколь на период 2025-2027 гг. (уточнение технологических показателей на период с 01.07.2026г. по 31.12.2026 г. и согласование показателей на 2027 г.)»;

- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10.03.2021 г. №63;

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө;

- Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90).

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлен в таблице 3.3.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0008	Печь ПП-0,63А	1	8748	Печь ПП-0,63А	0002		0.371	0	0										0304	Азот (II) оксид (	0.011969265	32.262	0.3769457	2026
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	0.0427308	115.177	1.3457136	2026
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.0427308	115.177	1.3457136	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (	0.073657	198.536	2.3196657	2026
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.011969265	32.262	0.3769457	2026
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	0.0427308	115.177	1.3457136	2026
																				углерода, Угарный газ) (584)				
014	ДЭС "ТЕКСАН"	1	200	ДЭС "ТЕКСАН" 830	0003			0	0										0410	Метан (727*)	0.0427308	115.177	1.3457136	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (	1.549333333		0.224	2026
																				Азота диоксид) (4)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014		ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №2	1	200	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №2	0004					0	0								0301	пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (	1.549333333		0.224	2026
																				0304	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (	0.251766667		0.0364	2026
																				0328	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, (583)	0.080694444		0.012	2026
																				0330	Углерод черный) (583) Сера диоксид (	0.322777778		0.048	2026
																				0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	1.221944444		0.176	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

016	Инсинератор	1	8748	Инсинератор	0005															газ) (584)					
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000002536		0.00000036	2026
																					Бензпирен) (54)				
																				1325	Формальдегид (	0.023055556		0.0032	2026
																					Метаналь) (609)				
																				2754	Алканы C12-19 /в	0.553333333		0.08	2026
																					пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.010644	103.240	0.3352104	2026
																					Азота диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (	0.0017296	16.776	0.0544717	2026
	Азота оксид) (6)																								
0337	Углерод оксид (Окись	0.0118504	114.941	0.3732028	2026																				
	углерода, Угарный																								

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				газ) (584)				
																			04 10	Метан (727*)	0.03247 5417		1.022741 8	20 26
0 1 1		Печь ПП- 0,63А	1	87 48	Печь ПП- 0,63А	00 10			0.413		0	0							03 01	Азота (IV) диоксид (	0.09085 65	219.992	2.861328	20 26
																				Азота диоксид) (4)				
																			03 04	Азот (II) оксид (	0.01476 42	35.749	0.464965 8	20 26
																			03 37	Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись	0.04745 8333	114.911	1.494595 8	20 26
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			04 10	Метан (727*)	0.04745 8333	114.911	1.494595 8	20 26
0 1 0		Печь ППТМ-0, 63Г	1	87 48	Печь ПП- 0,63А	00 11			0.445		0	0							03 01	Азота (IV) диоксид (	0.07004 3891	157.402	2.205878 2	20 26
																				Азота диоксид) (4)				
																			03 04	Азот (II) оксид (	0.01138 21	25.578	0.35846	20 26
																			03 37	Азота оксид) (6) Углерод оксид (Окись	0.05116 67	114.981	1.61138	20 26
																				углерода, Угарный				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

015	Накопительная емкость 100 м3	1	8760	Накопительная	0132						0	0							0410	газ) (584) Метан (727*)	0.047458	114.910	1.4946	2026	
																			0333	Сероводород (	0.000005541			0.00046449	2026
																				Дигидросульфид) (518)					
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486			0.56094909	2026
																				предельных C1-C5 (					
																				1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278			0.2074722	2026
																				предельных C6-C10 (					
																				1503*)					
																			0602	Бензол (64)	0.000032326			0.002709525	2026
012	Резервуар для нефти V=2000	1	8760	Резервуар для нефти V=2000 м3	0171						0	0							0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2026	
																				о-, м-, п- изомеров) (203)					
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319			0.00170313	2026
																			0333	Сероводород (	0.000499			0.007146	2026
																				Дигидросульфид) (518)					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		м3																	04 15	Смесь углеводородов	0.60232 4		8.629986	20 26
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.22277 5		3.19188	20 26
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			06 02	Бензол (64)	0.00290 9		0.041685	20 26
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00091 4		0.013101	20 26
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00182 9		0.026202	20 26
0 1 2		Резервуар для нефти V=2000 м3	1	87 60	Резервуар для нефти V=2000 м3	01 72					0	0							03 33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00049 9		0.007146	20 26
																			04 15	Смесь углеводородов	0.60232 4		8.629986	20 26
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.22277 5		3.19188	20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

015	Печь "Генерация" ПП-0,63 АМ	1	8748	Печь "Генерация" ПП-0,63 АМ	0318		0.371	0	0											0337	Углерод оксид (Окись	1.21944444		0.11	2026	
																					углерода, Угарный газ) (584)					
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-	0.000002536		0.000000225	2026	
																					Бензпирен) (54)					
																				1325	Формальдегид (	0.023055556		0.002	2026	
																					Метаналь) (609)					
																				2754	Алканы C12-19 /в	0.553333333		0.05	2026	
																					пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)					
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.073651		198.520	2.3195	2026
																					Азота диоксид) (4)					
0304	Азот (II) оксид (	0.011968	32.259	0.3769	2026																					
	Азота оксид) (6)																									

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Печь 3 мВт	1	8748	Печь 3 мВт	0524					1.332	0	0							0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.042729	115.173	1.3457	2026
																			0410	Метан (727*)	0.042729	115.173	1.3457	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.231096	173.495	7.2779	2026
012	Печь 3 мВт	1	8748	Печь 3 мВт	0574					1.332	0	0							0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.037553	28.193	1.1827	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.153146	114.974	4.823	2026
																			0410	Метан (727*)	0.153146	114.974	4.823	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.231096	173.495	7.2779	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.037553	28.193	1.1827	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	ГТУ 1	1	8760	ГТУ 1	0575														0337	Углерод оксид (Окись	0.153146	114.974	4.823	2026
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.153146	114.974	4.823	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2026
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2026
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2026
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2026
014	ГТУ 2	1	8760	ГТУ 1	0576														0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2026
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2026
																				Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	ГТУ 3	1	8760	ГТУ 1	0577														0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2026
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (	0.457794864		14.42544644	2026
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.0744		2.344135	2026
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	1.898152129		59.85999269	2026
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.202538061		6.387226118	2026
012	Накопительная	1	8760	Накопительная	0643														0333	Сероводород (	0.000005541		0.00292007	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		3.526471179	2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Накопительная	1	8760	Накопительная	0644															0416	Смесь углеводородов	0.002475278		1.304297924	2026	
																					предельных C6-C10 (1503*)					
																				0602	Бензол (64)	0.000032326		0.017033742	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.005353462	2026	
																					о-, м-, п-изомеров) (203)					
																				0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.010706923	2026	
																				0333	Сероводород (	0.000005541		0.00292007	2026	
																					Дигидросульфид) (518)					
																				0415	Смесь углеводородов	0.006692486		3.526471179	2026	
																					предельных C1-C5 (1502*)					
																		0416	Смесь углеводородов	0.002475278		1.304297924	2026			
																					предельных C6-C10 (1503*)					
																					0602	Бензол (64)	0.000032326		0.017033742	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	Станки	1	2080	Станки сверлильные	0966														0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.005353462	2026
																				о-, м-, п- изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.010706923	2026
																			0123	Железо (II, III)	0.00275		0.00198	2026
																				оксиды (диЖелезо триоксид, Железа				
																				оксид) /в пересчете на железо/ (274)				
																			0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.000305556		0.00022	2026
																			0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.000111111		0.00008	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

007	Печь ППТМ-0,4Г	1	8748	Печь ППТМ-0,4Г	0967			0.2826	0	0								2902	Взвешенные частицы (116)	0.00126	237.091	0.00943488	2026																					
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.067002																								
																		0304	Азот (II) оксид (Азот (II) оксид) (6)	0.010888																								
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.032475																								
																		0410	Метан (727*)	0.032475																								
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.067002																								
																		0304	Азот (II) оксид (Азот (II) оксид) (6)	0.010888																								
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.032475																								
																		008	Печь ППТМ-0,4Г	1				8748	Печь ППТМ-0,4Г	0968			0.2826	0	0								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.067002	237.091	2.1101	2026
																																							0304	Азот (II) оксид (Азот (II) оксид) (6)	0.010888			
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.032475																																										
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.067002																																										
0304	Азот (II) оксид (Азот (II) оксид) (6)	0.010888																																										
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.032475																																										
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.067002																																										
0304	Азот (II) оксид (Азот (II) оксид) (6)	0.010888																																										
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.032475																																										
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.067002																																										

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			03 30	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.32277 7778		0.03	20 26
																			03 37	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1.21944 444		0.11	20 26
																			07 03	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000 2536		0.000000 225	20 26
																			13 25	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.02305 5556		0.002	20 26
																			27 54	Алканы C12-19 /в	0.55333 3333		0.05	20 26
																				пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

019	ДЭС "AKSA" 150 кВт	1	350	ДЭС "AKSA" 150 кВт	0971					0	0									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.32			0.16	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.052			0.026	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.020833333			0.01	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.05			0.025	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.258333333			0.13	2026
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.00000005			0.000000275	2026
																				1325	Формальдегид (	0.005			0.0025	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			03 37	Углерод оксид (Окись	0.029		0.06	20 26
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			07 03	Бенз/а/пирен (3,4-	0.00000 0052		0.000000 11	20 26
																				Бензпирен) (54)				
																			13 25	Формальдегид (	0.00060 4167		0.0012	20 26
																				Метаналь) (609)				
																			27 54	Алканы C12-19 /в	0.0145		0.03	20 26
																				пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C);				
0 0 9		Печь ППТМ-0,4Г	1	87 48	Печь ППТМ- 0,4Г	09 80				0.2826		0	0							Растворитель РПК- 265П) (10)				
																			03 01	Азота (IV) диоксид (	0.06700 2	237.091	2.1101	20 26
																				Азота диоксид) (4)				
																			03 04	Азот (II) оксид (	0.01088 8	38.528	0.3429	20 26
																				Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

014	Факельная установка (при ППР)	1	8748	Факельная установка (при ППР)	0982														0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000003055		0.00000036	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.027777778		0.0032	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в	0.666666667		0.08	2026
																				пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				
																			0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003755828		0.118389712	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002503886		0.078926474	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	0.025038856		0.789264741	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012		Накопительная	1	8760	Накопительная	1000					0	0							0410	газ) (584) Метан (727*)	0.000625972		0.019731618	2026
																			0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2026
012		Накопительная	1	8760	Накопительная	1001					0	0							0602	предельных C6-C10 (	0.000032326		0.002709525	2026
																				1503*)				
																			0616	Бензол (64)	0.000010159		0.000851565	2026
																				Диметилбензол (смесь				
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2026
																			0333	Сероводород (	0.000005541		0.000057168	2026
	Дигидросульфид) (518)																							

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Резервуар для	1	8760	Резервуар для	1002													0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.069039888	2026
																			предельных C1-C5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.02553504	2026
																			предельных C6-C10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.000032326		0.00033348	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000104808	2026
																			о-, м-, п-изомеров) (203)				
																		0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.000209616	2026
																		0333	Сероводород (	0.00049875		0.0050022	2026
																			Дигидросульфид) (518)				
	пластовой воды	V=2000 м3		пластовой воды V=2000 м3														0415	Смесь углеводородов	0.60232375		6.0409902	2026
																			предельных C1-C5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.222775		2.234316	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		емкость 25 м3			25 м3															Дигидросульфид) (518)					
																			04 15	Смесь углеводородов	0.00669 2486		0.069039 888	20 26	
0 1 5		Накопител ьная	1	87 60	Накопительн ая	10 06														04 16	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.00247 5278		0.025535 04	20 26
																				06 02	предельных C6- C10 (1503*) Бензол (64)	0.00003 2326		0.000333 48	20 26
																				06 16	Диметилбензол (смесь	0.00001 0159		0.000104 808	20 26
																				06 21	о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349)	0.00002 0319		0.000209 616	20 26
																				03 33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000 5541		0.000464 49	20 26
																				04 15	Смесь углеводородов	0.00669 2486		0.560949 09	20 26
																					предельных C1- C5 (1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Накопительная	1	8760	Накопительная	1007															0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2026	
																					предельных C6-C10 (1503*)					
																				0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2026	
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2026	
																					о-, м-, п-изомеров) (203)					
																				0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2026	
																				0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2026	
																					Дигидросульфид) (518)					
																				0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2026	
																					предельных C1-C5 (1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2026		
																					предельных C6-C10 (1503*)					
																					0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Накопительная	1	8760	Накопительная	1008														0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2026
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2026
																			0333	Сероводород (	0.000005541		0.00046449	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.56094909	2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.2074722	2026
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000032326		0.002709525	2026
	емкость 100 м3			емкость 100 м3															0616	Диметилбензол (смесь	0.000010159		0.000851565	2026
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.00170313	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

018	Накопительная	1	8760	Накопительная	1009						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000005541		0.000057168	2026
	емкость 50 м3			емкость 50 м3														0415	Смесь углеводородов	0.006692486		0.069039888	2026
																			предельных C1-C5 (1502*)				
																		0416	Смесь углеводородов	0.002475278		0.02553504	2026
																			предельных C6-C10 (1503*)				
																		0602	Бензол (64)	0.000032326		0.00033348	2026
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.000010159		0.000104808	2026
																		0621	Метилбензол (349)	0.000020319		0.000209616	2026
001	Дренажная	1	8760	Дренажная емкость	1010						0	0						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026
	емкость																	0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

003	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1012														0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026	
																				о-, м-, п-изомеров) (203)					
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026	
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026	
																				Дигидросульфид) (518)					
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026	
																				предельных C1-C5 (1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026	
																				предельных C6-C10 (1503*)					
																		0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026		
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

004	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1013						0	0							0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																				предельных C1-C5 (				
																				1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																				предельных C6-C10 (				
																				1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
005	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1014						0	0							0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																				о-, м-, п- изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
																				Дигидросульфид) (518)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

006	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1015														0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		емкость																		04 15	Дигидросульфид) (518) Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 26
																				04 16	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 26
																					предельных C6- C10 (1503*)				
0 1 0		Дренажная емкость	1	87 60	Дренажная емкость	10 19					0	0								06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 26
																				06 16	Диметилбензол (смесь	0.00024 3833		0.000000 262	20 26
																					о-, м-, п- изомеров) (203)				
																				06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 26
																				03 33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00013 3		0.000000 1429	20 26
																				04 15	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0.16061 9667		0.000172 6	20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

011	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1020														0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1021															0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026																				
	о-, м-, п-изомеров) (203)																								
0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026																				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1022						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1023						0	0							0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1024															предельных C1-C5 (1502*)							
																				0416				Смесь углеводородов	0.059406667	0.0000638376	2026
																				0602				Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337	2026
																				0616				Диметилбензол (смесь	0.000243833	0.000000262	2026
																				0621				Метилбензол (349)	0.000487667	0.000000524	2026
																				0333				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429	2026
																				0415				Смесь углеводородов	0.160619667	0.0001726	2026
																				0416				Смесь углеводородов	0.059406667	0.0000638376	2026
																				0602				Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337	2026
																				0616				Диметилбензол (смесь	0.000243833	0.000000262	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1025														0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026	
																				о-, м-, п-изомеров) (203)					
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026	
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026	
																				Дигидросульфид) (518)					
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026	
																				предельных C1-C5 (1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026	
																				предельных C6-C10 (1503*)					
																		0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026		
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2	Дренажная
-------------	---

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 26
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 26
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 26
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00024 3833		0.000000 262	20 26
																				о-, м-, п- изомеров) (203)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 26
																			03 33	Сероводород (	0.00013 3		0.000000 1429	20 26
																				Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 26
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 26

0
1
2

Дренажная

емкость

1

87
60

Дренажная
емкость

10
28

0

0

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		емкость																		Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 26
																				предельных C1- C5 (				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 26
																				предельных C6- C10 (				
																			06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 26
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00024 3833		0.000000 262	20 26
																				о-, м-, п- изомеров) (203)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 26
0 1 5		Дренажная	1	87 60	Дренажная емкость	10 32						0	0						03 33	Сероводород (	0.00013 3		0.000000 1429	20 26
		емкость																		Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 26
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1033															0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
																					предельных C6-C10 (1503*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
																					о-, м-, п-изомеров) (203)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
																					Дигидросульфид) (518)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
																					предельных C1-C5 (1502*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

018	Печь ППТМ-0,4Г	1	4176	Печь ППТМ-0,4Г	1035															0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																				0301	Азота (IV) диоксид (	0.267803		4.026041	2026
																					Азота диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (	0.043518		0.654231	2026
																					Азота оксид) (6)				
																				0337	Углерод оксид (Окись	0.064925		0.976056	2026
																					углерода, Угарный газ) (584)				
																				0410	Метан (727*)	0.064925		0.976056	2026
020	УПА 60/80	1	100	УПА 60/80	1200															0301	Азота (IV) диоксид (	15.36		3.87	2026
																					Азота диоксид) (4)				
																				0304	Азот (II) оксид (	19.95		5.031	2026
																					Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																					03 28	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	2.559			0.645	20 26
																					03 30	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5.118			1.29	20 26
																					03 37	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	12.81			3.225	20 26
																					13 01	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.6144			0.1548	20 26
																					13 25	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.6144			0.1548	20 26
																					27 54	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в	6.144			1.548	20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				пересчете на С);				
																				Растворитель РПК-				
0 2 0		ZJ-20	1	10 0	ZJ-20	12 01						0	0						03 01	265П) (10) Азота (IV) диоксид (	16.92		6.09	20 26
		ZJ-30	1	10 0																Азота диоксид) (4)				
		ZJ-40	1	10 0															03 04	Азот (II) оксид (	21.99		7.92	20 26
																			03 28	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,	2.82		1.014	20 26
																			03 30	Углерод черный) (583) Сера диоксид (	5.64		2.031	20 26
																			03 37	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	14.1		5.07	20 26
																			13 01	углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (	0.6765		0.2436	20 26
																				Акролеин,				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020	ДЭС	1	170	ДЭС	1202	0	0											1325	Акрилальдегид) (474) Формальдегид (	0.6765	0.2436	2026
																			Метаналь) (609)			
	ДЭС	1	170															2754	Алканы C12-19 /в	6.765	2.436	2026
																			пересчете на C/ (Углеводороды			
																			предельные C12-C19 (в пересчете на C) ;			
																			Растворитель РПК-265П) (10)			
																		0301	Азота (IV) диоксид (	0.33	0.2028	2026
																			Азота диоксид) (4)			
																		0304	Азот (II) оксид (	0.429	0.2636	2026
																			Азота оксид) (6)			
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.055	0.0338	2026																		
0330	Сера диоксид (	0.11	0.0676	2026																		

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020	САГ	1	170	САГ	1203						0	0							0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.275		0.169	2026
																			1301	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0132		0.00812	2026
																			1325	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0132		0.00812	2026
																			2754	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.132		0.0812	2026
																			0301	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.33		0.2028	2026
																				Азота (IV) диоксид (				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		САГ	1	17 0																03 04	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (	0.429		0.2636	20 26
																				03 28	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,	0.055		0.0338	20 26
																				03 30	Углерод черный) (583) Сера диоксид (	0.11		0.0676	20 26
																				03 37	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.275		0.169	20 26
																				13 01	углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (	0.0132		0.00812	20 26
																				13 25	Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (	0.0132		0.00812	20 26
																					Метаналь) (609)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				27 54	Алканы C12-19 /в	0.132			0.0812	20 26
																					пересчете на C/ (Углеводороды					
																					предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)					
0 2 0	ЦА-320	1	17 0	ЦА-320	12 04					0	0									03 01	Азота (IV) диоксид (	0.1491			0.1647	20 26
	ЦА-320	1	17 0																		Азота диоксид) (4)					
	ЦА-320	1	17 0																	03 04	Азот (II) оксид (	0.01938			0.011895	20 26
																					Азота оксид) (6)					
																				03 28	Углерод (Сажа, (	0.01222 5			0.0075	20 26
																					Углерод черный) (583)					
																				03 30	Сера диоксид (	0.2874			0.1764	20 26
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (					
																					IV) оксид) (516)					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020	ППУА	1	170	ППУА	1205													0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6798		0.417	2026
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.11928		0.0732	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01938		0.011895	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.012225		0.0075	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2874		0.1764	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6798		0.417	2026
																		0333	Сероводород (	0.0000105		0.000003696	2026
020	Резервуар для	1	170	Резервуар для	1206								0	0									

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		ДИЗТОПЛИВ а			ДИЗТОПЛИВА														27 54	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.00374		0.001316	20 26
0 1 2		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 02	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)				20 26
0 1 6		Карта временног о	1	87 60	Карта временного складирован ия	60 17	2				0	0	0	0					27 54	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.0562		0.498	20 26
0 1 6		складиров ания нефтяных шламов Карта			нефтяных шламов Карта														27 54	Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы C12-19 /в	0.0562		0.498	20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 6	Карта	1	87 60	складирован ия	60 19	2													пересчете на С/ (Углеводороды				
				замазученны х															предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
0 1 6	Карта	1	87 60	грунтов	60 19	2													Алканы С12-19 /в	0.0657		0.582	20 26
				временног о складиров ания															предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
0 1 6	Накопител ь	1	87 60	складирован ия	60 20	2													пересчете на С/ (Углеводороды	0.0073		0.0646	20 26
				отработанно го бурового шлама															предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				
0 1 6	отработан ных буровых сточных вод			отработанны х															пересчете на С/ (Углеводороды				
				буровых сточных вод															предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

016	Накопитель для смещения продуктов на переработку	1	8760	Накопитель для смещения продуктов на переработку	6021	2				0	0	0	0					2754	Алканы C12-19 /в	0.0073		0.0646	2026
016	Карта для хранения отожженного шлама и грунта - 3 ед	1	8760	Карта для хранения отожженного шлама и грунта - 3 ед	6022	2				0	0	0	0					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.03248		0.87796224	2026
016	Зона выгрузки отожженого шлама и грунта	1	8760	Зона выгрузки отожженного шлама и грунта	6023	2				0	0	0	0					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.037333333		1.009152	2026
016	Площадка резервного грунта	1	8760	Площадка резервного грунта	6024	2				0	0	0	0					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись	0.029232		0.790166016	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 6		грунта																		кремния в %: более 70				
																				(Динас) (493)				
		Карта для	1	87 60	Карта для	60 25	2				0	0	0	0					27 54	Алканы C12-19 /в	0.0657		0.582	20 26
		временног о			временного															пересчете на C/ (				
		складиров ания			складирован ия															Углеводороды				
		отраб. бур. р-			отраб. бур. р-ра															предельные C12- C19 (в				
		ра																		пересчете на C);				
																				Растворитель РПК-				
																				265П) (10)				
0 0 3		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 47	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
0 0 5		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 75	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
0 0 6		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 76	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
0 0 9		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 77	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 78	2					0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
0 0 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 85	2					0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
0 0 4	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 86	2					0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 87	2					0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
0 1 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 88	2					0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
0 0 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 97	2					0	0	0	0					04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
																				предельных C1- C5 (1502*)	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0	Сварочные	1	17	Сварочные	61	2				0	0	0	0					01	Железо (II, III)	0.00297		0.000107	20
2			0	работы	00													23					26
0	работы																		оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)				
																		01	Марганец и его	0.00025		0.000009	20
																		43		56		2	26
																			соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)				
																		03	Азота (IV) диоксид (	0.00033		0.000012	20
																		01		3			26
																			Азота диоксид) (4)				
																		03	Азот (II) оксид (	0.00005		0.000001	20
																		04		42		95	26
																			Азота оксид) (6)				
																		03	Углерод оксид (Окись	0.00369		0.000133	20
																		37		4			26
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		03	Фтористые	0.00020		0.000007	20
																		42		83		5	26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				газообразные				
																				соединения /в				
																				пересчете на				
																				фтор/ (				
																				617)				
																			03	Фториды	0.00091		0.000033	20
																			44		7			26
																				неорганические				
																				плохо				
																				растворимые - (				
																				алюминия				
																				фторид,				
																				кальция фторид,				
																				натрия				
																				гексафторалюмин				
																				ат) (				
																				Фториды				
																				неорганические				
																				плохо				
																				растворимые /в				
																				пересчете на				
																				фтор/) (				
																				615)				
																			29	Пыль	0.00038		0.000014	20
																			08	неорганическая,	9			26
																				содержащая				
																				двуокись				
																				кремния в %:				
																				70-20 (				
																				шамот, цемент,				
																				пыль				
																				цементного				
																				производства -				
																				глина,				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6102	2				0	0	0	0						0415	глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Смесь углеводородов	2026
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6117	2				0	0	0	0						0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2026
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6118	2				0	0	0	0						0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2026
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6119	2				0	0	0	0						0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2026
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6120	2				0	0	0	0						0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	61 21	2					0	0	0	0				04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
0 0 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 07	2					0	0	0	0				04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
0 0 4	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 08	2					0	0	0	0				04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 09	2					0	0	0	0				04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
0 1 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 10	2					0	0	0	0				04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26
0 0 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 16	2					0	0	0	0				04 15	предельных C1- C5 (1502*) Смесь углеводородов	20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6218	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
017		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6223	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
003		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6227						0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
005		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6228	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
009		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6230	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6231	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
017		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6232	2					0	0	0	0				0415	Смесь углеводородов				2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 5	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 39	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 5	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 40	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	62 41	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	63 78	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 0 6	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	66 07	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	66 09	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																			предельных C1-C5 (1502*)				
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	66 44	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				предельных C1- C5 (					
																				1502*)					
																				1503*)					
																				06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 26
																				06 16	Диметилбензол (смесь	0.00024 3833		0.000000 262	20 26
																				о-, м-, п- изомеров) (203)					
																				06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 26
0 1 1		Дренажная	1	87 60	Дренажная емкость	10 20						0	0							03 33	Сероводород (	0.00013 3		0.000000 1429	20 26
		емкость																			Дигидросульфид) (518)				
																				04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 26
																					предельных C1- C5 (				
																					1502*)				
																				04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 26
																					предельных C6- C10 (				
																					1503*)				
																				06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1021															0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
																					Дигидросульфид) (518)				
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																					предельных C1-C5 (1502*)				
																				0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																					предельных C6-C10 (1503*)				
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
	0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026																			
		о-, м-, п-изомеров) (203)																							
	0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026																			

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1022						0	0							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133		0.0000001429	2026
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1023						0	0							0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026
																				Дигидросульфид) (518)				
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1024			0	0											предельных C1-C5 (1502*)							
																				0416				Смесь углеводородов	0.059406667	0.0000638376	2026
																				0602				Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337	2026
																				0616				Диметилбензол (смесь	0.000243833	0.000000262	2026
																				0621				Метилбензол (349)	0.000487667	0.000000524	2026
																				0333				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000133	0.0000001429	2026
																				0415				Смесь углеводородов	0.160619667	0.0001726	2026
																				0416				Смесь углеводородов	0.059406667	0.0000638376	2026
																				0602				Бензол (64)	0.000775833	0.0000008337	2026
																				0616				Диметилбензол (смесь	0.000243833	0.000000262	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

012	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1025														0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026	
																			0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026	
																				о-, м-, п-изомеров) (203)					
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026	
																			0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026	
																				Дигидросульфид) (518)					
																			0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026	
																				предельных C1-C5 (1502*)					
																			0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026	
																				предельных C6-C10 (1503*)					
																		0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026		
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																					о-, м-, п-изомеров) (203)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2	Дренажная
-------------	---

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 26
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 26
																				предельных C6-C10 (1503*)				
																			06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 26
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00024 3833		0.000000 262	20 26
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 26
																			03 33	Сероводород (	0.00013 3		0.000000 1429	20 26
																				Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 26
																				предельных C1-C5 (1502*)				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		емкость																		Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 26
																				предельных C1- C5 (				
																			04 16	Смесь углеводородов	0.05940 6667		0.000063 8376	20 26
																				предельных C6- C10 (				
																			06 02	Бензол (64)	0.00077 5833		0.000000 8337	20 26
																			06 16	Диметилбензол (смесь	0.00024 3833		0.000000 262	20 26
																				о-, м-, п- изомеров) (203)				
																			06 21	Метилбензол (349)	0.00048 7667		0.000000 524	20 26
0 1 5		Дренажная	1	87 60	Дренажная емкость	10 32						0	0						03 33	Сероводород (	0.00013 3		0.000000 1429	20 26
		емкость																		Дигидросульфид) (518)				
																			04 15	Смесь углеводородов	0.16061 9667		0.000172 6	20 26
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	Дренажная емкость	1	8760	Дренажная емкость	1033															0416	Смесь углеводородов	0.059406667		0.0000638376	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																					предельных C6-C10 (1503*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																				0602	Бензол (64)	0.000775833		0.0000008337	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																				0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																					о-, м-, п-изомеров) (203)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																				0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																				0333	Сероводород (	0.000133		0.0000001429	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																					Дигидросульфид) (518)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
																				0415	Смесь углеводородов	0.160619667		0.0001726	2026																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
																					предельных C1-C5 (1502*)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

018	Печь ППТМ-0,4Г	1	4176	Печь ППТМ-0,4Г	1035														0616	Диметилбензол (смесь	0.000243833		0.000000262	2026
																				о-, м-, п-изомеров) (203)				
																			0621	Метилбензол (349)	0.000487667		0.000000524	2026
																			0301	Азота (IV) диоксид (	0.267803		4.026041	2026
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	0.043518		0.654231	2026
																				Азота оксид) (6)				
																			0337	Углерод оксид (Окись	0.064925		0.976056	2026
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			0410	Метан (727*)	0.064925		0.976056	2026
020	УПА 60/80	1	100	УПА 60/80	1200														0301	Азота (IV) диоксид (	15.36		3.87	2026
																				Азота диоксид) (4)				
																			0304	Азот (II) оксид (	19.95		5.031	2026
																				Азота оксид) (6)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				пересчете на С) ;				
																				Растворитель РПК-				
0		ZJ-20	1	10	ZJ-20	12						0	0						03	265П) (10)				
2				0		01													01	Азота (IV) диоксид (	16.92		6.09	20
0																								26
		ZJ-30	1	10																Азота диоксид) (4)				
		ZJ-40	1	10															03	Азот (II) оксид (	21.99		7.92	20
				0															04					26
																				Азота оксид) (6)				
																			03	Углерод (Сажа, (	2.82		1.014	20
																			28					26
																				Углерод черный) (583)				
																			03	Сера диоксид (	5.64		2.031	20
																			30					26
																				Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
																				IV) оксид) (516)				
																			03	Углерод оксид (Окись	14.1		5.07	20
																			37					26
																				углерода, Угарный газ) (584)				
																			13	Проп-2-ен-1-аль (	0.6765		0.2436	20
																			01					26
																				Акролеин,				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020	СЛГ	1	170	СЛГ	1203					0	0								0337	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.275		0.169	2026
																			1301	Проп-2-ен-1-аль (	0.0132		0.00812	2026
																			1325	Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (	0.0132		0.00812	2026
																			2754	Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в	0.132		0.0812	2026
																			0301	пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Азота (IV) диоксид (	0.33		0.2028	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		САГ	1	17 0															03 04	Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (	0.429		0.2636	20 26
																			03 28	Азота оксид) (6) Углерод (Сажа,	0.055		0.0338	20 26
																			03 30	Углерод черный) (583) Сера диоксид (	0.11		0.0676	20 26
																			03 37	Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись	0.275		0.169	20 26
																			13 01	углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (	0.0132		0.00812	20 26
																			13 25	Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (	0.0132		0.00812	20 26
																				Метаналь) (609)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				27 54	Алканы C12-19 /в	0.132			0.0812	20 26
																					пересчете на C/ (Углеводороды					
																					предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)					
0 2 0	ЦА-320	1	17 0	ЦА-320	12 04					0	0									03 01	Азота (IV) диоксид (	0.1491			0.1647	20 26
	ЦА-320	1	17 0																		Азота диоксид) (4)					
	ЦА-320	1	17 0																	03 04	Азот (II) оксид (	0.01938			0.011895	20 26
																					Азота оксид) (6)					
																				03 28	Углерод (Сажа, (	0.01222 5			0.0075	20 26
																					Углерод черный) (583)					
																				03 30	Сера диоксид (	0.2874			0.1764	20 26
																					Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (					
																					IV) оксид) (516)					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

020	ППУА	1	170	ППУА	1205													0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6798		0.417	2026
																		0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.11928		0.0732	2026
																		0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.01938		0.011895	2026
																		0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.012225		0.0075	2026
																		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.2874		0.1764	2026
																		0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6798		0.417	2026
																		0333	Сероводород (	0.0000105		0.000003696	2026
020	Резервуар для	1	170	Резервуар для	1206												0	0					

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

		ДИЗТОПЛИВ а			ДИЗТОПЛИВА														27 54	Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.00374		0.001316	20 26
0 1 2		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 02	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)				20 26
0 1 6		Карта временног о	1	87 60	Карта временного складирован ия	60 17	2				0	0	0	0					27 54	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	0.0562		0.498	20 26
0 1 6		складиров ания нефтяных шламов Карта			нефтяных шламов Карта						0	0	0	0					27 54	Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы C12-19 /в	0.0562		0.498	20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 6	Карта	1	87 60	временног о складиров ания замазучен ных грунтов	складирован ия замазученны х грунтов	60 19	2												27 54	пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы С12-19 /в	0.0657		0.582	20 26
0 1 6	Накопител ь	1	87 60	временног о складиров ания отработан ного бурового шлама	складирован ия отработанно го бурового шлама	60 20	2												27 54	пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10) Алканы С12-19 /в	0.0073		0.0646	20 26
	отработан ных буровых сточных вод			отработанны х буровых сточных вод																пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12- С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

016	Накопитель для смещения продуктов на переработку	1	8760	Накопитель для смещения продуктов на переработку	6021	2				0	0	0	0					2754	Алканы C12-19 /в	0.0073		0.0646	2026
016	Карта для хранения отожженного шлама и грунта - 3 ед	1	8760	Карта для хранения отожженного шлама и грунта - 3 ед	6022	2				0	0	0	0					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.03248		0.87796224	2026
016	Зона выгрузки отожженого шлама и грунта	1	8760	Зона выгрузки отожженного шлама и грунта	6023	2				0	0	0	0					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.037333333		1.009152	2026
016	Площадка резервного грунта	1	8760	Площадка резервного грунта	6024	2				0	0	0	0					2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70	0.029232		0.790166016	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																				(Динас) (493)				
0 1 6		Карта для	1	87 60	Карта для	60 25	2				0	0	0	0					27 54	Алканы C12-19 /в	0.0657		0.582	20 26
		временног о			временного															пересчете на C/ (				
		складиров ания			складирован ия															Углеводороды				
		отраб. бур. р-			отраб. бур. р-ра															предельные C12- C19 (в				
		ра																		пересчете на C);				
																				Растворитель РПК-				
																				265П) (10)				
0 0 3		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 47	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
0 0 5		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 75	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
0 0 6		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 76	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																				предельных C1- C5 (				
																				1502*)				
0 0 9		ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 77	2				0	0	0	0					04 15	Смесь углеводородов				20 26
																				предельных C1- C5 (				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 78	2				0	0	0	0					04 15	1502*) Смесь углеводородов			20 26
0 0 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 85	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов			20 26
0 0 4	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 86	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов			20 26
0 1 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 87	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов			20 26
0 1 1	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 88	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов			20 26
0 0 2	ЗРА и ФС	1	87 60	ЗРА и ФС	60 97	2				0	0	0	0					04 15	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов			20 26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0	Сварочные	1	17	Сварочные	61	2				0	0	0	0					01	Железо (II, III)	0.00297		0.000107	20
2			0	работы	00													23					26
0	работы																		оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)				
																		01	Марганец и его	0.00025		0.000009	20
																		43		56		2	26
																			соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)				
																		03	Азота (IV) диоксид (	0.00033		0.000012	20
																		01	Азота диоксид) (4)	3			26
																		03	Азот (II) оксид (	0.00005		0.000001	20
																		04		42		95	26
																			Азота оксид) (6)				
																		03	Углерод оксид (Окись	0.00369		0.000133	20
																		37		4			26
																			углерода, Угарный газ) (584)				
																		03	Фтористые	0.00020		0.000007	20
																		42		83		5	26

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

[illegible]

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6102	2					0	0	0	0					глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 0415Смесь углеводородов	2026
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6117	2					0	0	0	0					предельных C1- C5 (1502*) 0415Смесь углеводородов	2026
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6118	2					0	0	0	0					предельных C1- C5 (1502*) 0415Смесь углеводородов	2026
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6119	2					0	0	0	0					предельных C1- C5 (1502*) 0415Смесь углеводородов	2026
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6120	2					0	0	0	0					предельных C1- C5 (1502*) 0415Смесь углеводородов	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0	ЗРА и ФС	1	87	ЗРА и ФС	61	2				0	0	0	0					04	1502*)				
1			60		21													04	Смесь				20
2																		15	углеводородов				26
																			предельных C1-				
																			C5 (				
																			1502*)				
0	ЗРА и ФС	1	87	ЗРА и ФС	62	2				0	0	0	0					04	Смесь				20
0			60		07													15	углеводородов				26
1																			предельных C1-				
																			C5 (				
																			1502*)				
0	ЗРА и ФС	1	87	ЗРА и ФС	62	2				0	0	0	0					04	Смесь				20
0			60		08													15	углеводородов				26
4																			предельных C1-				
																			C5 (				
																			1502*)				
0	ЗРА и ФС	1	87	ЗРА и ФС	62	2				0	0	0	0					04	Смесь				20
1			60		09													15	углеводородов				26
2																			предельных C1-				
																			C5 (				
																			1502*)				
0	ЗРА и ФС	1	87	ЗРА и ФС	62	2				0	0	0	0					04	Смесь				20
1			60		10													15	углеводородов				26
1																			предельных C1-				
																			C5 (				
																			1502*)				
0	ЗРА и ФС	1	87	ЗРА и ФС	62	2				0	0	0	0					04	Смесь				20
0			60		16													15	углеводородов				26
2																			предельных C1-				
																			C5 (				
																			1502*)				

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

017		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6218	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
017		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6223	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
003		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6227					0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
005		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6228	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
009		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6230	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
012		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6231	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																				предельных C1-C5 (1502*)				
017		ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6232	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

007	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6233	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2026
007	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6234	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2026
008	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6235	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2026
008	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6236	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2026
010	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6237	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2026
010	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6238	2				0	0	0	0					0415	предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

015	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6239	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1-C5 (1502*)				
015	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6240	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1-C5 (1502*)				
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6241	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1-C5 (1502*)				
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6378	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1-C5 (1502*)				
006	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6607	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1-C5 (1502*)				
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6609	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026
																			предельных C1-C5 (1502*)				
012	ЗРА и ФС	1	8760	ЗРА и ФС	6644	2				0	0	0	0					0415	Смесь углеводородов				2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

																					предельных С1- С5 (1502*)				
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	------------------------------	--	--	--	--

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

Перед разработкой проекта НДВ проведена инвентаризация источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу, изучены материалы юридического обоснования открытия предприятия. В результате изучения исходных данных определены источники выделения загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов, определена загрязненность атмосферы. Для определения величины выбросов использовались методики, действующие в Республике Казахстан. Все исходные данные на разработку проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу представлены руководством предприятия (см. Приложение 1).

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

РАЗДЕЛ 4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ ПДВ

4.1. Название использованной программы автоматизированного расчета загрязнения атмосферы

Расчет загрязнения воздушного бассейна вредными веществами произведен по комплексной программе ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск, входящей в перечень основных программ, утвержденных МООС РК, которая предназначена для расчета полей концентраций и рассеивания вредных примесей в приземном слое атмосферы, содержащихся в выбросах, с целью установления допустимых выбросов (НДВ).

Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

Результаты расчета приземных концентрации загрязняющих веществ в форме изолинии и карт рассеивания прилагаются (см. Приложение 4).

4.2. Метеорологические характеристики и коэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Климат района резко континентальный, с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Самый холодный месяц - январь, самый теплый - июль. Для климата района характерна интенсивная ветровая деятельность. Характерны частые и сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления. Рельеф местности равнинный.

Основные метеорологические характеристики района приведены в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Сырдарьинский район

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	43.1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работа- ющих по отопительному графику), град С	-25.1
Среднегодовая роза ветров, % С	8
СВ	13
В	10
ЮВ	1
Ю	1
ЮЗ	0
З	11
СЗ	10
Среднегодовая скорость ветра, м/с	5.0

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Метеорологические характеристики и коэффициент, определяющий условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере.

Расчет максимальных приземных концентраций вредных веществ позволяет выделить зоны с нормативным качеством воздуха и повышенным содержанием отдельных ингредиентов по отношению к ПДК.

Степень загрязнения атмосферы оценивается по величинам максимальных приземных концентраций C_m , создаваемых выбросами на границе санитарно-защитной зоны 1000 м.

Селитебная зона вблизи территории месторождения отсутствует.

Ближайшими населенными пунктами являются: г. Кызылорда (к югу 90 км), ж.д. станция Теренозек (к юго-западу 85 км) и ж.д. станция Жосалы (к западу 125 км), посты наблюдения за загрязнением атмосферы Казгидромет в районе расположения контрактной территории №4671 отсутствуют, поэтому критерием качества атмосферного воздуха служит выполнение неравенства $C_m \leq 1$ на границе СЗЗ.

Контрольные точки определения приземных концентраций загрязняющих веществ заданы в следующих пунктах наблюдения: расчетный прямоугольник, граница СЗЗ.

Расчет максимальных приземных концентраций выполнен в расчетном прямоугольнике (25000 x 25000) м с шагом 500 м в заводской системе координат.

В таблице 4.3.1 приведены значения максимальных приземных концентраций на границе СЗЗ.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Как видно из табл. результатов рассеивания для всех загрязняющих веществ на месторождении Западный Тузколь при их рассеивании в атмосфере выполняется условие нормативного качества атмосферного воздуха: $C_m = 1$.

Максимальные приземные концентрации от источников загрязнения на месторождении достигаются при рассеивании на границе СЗЗ на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. диоксида азота – $C_m = 0,3$ доли ПДК; по группе суммации 07_0301+0330 – $C_m = 0,304$ доли ПДК.

В таблице 3.5 приведен перечень источников, дающих максимальный вклад в уровень загрязнения атмосферы.

Как показало рассеивание вредных веществ в атмосфере, деятельность на месторождении в период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.у не повлечет за собой негативных последствий по изменению качества атмосферного воздуха.

ЭРА v3.0

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Сырдарьинский район, Проект НДВ КТ 4671 на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.

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			Принадлежно сть источника (производств о, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно – защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г..)									
З а г р я з н я ю щ и е в е щ е с т в а :									
0301	Азота (IV) диоксид (		0.3041145/0.0608		703979/	0577		95.4	Газотурбинн
	Азота диоксид) (4)		229		5073914				ые (
2754	Алканы C12-19 /в		0.0529548/0.0529		713726/	6019		33.7	ГТУ)
	пересчете на C/ (		548		5067750	6025		33.7	Полигон
	Углеводороды					6018		14.4	Полигон
	предельные								
	C12-C19 (в пересчете								
	на								
	C) ; Растворитель РПК–								
	265П) (10)								
2907	Пыль неорганическая,		0.0564438/0.0084		712603/	6022		59.4	Полигон
	содержащая двуокись		666		5066760	6023		22.8	Полигон
	кремния в %: более 70					6024		17.8	Полигон
	(								
	Динас) (493)								
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31)	Азота (IV) диоксид (		0.3041233		703979/	0577		95.4	Газотурбинн
0301	Азота диоксид) (4)				5073914				ые (
	Сера диоксид								ГТУ)
	(Ангидрид								
	сернистый, Сернистый								
	газ, Сера (IV) оксид)								
	(								
	516)								

4.4. Предложения по нормативам НДС

Для всех загрязняющих веществ при их рассеивании в атмосфере на границе СЗЗ контрактной территории в период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. выполняется условие нормативного качества атмосферного воздуха: $C_m \leq 1$.

Зона влияния на атмосферный воздух ограничивается прилегающей территорией. По остальным загрязняющим веществам превышение ПДК отсутствует.

В зоне влияния выбросов предприятия нет курортов, зон отдыха и объектов повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха (школы, санатории и т.п.).

В таблице 2,2. Приведено определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам.

В таблице 3,6. приведены нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК макси- м. разов- ая, мг/м3	ПДК средне- суточная , мг/м3	ОБУВ ориен- тир. безоп- асн. УВ,мг/ м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневз- ве- шенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе- ния расчете- в
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0.04		0.00572	2	0.0143	Нет
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0.01	0.001		0.000561156	2	0.0561	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		44.824852291	2	112.0621	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		5.962948844	2	39.753	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		42.507238246	2	8.5014	Да
0410	Метан (727*)			50	1.897769553	2	0.038	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	6.337784854	2	0.1268	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	2.344088066	2	0.0781	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.0306123324	2	0.102	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.0096204987	2	0.0481	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0192430214	2	0.0321	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.00001375236	2	1.3752	Да
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		1.3173	2	43.910	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			16.450473332	2	16.4505	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.00126	2	0.0025	Нет
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)	0.15	0.05		0.099045333	2	0.6603	Да

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.000389	2	0.0013	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		45.451411813	2	227.2571	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		13.2872376887	2	26.5745	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.00525896444	2	0.6574	Да
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.000319411	2	0.016	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.000917	2	0.0046	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		1.442904169	2	28.8581	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ЭРА v3.0 ИП «ЭКО-ОРДА»

Расчет категории источников, подлежащих контролю
на существующее положение

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Номер источника	Наименование источника выброса	Высота источника, м	КПД очистки сооружений, %	Код вещества	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	М*100 ПДК*Н*(100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ----- ПДК*(100-КПД)	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
0001	Печь ПП-0,63А			0301	Площадка 0.2	1 0.073657	0.0368	0.0197	0.0985	2
				0304	0.4	0.011969265	0.003	0.0032	0.008	2
				0337	5	0.0427308	0.0009	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0427308	0.0001	0.0114	0.0002	2
0002	Печь ПП-0,63А			0301	0.2	0.073657	0.0368	0.0197	0.0985	2
				0304	0.4	0.011969265	0.003	0.0032	0.008	2
				0337	5	0.0427308	0.0009	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0427308	0.0001	0.0114	0.0002	2
0003	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1			0301	0.2	1.549333333	0.7747	262.4598	1312.299	1
				0304	0.4	0.251766667	0.0629	42.6497	106.6243	1
				0328	0.15	0.080694444	0.0538	41.0093	273.3953	1
				0330	0.5	0.322777778	0.0646	54.6791	109.3582	1
				0337	5	1.221944444	0.0244	206.9995	41.3999	1
				0703	**0.000001	0.00000253611	0.0254	0.0013	130	1
				1325	0.05	0.023055556	0.0461	3.9057	78.114	1
				2754	1	0.553333333	0.0553	93.7356	93.7356	1
0004	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №2			0301	0.2	1.549333333	0.7747	262.4598	1312.299	1
				0304	0.4	0.251766667	0.0629	42.6497	106.6243	1
				0328	0.15	0.080694444	0.0538	41.0093	273.3953	1
				0330	0.5	0.322777778	0.0646	54.6791	109.3582	1
				0337	5	1.221944444	0.0244	206.9995	41.3999	1
				0703	**0.000001	0.00000253611	0.0254	0.0013	130	1
				1325	0.05	0.023055556	0.0461	3.9057	78.114	1
				2754	1	0.553333333	0.0553	93.7356	93.7356	1
0005	Инсинератор Бренер			0301	0.2	0.010644	0.0053	0.0102	0.051	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0006	ТДУ Ф-2000-ОС			0304	0.4	0.0017296	0.0004	0.0017	0.0043	2
				0337	5	0.0118504	0.0002	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0118504	0.00002	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.2040485	0.102	0.109	0.545	1
				0304	0.4	0.0331578	0.0083	0.0177	0.0443	2
0007	ТДУ Ф-2000-ЖДТ			0337	5	0.0213625	0.0004	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0213625	0.00004	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.0599725	0.03	0.0481	0.2405	2
				0304	0.4	0.0097455	0.0024	0.0078	0.0195	2
				0337	5	0.01424375	0.0003	0.0114	0.0023	2
0008	Печь ППТМ-0,4Г			0410	*50	0.01424375	0.00003	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.06700402	0.0335	0.0235	0.1175	2
				0304	0.4	0.010888153	0.0027	0.0038	0.0095	2
				0337	5	0.032475417	0.0006	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.032475417	0.0001	0.0114	0.0002	2
0009	Печь ППТМ-0,4Г			0301	0.2	0.06700402	0.0335	11.3506	56.753	1
				0304	0.4	0.010888153	0.0027	1.8445	4.6113	2
				0337	5	0.032475417	0.0006	5.5014	1.1003	2
				0410	*50	0.032475417	0.0001	5.5014	0.11	2
				0301	0.2	0.0908565	0.0454	0.0218	0.109	2
0010	Печь ПП-0,63А			0304	0.4	0.0147642	0.0037	0.0035	0.0088	2
				0337	5	0.047458333	0.0009	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.047458333	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.070043891	0.035	0.0156	0.078	2
				0304	0.4	0.0113821	0.0028	0.0025	0.0063	2
0011	Печь ПП-0,63А			0337	5	0.0511667	0.001	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.0511667	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.005013274	0.0025	0.8493	4.2465	2
				0035	Факельная установка (при экспл)					
0048	Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)			0328	0.15	0.003342183	0.0022	1.6985	11.3233	2
				0337	5	0.033421828	0.0007	5.6617	1.1323	2
				0410	*50	0.000835546	0.000002	0.1415	0.0028	2
				0301	0.2	0.0700439	0.035	0.0168	0.084	2
				0304	0.4	0.0113821	0.0028	0.0027	0.0068	2
0049	Печь АНМ (ППТМ-0,63Г)			0337	5	0.0511667	0.001	0.0123	0.0025	2
				0410	*50	0.0511667	0.0001	0.0123	0.0002	2
				0301	0.2	0.0700439	0.035	0.0156	0.078	2
				0304	0.4	0.0113821	0.0028	0.0025	0.0063	2
				0337	5	0.0511667	0.001	0.0114	0.0023	2
0050	Печь ПП-0,63А			0410	*50	0.0511667	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
				0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0051	Печь ПП-0,63А	0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
		0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
		0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
		0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
		0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
0053	Печь ПП-0,63А	0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
		0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
		0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
		0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
		0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
0054	Печь ПП-0,63А	0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
		0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
		0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
		0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
		0301	0.2	0.0700438	0.035	0.0156	0.078	2
0055	Печь ПП-0,63А	0304	0.4	0.011382132	0.0028	0.0025	0.0063	2
		0337	5	0.051166667	0.001	0.0114	0.0023	2
		0410	*50	0.051166667	0.0001	0.0114	0.0002	2
		0301	0.2	0.073651	0.0368	0.0197	0.0985	2
		0304	0.4	0.011968	0.003	0.0032	0.008	2
0056	Печь ПП-0,63А	0337	5	0.042729	0.0009	0.0114	0.0023	2
		0410	*50	0.042729	0.0001	0.0114	0.0002	2
		0301	0.2	0.090857	0.0454	0.0218	0.109	2
		0304	0.4	0.014764	0.0037	0.0035	0.0088	2
		0337	5	0.047458	0.0009	0.0114	0.0023	2
0057	Печь ПП-0,63А	0410	*50	0.047458	0.0001	0.0114	0.0002	2
		0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
0132	Накопительная емкость 100 м3	0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
		0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
		0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
		0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
		0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
0171	Резервуар для нефти V=2000 м3	0333	0.008	0.000499	0.0062	0.0845	10.5625	2
		0415	*50	0.602324	0.0012	102.0347	2.0407	2
		0416	*30	0.222775	0.0007	37.7385	1.258	2
		0602	0.3	0.002909	0.001	0.4928	1.6427	2
		0616	0.2	0.000914	0.0005	0.1548	0.774	2
0172	Резервуар для нефти V=2000 м3	0621	0.6	0.001829	0.0003	0.3098	0.5163	2
		0333	0.008	0.000499	0.0062	0.0845	10.5625	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0180	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1			0415	*50	0.602324	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0416	*30	0.222775	0.0007	37.7385	1.258	2
				0602	0.3	0.002909	0.001	0.4928	1.6427	2
				0616	0.2	0.000914	0.0005	0.1548	0.774	2
				0621	0.6	0.001829	0.0003	0.3098	0.5163	2
				0301	0.2	1.549333333	0.7747	262.4598	1312.299	1
				0304	0.4	0.251766667	0.0629	42.6497	106.6243	1
				0328	0.15	0.080694444	0.0538	41.0093	273.3953	1
				0330	0.5	0.322777778	0.0646	54.6791	109.3582	1
				0337	5	1.219444444	0.0244	206.576	41.3152	1
				0703	**0.000001	0.00000253611	0.0254	0.0013	130	1
				1325	0.05	0.023055556	0.0461	3.9057	78.114	1
				2754	1	0.553333333	0.0553	93.7356	93.7356	1
				0301	0.2	0.073651	0.0368	0.0197	0.0985	2
0318	Печь "Генерация" ПП-0,63 АМ			0304	0.4	0.011968	0.003	0.0032	0.008	2
				0337	5	0.042729	0.0009	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.042729	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.231096	0.1155	0.0172	0.086	2
				0304	0.4	0.037553	0.0094	0.0028	0.007	2
0524	Печь 3 мВт			0337	5	0.153146	0.0031	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.153146	0.0003	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.231096	0.1155	0.0172	0.086	2
				0304	0.4	0.037553	0.0094	0.0028	0.007	2
				0337	5	0.153146	0.0031	0.0114	0.0023	2
0574	Печь 3 мВт			0410	*50	0.153146	0.0003	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.231096	0.1155	0.0172	0.086	2
				0304	0.4	0.037553	0.0094	0.0028	0.007	2
				0337	5	0.153146	0.0031	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.153146	0.0003	0.0114	0.0002	2
0575	ГТУ 1			0301	0.2	0.457794864	0.2289	77.5513	387.7565	1
				0304	0.4	0.0744	0.0186	12.6035	31.5088	1
0576	ГТУ 1			0337	5	1.898152129	0.038	321.5503	64.3101	1
				0410	*50	0.202538061	0.0004	34.3103	0.6862	2
				0301	0.2	0.457794864	0.2289	77.5513	387.7565	1
				0304	0.4	0.0744	0.0186	12.6035	31.5088	1
				0337	5	1.898152129	0.038	321.5503	64.3101	1
0577	ГТУ 1			0410	*50	0.202538061	0.0004	34.3103	0.6862	2
				0301	0.2	0.457794864	0.2289	77.5513	387.7565	1
				0304	0.4	0.0744	0.0186	12.6035	31.5088	1
				0337	5	1.898152129	0.038	321.5503	64.3101	1
				0410	*50	0.202538061	0.0004	34.3103	0.6862	2
0643	Накопительная емкость 2000 м3			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0644	Накопительная емкость 2000 м3			0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
				0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
0966	Станки сверлильные			0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
				0123	**0.04	0.00275	0.0007	1.3976	3.494	2
				0143	0.01	0.000305556	0.0031	0.1553	15.53	2
0967	Печь ППТМ-0,4Г			0342	0.02	0.000111111	0.0006	0.0188	0.94	2
				2902	0.5	0.00126	0.0003	0.6403	1.2806	2
				0301	0.2	0.067002	0.0335	0.0235	0.1175	2
				0304	0.4	0.010888	0.0027	0.0038	0.0095	2
0968	Печь ППТМ-0,4Г			0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	0.067002	0.0335	0.0235	0.1175	2
				0304	0.4	0.010888	0.0027	0.0038	0.0095	2
				0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
0969	Печь ППТМ-0,4Г			0301	0.2	0.067002	0.0335	0.0235	0.1175	2
				0304	0.4	0.010888	0.0027	0.0038	0.0095	2
				0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
0970	ДЭС "ТЕКСАН" 830 кВт №1			0301	0.2	1.549333333	0.7747	262.4598	1312.299	1
				0304	0.4	0.251766667	0.0629	42.6497	106.6243	1
				0328	0.15	0.080694444	0.0538	41.0093	273.3953	1
				0330	0.5	0.322777778	0.0646	54.6791	109.3582	1
				0337	5	1.219444444	0.0244	206.576	41.3152	1
				0703	**0.000001	0.00000253611	0.0254	0.0013	130	1
				1325	0.05	0.023055556	0.0461	3.9057	78.114	1
0971	ДЭС "АКСА" 150 кВт			2754	1	0.553333333	0.0553	93.7356	93.7356	1
				0301	0.2	0.32	0.16	54.2086	271.043	1
				0304	0.4	0.052	0.013	8.8089	22.0223	1
				0328	0.15	0.020833333	0.0139	10.5876	70.584	1
				0330	0.5	0.05	0.01	8.4701	16.9402	2
				0337	5	0.258333333	0.0052	43.7621	8.7524	2
				0703	**0.000001	0.0000005	0.005	0.0003	30	2
				1325	0.05	0.005	0.01	0.847	16.94	2
				2754	1	0.120833333	0.0121	20.4694	20.4694	1

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

0972	ДЭС "AKSA" 14,5 кВт			0301	0.2	0.033188889	0.0166	5.6223	28.1115	1
				0304	0.4	0.005393194	0.0013	0.9136	2.284	2
				0328	0.15	0.002819444	0.0019	1.4329	9.5527	2
				0330	0.5	0.004430556	0.0009	0.7505	1.501	2
				0337	5	0.029	0.0006	4.9127	0.9825	2
				0703	**0.000001	0.00000005236	0.0005	0.00003	3	2
				1325	0.05	0.000604167	0.0012	0.1023	2.046	2
				2754	1	0.0145	0.0015	2.4563	2.4563	2
				0301	0.2	0.067002	0.0335	0.0235	0.1175	2
				0304	0.4	0.010888	0.0027	0.0038	0.0095	2
0980	Печь ППТМ-0,4Г			0337	5	0.032475	0.0006	0.0114	0.0023	2
				0410	*50	0.032475	0.0001	0.0114	0.0002	2
				0301	0.2	1.866666667	0.9333	316.2166	1581.083	1
				0304	0.4	0.303333333	0.0758	51.3852	128.463	1
0981	ДЭС			0328	0.15	0.097222222	0.0648	49.4088	329.392	1
				0330	0.5	0.388888889	0.0778	65.8785	131.757	1
0982	Факельная установка (при ППР)			0337	5	1.472222222	0.0294	249.397	49.8794	1
				0703	**0.000001	0.00000305556	0.0306	0.0016	160	1
				1325	0.05	0.027777778	0.0556	4.7056	94.112	1
				2754	1	0.666666667	0.0667	112.9345	112.9345	1
				0301	0.2	0.003755828	0.0019	0.6362	3.181	2
				0328	0.15	0.002503886	0.0017	1.2725	8.4833	2
				0337	5	0.025038856	0.0005	4.2416	0.8483	2
				0410	*50	0.000625972	0.000001	0.106	0.0021	2
				0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
1000	Накопительная емкость 100 м3			0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
				0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
1001	Накопительная емкость 100 м3			0333	0.008	0.00049875	0.0062	0.0845	10.5625	2
				0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
1002	Резервуар для пластовой воды V=2000 м3			0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
				0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1003	Резервуар для пластовой воды V=2000 м3		0416	*30	0.222775	0.0007	37.7385	1.258	2
			0602	0.3	0.002909375	0.001	0.4929	1.643	2
			0616	0.2	0.000914375	0.0005	0.1549	0.7745	2
			0621	0.6	0.00182875	0.0003	0.3098	0.5163	2
			0333	0.008	0.00049875	0.0062	0.0845	10.5625	2
			0415	*50	0.60232375	0.0012	102.0347	2.0407	2
			0416	*30	0.222775	0.0007	37.7385	1.258	2
1004	Дизельная емкость 25 м3		0602	0.3	0.002909375	0.001	0.4929	1.643	2
			0616	0.2	0.000914375	0.0005	0.1549	0.7745	2
			0621	0.6	0.00182875	0.0003	0.3098	0.5163	2
			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
			0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
			0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
1005	Дизельная емкость 25 м3		0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
			0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
			0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
1006	Накопительная емкость 100 м3		0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
			0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
			0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
			0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
1007	Накопительная емкость 100 м3		0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
			0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
			0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
1008	Накопительная емкость 100 м3		0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
			0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
			0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
			0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
			0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
			0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
1009	Накопительная емкость 50 м3			0333	0.008	0.00000554167	0.0001	0.0009	0.1125	2
				0415	*50	0.006692486	0.00001	1.1337	0.0227	2
				0416	*30	0.002475278	0.00001	0.4193	0.014	2
				0602	0.3	0.0000323264	0.00001	0.0055	0.0183	2
				0616	0.2	0.0000101597	0.00001	0.0017	0.0085	2
				0621	0.6	0.0000203194	0.000003	0.0034	0.0057	2
1010	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1011	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1012	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1013	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1014	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1015	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1016	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
1017	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
1018	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
1019	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
1020	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
1021	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
1022	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1023	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
1024	Дренажная емкость			0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
1025	Дренажная емкость			0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1026	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
1027	Дренажная емкость			0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
1028	Дренажная емкость			0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
1029	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1030	Дренажная емкость			0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
1031	Дренажная емкость			0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
1032	Дренажная емкость			0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
				0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1033	Дренажная емкость			0333	0.008	0.000133	0.0017	0.0225	2.8125	2
				0415	*50	0.160619667	0.0003	27.2093	0.5442	2
				0416	*30	0.059406667	0.0002	10.0636	0.3355	2
				0602	0.3	0.000775833	0.0003	0.1314	0.438	2
				0616	0.2	0.000243833	0.0001	0.0413	0.2065	2
				0621	0.6	0.000487667	0.0001	0.0826	0.1377	2
1035	Печь ППТМ-0,4Г			0301	0.2	0.267803	0.1339	45.3663	226.8315	1
				0304	0.4	0.043518	0.0109	7.372	18.43	1
				0337	5	0.064925	0.0013	10.9984	2.1997	2
				0410	*50	0.064925	0.0001	10.9984	0.22	2
1200	УПА 60/80			0301	0.2	15.36	7.68	2602.0109	13010.0545	1
				0304	0.4	19.95	4.9875	3379.565	8448.9125	1
				0328	0.15	2.559	1.706	1300.4973	8669.982	1
				0330	0.5	5.118	1.0236	866.9982	1733.9964	1
				0337	5	12.81	0.2562	2170.0365	434.0073	1
				1301	0.03	0.6144	2.048	104.0804	3469.3467	1
				1325	0.05	0.6144	1.2288	104.0804	2081.608	1
				2754	1	6.144	0.6144	1040.8044	1040.8044	1
1201	ZJ-20			0301	0.2	16.92	8.46	2866.2777	14331.3885	1
				0304	0.4	21.99	5.4975	3725.1446	9312.8615	1
				0328	0.15	2.82	1.88	1433.1388	9554.2587	1

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

1202	ДЭС			0330	0.5	5.64	1.128	955.4259	1910.8518	1
				0337	5	14.1	0.282	2388.5647	477.7129	1
				1301	0.03	0.6765	2.255	114.6003	3820.01	1
				1325	0.05	0.6765	1.353	114.6003	2292.006	1
				2754	1	6.765	0.6765	1146.0029	1146.0029	1
				0301	0.2	0.33	0.165	55.9026	279.513	1
				0304	0.4	0.429	0.1073	72.6734	181.6835	1
				0328	0.15	0.055	0.0367	27.9513	186.342	1
				0330	0.5	0.11	0.022	18.6342	37.2684	1
				0337	5	0.275	0.0055	46.5855	9.3171	2
				1301	0.03	0.0132	0.044	2.2361	74.5367	1
				1325	0.05	0.0132	0.0264	2.2361	44.722	1
				2754	1	0.132	0.0132	22.361	22.361	1
				0301	0.2	0.33	0.165	55.9026	279.513	1
				0304	0.4	0.429	0.1073	72.6734	181.6835	1
1204	ЦА-320			0328	0.15	0.055	0.0367	27.9513	186.342	1
				0330	0.5	0.11	0.022	18.6342	37.2684	1
				0337	5	0.275	0.0055	46.5855	9.3171	2
				1301	0.03	0.0132	0.044	2.2361	74.5367	1
				1325	0.05	0.0132	0.0264	2.2361	44.722	1
				2754	1	0.132	0.0132	22.361	22.361	1
				0301	0.2	0.1491	0.0746	25.2578	126.289	1
				0304	0.4	0.01938	0.0048	3.283	8.2075	2
				0328	0.15	0.012225	0.0082	6.2128	41.4187	2
				0330	0.5	0.2874	0.0575	48.6861	97.3722	1
				0337	5	0.6798	0.0136	115.1593	23.0319	1
				0301	0.2	0.11928	0.0596	20.2062	101.031	1
				0304	0.4	0.01938	0.0048	3.283	8.2075	2
				0328	0.15	0.012225	0.0082	6.2128	41.4187	2
				0330	0.5	0.2874	0.0575	48.6861	97.3722	1
1205	ППУА			0337	5	0.6798	0.0136	115.1593	23.0319	1
				0301	0.2	0.11928	0.0596	20.2062	101.031	1
				0304	0.4	0.01938	0.0048	3.283	8.2075	2
1206	Резервуар для дизтоплива			0328	0.15	0.012225	0.0082	6.2128	41.4187	2
				0330	0.5	0.2874	0.0575	48.6861	97.3722	1
				0337	5	0.6798	0.0136	115.1593	23.0319	1
6002	ЗРА и ФС	2		0333	0.008	0.0000105	0.0001	0.0018	0.225	2
				2754	1	0.00374	0.0004	0.6336	0.6336	2
				0415	*50	-	-	-	-	-
6017	Карта временного складирования нефтяных шламов	2		2754	1	0.0562	0.0056	2.0073	2.0073	2
6018	Карта временного складирования замазученных грунтов	2		2754	1	0.0562	0.0056	2.0073	2.0073	2
6019	Карта временного складирования	2		2754	1	0.0657	0.0066	2.3466	2.3466	2

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

	отработанного бурового шлама									
6020	Накопитель отработанных буровых сточных вод	2		2754	1	0.0073	0.0007	0.2607	0.2607	2
6021	Накопитель для смещения продуктов на переработку	2		2754	1	0.0073	0.0007	0.2607	0.2607	2
6022	Карта для хранения отожженного шлама и грунта - 3 ед	2		2907	0.15	0.03248	0.0217	3.4802	23.2013	1
6023	Зона выгрузки отоженного шлама и грунта	2		2907	0.15	0.037333333	0.0249	4.0003	26.6687	1
6024	Площадка резервного грунта	2		2907	0.15	0.029232	0.0195	3.1322	20.8813	1
6025	Карта для временного складирования отработ. бур. р-ра	2		2754	1	0.0657	0.0066	2.3466	2.3466	2
6047	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6075	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6076	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6077	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6078	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6085	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6086	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6087	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6088	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6097	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6100	Сварочные работы	2		0123	**0.04	0.00297	0.0007	0.3182	0.7955	2
				0143	0.01	0.0002556	0.0026	0.0274	2.74	2
				0301	0.2	0.000333	0.0002	0.0119	0.0595	2
				0304	0.4	0.0000542	0.00001	0.0019	0.0048	2
				0337	5	0.003694	0.0001	0.1319	0.0264	2
				0342	0.02	0.0002083	0.001	0.0074	0.37	2
				0344	0.2	0.000917	0.0005	0.0983	0.4915	2
				2908	0.3	0.000389	0.0001	0.0417	0.139	2
6102	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6117	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6118	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6119	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6120	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6121	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6207	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6208	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6209	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

6210	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6216	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6218	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6223	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6227	ЗРА и ФС			0415	*50	-	-	-	-	-
6228	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6230	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6231	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6232	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6233	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6234	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6235	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6236	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6237	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6238	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6239	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6240	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6241	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6378	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6607	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6609	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-
6644	ЗРА и ФС	2		0415	*50	-	-	-	-	-

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)
2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0.5 и М/(ПДК*Н)>0.01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90, Ич., п.5.6.3)
3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "*" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с
4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

4.5. План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов НДВ

Проектом предусмотрен ряд организационных, технологических, мероприятий, снижающих воздействие на окружающую среду.

Так как разработан проект НДВ в нем не рассматривались вопросы влияния на подземные и поверхностные воды и процесс образования, сбора, хранения и утилизации отходов производства и потребления.

Воздействие на воздушный бассейн будет оказываться практически при проведении всех операций, связанных с выбросами от факельных установок, печей подогрева нефти, ГТУ, при наливе нефти в резервуары хранения и в накопительные.

Проектом предлагается выполнение следующих природоохранных мероприятий:

- проведение контроля на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно плану-графику контроля проекта НДВ,
- проведение контроля качества атмосферного воздуха на границе условной санитарно-защитной зоны,
- ведение контроля за технологическими процессами сжигания газа на факельных установках и печах подогрева нефти, ГТУ;
- проведение сжигания газа на факелах в определенные проектными решениями сроки;
- не допускать возникновения аварийных ситуаций в процессе сжигания газа, для исключения сверхнормативных выбросов;
- для исключения сверхнормативных выбросов в атмосферу не допускать проливов нефти на почву при ее наливе в резервуары хранения и сливе в накопительные.

Измерения показателей загрязненности атмосферного воздуха могут проводиться как экологической службой самого предприятия, так и сторонней организацией на договорной основе с аккредитованными лабораториями. Для замеров должны использоваться приборы, поверенные органами государственной метрологической службы.

В случае возникновения аварийной ситуации или фонтанирования скважины контроль источников выбросов и состояния воздушного бассейна должен проводиться газоспасательной службой или противифонтанной военизированной службой.

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов НДВ показан в Приложении 5.

4.5.1. Экономическая эффективность предлагаемых мероприятий по достижению нормативов НДВ

Эколого-экономическая эффективность проекта – показатель, характеризующий соотношение общих экономических выгод и потерь от проекта, включая внешние экологические эффекты и связанные с ними социальные и экономические последствия, затрагивающие интересы населения и будущих поколений в результате реализации данного проекта.

4.6. Обоснование санитарно-защитной зоны

Согласно Приложению 2 Раздел 1 пункт 1 подпункт 3 Экологического Кодекса РК разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к I категории.

По санитарным требованиям «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный Приказом и . о .Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2 объекты по добыче нефти, газа и операций с ними относятся к I классу опасности с санитарно-защитной зоной (СЗЗ) не менее 1000 метров. Предприятие является действующим, с ранее установленной санитарно-защитной зоной. Данный проект не предусматривает пересмотр СЗЗ.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Достаточность ширины СЗЗ подтверждена расчетами уровней загрязнения в соответствии с действующими указаниями по расчету рассеивания в атмосфере вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

РАЗДЕЛ 5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НМУ

С 01 января 2020г. доступен прогноз о неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ) на ближайшие сутки по 21 населенному пункту Казахстана, передает Zakon.kz со ссылкой на РГП "Казгидромет".

НМУ представляют собой сочетание краткосрочных метеорологических факторов (штиль, слабый ветер, туман, инверсия), которые способствуют накоплению вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха. При возникновении НМУ возможно ухудшение качества атмосферного воздуха в населенных пунктах.

Одним из важнейших факторов, определяющих формирование уровня загрязнения, является прогноз синоптической ситуации (ветер, осадки, влажность, температура воздуха).

Список населенных пунктов, в которых ведется прогнозирование НМУ:

Астана,	Атырау,	Ақсай,
Алматы,	Ақтау,	Балхаш,
Ақтобе,	Ақсу,	Экібастұз,
Жанаозен,	Қарағанда,	Қызылорда,
Павлодар,	Петропавловск,	Риддер,
Тараз,	Темиртау,	Ұсть-Қаменогорск,
Уральск,	Шымкент,	п. Новая Бухтарм

В соответствии с РД 53.04.52-85, мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ разрабатывают предприятия, расположенные в населенных пунктах, где органами Казгидромета прогнозируются НМУ.

Для г. Кызылорда и области РГП «Казгидромет» не предусматривает возможность установления периодов НМУ, поэтому дополнительные мероприятия в периоды НМУ для предприятия не разрабатываются.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

РАЗДЕЛ 6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ НДВ

После установления нормативов НДВ для источников вредных выбросов в атмосферу необходимо организовать систему контроля над соблюдением НДВ.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90).

В таблице 3.9. приведено расчет категории источников, подлежащих контролю. Контроль на источниках выбросов необходимо осуществлять в соответствии с планом-графиком, представленным в таблице 3.10.

План-график контроля на границе СЗЗ приведен в табл. 3.10.

Инструментальному контролю подлежат печи, замеры на которых производятся выборочно с учетом однотипности печей. Выбросы из организованных источников – резервуары, наливные эстакады допустимо контролировать расчетным путем. Режим производственного экологического мониторинга (планового контроля) на источниках выброса рекомендуется принять – один раз в квартал.

Выбросы из неорганизованных источников контролируются расчетным путем по соответствующим методикам.

Контроль величин выбросов и качества атмосферного воздуха осуществляется сторонней организацией.

Контроль на контрольных точках, предусмотренных Программой производственного экологического контроля, должен проводиться по РД 52.04.186-89. Режим наблюдения за состоянием атмосферного воздуха рекомендуется принять – один раз в квартал.

Замеры проводятся передвижной лабораторией с использованием газоанализаторов производства России, г.Санкт-Петербург. Это газоанализаторы Р-310, С-100, «Каскад», «ГАНГ-4» со степень чувствительности от 3 мкг/м³, что позволяет определять приземные концентрации оксидов азота, диоксида серы и оксида углерода с достаточной степенью достоверности.

Ответственность за организацию контроля за соблюдением нормативов НДВ и своевременную отчетность возлагается на руководителя предприятия.

План природоохранных мероприятий предусматривает проведение производственного мониторинга в рамках программы производственного экологического контроля и плана - графика контроля, предлагаемого настоящим проектом.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Сырдарьинский район, НДВ ТОО "ТМГО" Контракт. терр. №4671 на 2026 год

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		Н Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0123, Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0966	0.00275	0.00198	0.00275	0.00198	0.00275	0.00198	2026
слесарная, мастерская								
Итого:		0.00275	0.00198	0.00275	0.00198	0.00275	0.00198	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	2026
Итого:		0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	0.00297	0.000107	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00572	0.002087	0.00572	0.002087	0.00572	0.002087	2026
**0143, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0966	0.000305556	0.00022	0.000305556	0.00022	0.000305556	0.00022	2026
слесарная, мастерская								
Итого:		0.000305556	0.00022	0.000305556	0.00022	0.000305556	0.00022	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	2026
Итого:		0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	0.0002556	0.0000092	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000561156	0.0002292	0.000561156	0.0002292	0.000561156	0.0002292	2026
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 1	0050	0.086	2.716	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2026
Спутник 2	0051	0.086	2.716	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2026
Спутник 3	0053	0.1115	3.52	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2026
Спутник 4	0054	0.1115	3.52	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2026
Спутник 5	0055	0.1115	3.52	0.0700438	2.2058782	0.0700438	2.2058782	2026
Спутник 6	0056	0.0904	2.85	0.073651	2.3195	0.073651	2.3195	2026
Спутник 10	0001	0.0904	2.85	0.073657	2.3196657	0.073657	2.3196657	2026
Спутник 10	0967	0.0826	2.6	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2026
Спутник 12	0002	0.0904	2.85	0.073657	2.3196657	0.073657	2.3196657	2026
Спутник 12	0968	0.0826	2.6	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2026
Спутник 13	0057	0.1118	3.53	0.090857	2.8613	0.090857	2.8613	2026
Спутник 13	0980	0.0826	2.6	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2026
Спутник 14	0011	0.086	2.716	0.070043891	2.2058782	0.070043891	2.2058782	2026
Спутник 14	0969	0.0826	2.6	0.067002	2.1101	0.067002	2.1101	2026
Спутник М-01	0010	0.1118	3.53	0.0908565	2.861328	0.0908565	2.861328	2026
		0.086	5.432					
ГУ-1	0048	0.086	5.432	0.0700439	2.20588	0.0700439	2.20588	2026
ГУ-1	0049	0.2845	8.97	0.0700439	2.20588	0.0700439	2.20588	2026
ГУ-1	0524	0.2845	8.97	0.231096	7.2779	0.231096	7.2779	2026
ГУ-1	0574	1.549333333	0.224	0.231096	7.2779	0.231096	7.2779	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0003	0.086	2.716	1.549333333	0.224	1.549333333	0.224	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0004	1.549333333	0.224	1.549333333	0.224	1.549333333	0.224	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0575	0.459129976	14.46992347	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0576	0.459129976	14.46992347	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0577	0.459129976	14.46992347	0.457794864	14.42544644	0.457794864	14.42544644	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	1.866666667	0.224	1.866666667	0.224	1.866666667	0.224	2026
слесарная, мастерская								
ППН	0318	0.0904	2.85	0.073651	2.3195	0.073651	2.3195	2026
Полигон	0005	0.01312	0.414	0.010644	0.3352104	0.010644	0.3352104	2026
Полигон	0006	0.251	7.92	0.2040485	6.4260584	0.2040485	6.4260584	2026
Полигон	0007	0.0736	2.323	0.0599725	1.888703	0.0599725	1.888703	2026
УПГВ	0008	0.0826	2.6	0.06700402	2.1101441	0.06700402	2.1101441	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

УПГВ	0009	0.0826	2.6	0.06700402	2.1101441	0.06700402	2.1101441	2026
Вахтовый полигон	0180	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	2026
Вахтовый полигон	0970	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	1.549333333	0.14	2026
Вахтовый полигон	1035	0.763932292	15.8409	0.267803	4.026041	0.267803	4.026041	2026
Передвижной	0971	0.32	0.16	0.32	0.16	0.32	0.16	2026
Передвижной	0972	0.033188889	0.0688	0.033188889	0.0688	0.033188889	0.0688	2026
КРС (ремонт скв)	1200	15.36	3.87	15.36	3.87	15.36	3.87	2026
КРС (ремонт скв)	1201	16.92	6.09	16.92	6.09	16.92	6.09	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.33	0.2028	0.33	0.2028	0.33	0.2028	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.33	0.2028	0.33	0.2028	0.33	0.2028	2026
КРС (ремонт скв)	1204	0.1491	0.1647	0.1491	0.1647	0.1491	0.1647	2026
КРС (ремонт скв)	1205	0.11928	0.0732	0.11928	0.0732	0.11928	0.0732	2026
Итого:		46.527566811	163.453564548	45.451078813	127.877400674	45.451078813	127.877400674	
Не организованные источники								
КРС (ремонт скв)	6100	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	2026
Итого:		0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	0.000333	0.000012	
Всего по загрязняющему веществу:		46.527566811	163.453564548	45.451411813	127.877412674	45.451411813	127.877412674	2026
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Спутник 1	0050	0.014	0.441	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2026
Спутник 2	0051	0.014	0.441	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2026
Спутник 3	0053	0.01812	0.572	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2026
Спутник 4	0054	0.01812	0.572	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2026
Спутник 5	0055	0.01812	0.572	0.011382132	0.3584552	0.011382132	0.3584552	2026
Спутник 6	0056	0.0147	0.463	0.011968	0.3769	0.011968	0.3769	2026
Спутник 10	0001	0.0147	0.463	0.011969265	0.3769457	0.011969265	0.3769457	2026
Спутник 10	0967	0.01342	0.423	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2026
Спутник 12	0002	0.0147	0.463	0.011969265	0.3769457	0.011969265	0.3769457	2026
Спутник 12	0968	0.01342	0.423	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2026
Спутник 13	0057	0.01816	0.573	0.014764	0.465	0.014764	0.465	2026
Спутник 13	0980	0.01342	0.423	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2026
Спутник 14	0011	0.014	0.441	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	2026
Спутник 14	0969	0.01342	0.423	0.010888	0.3429	0.010888	0.3429	2026
Спутник М-01	0010	0.01816	0.573	0.0147642	0.4649658	0.0147642	0.4649658	2026
ГУ-1	0048	0.014	0.882	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	2026
ГУ-1	0049	0.014	0.882	0.0113821	0.35846	0.0113821	0.35846	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	0524	0.0462	1.457	0.037553	1.1827	0.037553	1.1827	2026
ГУ-1	0574	0.0462	1.457	0.037553	1.1827	0.037553	1.1827	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	0.251766667	0.0364	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0575	0.074609	2.3513626	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0576	0.074609	2.3513626	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0577	0.074609	2.3513626	0.0744	2.344135	0.0744	2.344135	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0981	0.303333333	0.0364	0.303333333	0.0364	0.303333333	0.0364	2026
ППН	0318	0.0147	0.463	0.011968	0.3769	0.011968	0.3769	2026
Полигон	0005	0.00213	0.0672	0.0017296	0.0544717	0.0017296	0.0544717	2026
Полигон	0006	0.0408	1.287	0.0331578	1.0442344	0.0331578	1.0442344	2026
Полигон	0007	0.01196	0.3775	0.0097455	0.3069142	0.0097455	0.3069142	2026
УПГВ	0008	0.01342	0.423	0.010888153	0.3428984	0.010888153	0.3428984	2026
УПГВ	0009	0.01342	0.423	0.010888153	0.3428984	0.010888153	0.3428984	2026
Вахтовый полигон	0180	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	2026
Вахтовый полигон	0970	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	0.251766667	0.02275	2026
Вахтовый полигон	1035	0.124138997	2.574146251	0.043518	0.654231	0.043518	0.654231	2026
Передвижной	0971	0.052	0.026	0.052	0.026	0.052	0.026	2026
Передвижной	0972	0.005393194	0.01118	0.005393194	0.01118	0.005393194	0.01118	2026
КРС (ремонт скв)	1200	19.95	5.031	19.95	5.031	19.95	5.031	2026
КРС (ремонт скв)	1201	21.99	7.92	21.99	7.92	21.99	7.92	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.429	0.2636	0.429	0.2636	0.429	0.2636	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.429	0.2636	0.429	0.2636	0.429	0.2636	2026
КРС (ремонт скв)	1204	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	2026
КРС (ремонт скв)	1205	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	0.01938	0.011895	2026
Итого:		44.999809192	38.293154051	44.824798091	32.5142363	44.824798091	32.5142363	
Не организованные источники								
КРС (ремонт скв)	6100	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	2026
Итого:		0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	0.0000542	0.00000195	
Всего по загрязняющему веществу:		44.999809192	38.293154051	44.824852291	32.51423825	44.824852291	32.51423825	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	0.080694444	0.012	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0981	0.097222222	0.012	0.097222222	0.012	0.097222222	0.012	2026
Вахтовый полигон	0180	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	2026
Вахтовый полигон	0970	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	0.080694444	0.0075	2026
Передвижной	0971	0.020833333	0.01	0.020833333	0.01	0.020833333	0.01	2026
Передвижной	0972	0.002819444	0.006	0.002819444	0.006	0.002819444	0.006	2026
КРС (ремонт скв)	1200	2.559	0.645	2.559	0.645	2.559	0.645	2026
КРС (ремонт скв)	1201	2.82	1.014	2.82	1.014	2.82	1.014	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.055	0.0338	0.055	0.0338	0.055	0.0338	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.055	0.0338	0.055	0.0338	0.055	0.0338	2026
КРС (ремонт скв)	1204	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	2026
КРС (ремонт скв)	1205	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	0.012225	0.0075	2026
Итого:		5.962931618	1.98607748	5.962948844	1.992781168	5.962948844	1.992781168	
Всего по загрязняющему веществу:		5.962931618	1.98607748	5.962948844	1.992781168	5.962948844	1.992781168	2026
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0003	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0004	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	0.322777778	0.048	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	0.388888889	0.048	0.388888889	0.048	0.388888889	0.048	2026
слесарная, мастерская								
Вахтовый полигон	0180	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	2026
Вахтовый полигон	0970	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	0.322777778	0.03	2026
Передвижной	0971	0.05	0.025	0.05	0.025	0.05	0.025	2026
Передвижной	0972	0.004430556	0.009	0.004430556	0.009	0.004430556	0.009	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

КРС (ремонт скв)	1200	0.004430556	0.009	5.118	1.29	5.118	1.29	2026
КРС (ремонт скв)	1201	5.118	1.29	5.64	2.031	5.64	2.031	2026
КРС (ремонт скв)	1202	5.64	2.031	0.11	0.0676	0.11	0.0676	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.11	0.0676	0.11	0.0676	0.11	0.0676	2026
КРС (ремонт скв)	1204	0.11	0.0676	0.2874	0.1764	0.2874	0.1764	2026
КРС (ремонт скв)	1205	0.2874	0.1764	0.2874	0.1764	0.2874	0.1764	2026
Итого:		13.2890762352	4.4127214733	13.287230557	4.047	13.287230557	4.047	
Всего по загрязняющему веществу:		13.2890762352	4.4127214733	13.287230557	4.047	13.287230557	4.047	2026
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Спутник 2	1011	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Спутник 3	1012	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Спутник 4	1013	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Спутник 5	1014	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Спутник 6	1015	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Спутник 10	1016	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Спутник 12	1017	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Спутник 13	1018	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Спутник 14	1019	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Спутник М-01	1020	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
ГУ-1	0171	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	2026
ГУ-1	0172	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	0.000499	0.007146	2026
ГУ-1	0643	0.00000554167	0.00292007	0.00000554167	0.00292007	0.00000554167	0.00292007	2026
ГУ-1	0644	0.00000554167	0.00292007	0.00000554167	0.00292007	0.00000554167	0.00292007	2026
ГУ-1	1000	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	2026
ГУ-1	1001	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	2026
ГУ-1	1002	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	2026
ГУ-1	1003	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	0.00049875	0.0050022	2026
ГУ-1	1021	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
ГУ-1	1022	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
ГУ-1	1023	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
ГУ-1	1024	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
ГУ-1	1025	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
ГУ-1	1026	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
ГУ-1	1027	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	1028	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Газотурбинные (ГТУ)	1004	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1005	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1029	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	1030	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
слесарная, мастерская								
ППН	0132	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	2026
ППН	1006	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	2026
ППН	1031	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
ППН	1032	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
УПГВ	1007	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	2026
УПГВ	1008	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	0.00000554167	0.00046449	2026
УПГВ	1033	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	0.000133	0.00000014292	2026
Вахтовый полигон	1009	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	0.00000554167	0.000057168	2026
КРС (ремонт скв)	1206	0.0000105	0.000003696	0.0000105	0.000003696	0.0000105	0.000003696	2026
Итого:		0.00525846443	0.0284073791	0.00525895837	0.03269478808	0.00525895837	0.03269478808	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00525846443	0.0284073791	0.00525895837	0.03269478808	0.00525895837	0.03269478808	2026

****0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)**

О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Спутник 1	0050	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 2	0051	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 3	0053	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 4	0054	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 5	0055	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 6	0056	0.0474	1.494	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2026
Спутник 10	0001	0.0474	1.494	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2026
Спутник 10	0967	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 12	0002	0.0474	1.494	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2026
Спутник 12	0968	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 13	0057	0.0526	1.66	0.047458	1.4946	0.047458	1.4946	2026
Спутник 13	0980	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 14	0011	0.0567	1.79	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
Спутник 14	0969	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник М-01	0010	0.0526	1.66	0.047458333	1.4945958	0.047458333	1.4945958	2026
		0.0567	3.58					
ГУ-1	0048	0.0567	3.58	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
ГУ-1	0049	0.17	5.36	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
ГУ-1	0524	0.17	5.36	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2026
ГУ-1	0574	0.03606	1.137	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0003	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0004	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	1.221944444	0.176	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0575	1.903687894	60.04455508	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0576	1.903687894	60.04455508	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0577	1.903687894	60.04455508	1.898152129	59.85999269	1.898152129	59.85999269	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	1.472222222	0.176	1.472222222	0.176	1.472222222	0.176	2026
слесарная, мастерская								
ППН	0318	0.0474	1.494	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2026
Полигон	0005	0.01317	0.415	0.0118504	0.3732028	0.0118504	0.3732028	2026
Полигон	0006	0.0237	0.747	0.0213625	0.6727469	0.0213625	0.6727469	2026
Полигон	0007	0.01578	0.498	0.01424375	0.4485755	0.01424375	0.4485755	2026
УПГВ	0008	0.03606	1.137	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2026
УПГВ	0009	0.03606	1.137	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2026
Вахтовый полигон	0180	1.219444444	0.11	1.219444444	0.11	1.219444444	0.11	2026
Вахтовый полигон	0970	1.219444444	0.11	1.219444444	0.11	1.219444444	0.11	2026
Вахтовый полигон	1035	0.109655833	2.27382336	0.064925	0.976056	0.064925	0.976056	2026
Передвижной	0971	0.258333333	0.13	0.258333333	0.13	0.258333333	0.13	2026
Передвижной	0972	0.029	0.06	0.029	0.06	0.029	0.06	2026
КРС (ремонт скв)	1200	12.81	3.225	12.81	3.225	12.81	3.225	2026
КРС (ремонт скв)	1201	14.1	5.07	14.1	5.07	14.1	5.07	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.275	0.169	0.275	0.169	0.275	0.169	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.275	0.169	0.275	0.169	0.275	0.169	2026
КРС (ремонт скв)	1204	0.6798	0.417	0.6798	0.417	0.6798	0.417	2026
КРС (ремонт скв)	1205	0.6798	0.417	0.6798	0.417	0.6798	0.417	2026
Итого:		42.69776753	240.964263639	42.503544246	231.342725556	42.503544246	231.342725556	
Неорганизованные источники								

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

КРС (ремонт скв)	6100	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	2026
Итого:		0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	0.003694	0.000133	
Всего по загрязняющему веществу:		42.69776753	240.964263639	42.507238246	231.342858556	42.507238246	231.342858556	2026
**0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0966	0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	2026
слесарная, мастерская								
Итого:		0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	0.000111111	0.00008	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	2026
Итого:		0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	0.0002083	0.0000075	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000319411	0.0000875	0.000319411	0.0000875	0.000319411	0.0000875	2026
**0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,								
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	6100	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	2026
Итого:		0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	0.000917	0.000033	2026
**0410, Метан (727*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Спутник 1	0050	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 2	0051	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 3	0053	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 4	0054	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 5	0055	0.0567	1.79	0.051166667	1.6113816	0.051166667	1.6113816	2026
Спутник 6	0056	0.0474	1.494	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2026
Спутник 10	0001	0.0474	1.494	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2026
Спутник 10	0967	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 12	0002	0.0474	1.494	0.0427308	1.3457136	0.0427308	1.3457136	2026
Спутник 12	0968	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 13	0057	0.0526	1.66	0.047458	1.4946	0.047458	1.4946	2026
Спутник 13	0980	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник 14	0011	0.0567	1.79	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
Спутник 14	0969	0.03606	1.137	0.032475	1.0227	0.032475	1.0227	2026
Спутник М-01	0010	0.0526	1.66	0.047458333	1.4945958	0.047458333	1.4945958	2026
		0.0567	3.58					
ГУ-1	0048	0.0567	3.58	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
ГУ-1	0049	0.17	5.36	0.0511667	1.61138	0.0511667	1.61138	2026
ГУ-1	0524	0.17	5.36	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2026
ГУ-1	0574	0.203128742	6.406919434	0.153146	4.823	0.153146	4.823	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0575	0.0567	1.79	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0576	0.203128742	6.406919434	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0577	0.203128742	6.406919434	0.202538061	6.387226118	0.202538061	6.387226118	2026
ППН	0318	0.0474	1.494	0.042729	1.3457	0.042729	1.3457	2026
Полигон	0005	0.01317	0.415	0.0118504	0.3732028	0.0118504	0.3732028	2026
Полигон	0006	0.0237	0.747	0.0213625	0.6727469	0.0213625	0.6727469	2026
Полигон	0007	0.01578	0.498	0.01424375	0.4485755	0.01424375	0.4485755	2026
УПГВ	0008	0.03606	1.137	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2026
УПГВ	0009	0.03606	1.137	0.032475417	1.0227418	0.032475417	1.0227418	2026
Вахтовый полигон	1035	0.109655833	2.27382336	0.064925	0.976056	0.064925	0.976056	2026
Итого:		2.077894676	67.938076041	1.897769553	58.723659446	1.897769553	58.723659446	
Всего по загрязняющему веществу:		2.077894676	67.938076041	1.897769553	58.723659446	1.897769553	58.723659446	2026
**0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 2	1011	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 3	1012	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 4	1013	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 5	1014	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 6	1015	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 10	1016	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 12	1017	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 13	1018	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник 14	1019	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Спутник М-01	1020	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	0171	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	2026
ГУ-1	0172	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	0.602324	8.629986	2026
ГУ-1	0643	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	2026
ГУ-1	0644	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	0.006692486	3.526471179	2026
ГУ-1	1000	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2026
ГУ-1	1001	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2026
ГУ-1	1002	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	2026
ГУ-1	1003	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	0.60232375	6.0409902	2026
ГУ-1	1021	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1022	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1023	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1024	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1025	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1026	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1027	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ГУ-1	1028	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ППН	0132	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2026
ППН	1006	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2026
ППН	1031	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
ППН	1032	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
УПГВ	1007	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2026
УПГВ	1008	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	0.006692486	0.56094909	2026
УПГВ	1033	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	0.160619667	0.0001726	2026
Вахтовый полигон	1009	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	0.006692486	0.069039888	2026
Итого:		6.337784354	34.30195056	6.337784854	39.47994216	6.337784854	39.47994216	
Не организованные источники								
Спутник 1	6085							2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 1	6207							2026
Спутник 2	6097							2026
Спутник 2	6216							2026
Спутник 3	6047							2026
Спутник 3	6227							2026
Спутник 4	6086							2026
Спутник 4	6208							2026
Спутник 5	6075							2026
Спутник 5	6228							2026
Спутник 6	6076							2026
Спутник 6	6607							2026
Спутник 10	6233							2026
Спутник 10	6234							2026
Спутник 12	6235							2026
Спутник 12	6236							2026
Спутник 13	6077							2026
Спутник 13	6230							2026
Спутник 14	6237							2026
Спутник 14	6238							2026
Спутник М-01	6088							2026
Спутник М-01	6210							2026
ГУ-1	6002							2026
ГУ-1	6078							2026
ГУ-1	6087							2026
ГУ-1	6117							2026
ГУ-1	6118							2026
ГУ-1	6119							2026
ГУ-1	6120							2026
ГУ-1	6121							2026
ГУ-1	6209							2026
ГУ-1	6231							2026
ГУ-1	6241							2026
ГУ-1	6378							2026
ГУ-1	6609							2026
ГУ-1	6644							2026
ППН	6239							2026
ППН	6240							2026
УПГВ	6102							2026
УПГВ	6218							2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

УПГВ	6223							2026
УПГВ	6232							2026
Итого:								
Всего по загрязняющему веществу:		6.337784854	39.47994216	6.337784854	39.47994216	6.337784854	39.47994216	2026
**0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 2	1011	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 3	1012	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 4	1013	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 5	1014	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 6	1015	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 10	1016	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 12	1017	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 13	1018	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник 14	1019	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Спутник М-01	1020	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	0171	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	2026
ГУ-1	0172	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	0.222775	3.19188	2026
ГУ-1	0643	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	2026
ГУ-1	0644	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	0.002475278	1.304297924	2026
ГУ-1	1000	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2026
ГУ-1	1001	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2026
ГУ-1	1002	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	2026
ГУ-1	1003	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	0.222775	2.234316	2026
ГУ-1	1021	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1022	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1023	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1024	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1025	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1026	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1027	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ГУ-1	1028	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2026
Газотурбинные (ГТУ)	1005	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

слесарная, мастерская Газотурбинные (ГТУ)	1029	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
слесарная, мастерская Газотурбинные (ГТУ)	1030	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
слесарная, мастерская ППН	0132	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2026
ППН	1006	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2026
ППН	1031	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
ППН	1032	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
УПГВ	1007	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2026
УПГВ	1008	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	0.002475278	0.2074722	2026
УПГВ	1033	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	0.059406667	0.0000638376	2026
Вахтовый полигон	1009	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	0.002475278	0.02553504	2026
Итого:		2.344088066	12.6868931104	2.344088066	14.6020211104	2.344088066	14.6020211104	
Всего по загрязняющему веществу:		2.344088066	12.6868931104	2.344088066	14.6020211104	2.344088066	14.6020211104	2026
**0602, Бензол (64)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 2	1011	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 3	1012	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 4	1013	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 5	1014	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 6	1015	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 10	1016	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 12	1017	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 13	1018	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник 14	1019	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Спутник М-01	1020	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	0171	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	2026
ГУ-1	0172	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	0.002909	0.041685	2026
ГУ-1	0643	0.0000323264	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	2026
ГУ-1	0644	0.0000323264	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	0.0000323264	0.017033742	2026
ГУ-1	1000	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2026
ГУ-1	1001	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2026
ГУ-1	1002	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	2026
ГУ-1	1003	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	0.002909375	0.0291795	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ГУ-1	1021	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1022	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1023	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1024	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1025	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1026	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1027	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ГУ-1	1028	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ППН	0132	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2026
ППН	1006	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2026
ППН	1031	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
ППН	1032	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
УПГВ	1007	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2026
УПГВ	1008	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	0.0000323264	0.002709525	2026
УПГВ	1033	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	0.000775833	0.0000008337	2026
Вахтовый полигон	1009	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	0.0000323264	0.00033348	2026
Итого:		0.0306130824	0.1656870378	0.0306123324	0.1906980378	0.0306123324	0.1906980378	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0306130824	0.1656870378	0.0306123324	0.1906980378	0.0306123324	0.1906980378	2026
**0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Спутник 2	1011	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Спутник 3	1012	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Спутник 4	1013	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Спутник 5	1014	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Спутник 6	1015	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Спутник 10	1016	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Спутник 12	1017	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Спутник 13	1018	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Спутник 14	1019	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Спутник М-01	1020	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	0171	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	2026
ГУ-1	0172	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	0.000914	0.013101	2026
ГУ-1	0643	0.0000101597	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	2026
ГУ-1	0644	0.0000101597	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	0.0000101597	0.005353462	2026
ГУ-1	1000	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2026
ГУ-1	1001	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2026
ГУ-1	1002	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	2026
ГУ-1	1003	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	0.000914375	0.0091707	2026
ГУ-1	1021	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1022	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1023	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1024	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1025	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1026	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1027	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ГУ-1	1028	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ППН	0132	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2026
ППН	1006	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2026
ППН	1031	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
ППН	1032	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
УПГВ	1007	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2026
УПГВ	1008	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	0.0000101597	0.000851565	2026
УПГВ	1033	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	0.000243833	0.00000026202	2026
Вахтовый полигон	1009	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	0.0000101597	0.000104808	2026
Итого:		0.0096212487	0.05207306948	0.0096204987	0.05993366948	0.0096204987	0.05993366948	
Всего по		0.0096212487	0.05207306948	0.0096204987	0.05993366948	0.0096204987	0.05993366948	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

загрязняющему веществу:								
**0621, Метилбензол (349)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Спутник 1	1010	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Спутник 2	1011	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Спутник 3	1012	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Спутник 4	1013	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Спутник 5	1014	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Спутник 6	1015	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Спутник 10	1016	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Спутник 12	1017	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Спутник 13	1018	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Спутник 14	1019	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Спутник М-01	1020	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
ГУ-1	0171	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	2026
ГУ-1	0172	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	0.001829	0.026202	2026
ГУ-1	0643	0.0000203194	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	2026
ГУ-1	0644	0.0000203194	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	0.0000203194	0.010706923	2026
ГУ-1	1000	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2026
ГУ-1	1001	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2026
ГУ-1	1002	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	2026
ГУ-1	1003	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	0.00182875	0.0183414	2026
ГУ-1	1021	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
ГУ-1	1022	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
ГУ-1	1023	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
ГУ-1	1024	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
ГУ-1	1025	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
ГУ-1	1026	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
ГУ-1	1027	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
ГУ-1	1028	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1004	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1005	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1029	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	1030	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

ППН	0132	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2026
ППН	1006	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2026
ППН	1031	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
ППН	1032	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
УПГВ	1007	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2026
УПГВ	1008	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	0.0000203194	0.00170313	2026
УПГВ	1033	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	0.000487667	0.00000052404	2026
Вахтовый полигон	1009	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	0.0000203194	0.000209616	2026
Итого:		0.0192425214	0.10414613696	0.0192430214	0.11986733696	0.0192430214	0.11986733696	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0192425214	0.10414613696	0.0192430214	0.11986733696	0.0192430214	0.11986733696	2026
**0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ)	0003	0.00000253611	0.000000036	0.00000253611	0.000000036	0.00000253611	0.000000036	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0004	0.00000253611	0.000000036	0.00000253611	0.000000036	0.00000253611	0.000000036	2026
слесарная, мастерская								
Газотурбинные (ГТУ)	0981	0.00000305556	0.000000036	0.00000305556	0.000000036	0.00000305556	0.000000036	2026
слесарная, мастерская								
Вахтовый полигон	0180	0.00000253611	0.0000000225	0.00000253611	0.0000000225	0.00000253611	0.0000000225	2026
Вахтовый полигон	0970	0.00000253611	0.0000000225	0.00000253611	0.0000000225	0.00000253611	0.0000000225	2026
Передвижной	0971	0.00000005	0.0000000275	0.00000005	0.0000000275	0.00000005	0.0000000275	2026
Передвижной	0972	0.00000005236	0.000000011	0.00000005236	0.000000011	0.00000005236	0.000000011	2026
Итого:		0.00001375236	0.00000046	0.00001375236	0.0000001915	0.00001375236	0.0000001915	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00001375236	0.00000046	0.00001375236	0.0000001915	0.00001375236	0.0000001915	2026
**1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
КРС (ремонт скв)	1200	0.6144	0.1548	0.6144	0.1548	0.6144	0.1548	2026
КРС (ремонт скв)	1201	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2026
Итого:		1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Всего по загрязняющему веществу:		1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	1.3173	0.41464	2026
**1325, Формальдегид (Метаналь) (609)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	0.023055556	0.0032	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0981	0.027777778	0.0032	0.027777778	0.0032	0.027777778	0.0032	2026
Вахтовый полигон	0180	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	2026
Вахтовый полигон	0970	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	0.023055556	0.002	2026
Передвижной	0971	0.005	0.0025	0.005	0.0025	0.005	0.0025	2026
Передвижной	0972	0.000604167	0.0012	0.000604167	0.0012	0.000604167	0.0012	2026
КРС (ремонт скв)	1200	0.6144	0.1548	0.6144	0.1548	0.6144	0.1548	2026
КРС (ремонт скв)	1201	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	0.6765	0.2436	2026
КРС (ремонт скв)	1202	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	0.0132	0.00812	2026
Итого:		1.442904169	0.45604	1.442904169	0.43194	1.442904169	0.43194	
Всего по загрязняющему веществу:		1.442904169	0.45604	1.442904169	0.43194	1.442904169	0.43194	2026
**2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0003	0.553333333	0.12	0.553333333	0.08	0.553333333	0.08	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0004	0.553333333	0.12	0.553333333	0.08	0.553333333	0.08	2026
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0981	0.666666667	0.08	0.666666667	0.08	0.666666667	0.08	2026
Вахтовый полигон	0180	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	2026
Вахтовый полигон	0970	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	0.553333333	0.05	2026
Передвижной	0971	0.120833333	0.06	0.120833333	0.06	0.120833333	0.06	2026
Передвижной	0972	0.0145	0.03	0.0145	0.03	0.0145	0.03	2026
КРС (ремонт скв)	1200	6.144	1.548	6.144	1.548	6.144	1.548	2026
КРС (ремонт скв)	1201	6.765	2.436	6.765	2.436	6.765	2.436	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

КРС (ремонт скв)	1202	0.132	0.0812	0.132	0.0812	0.132	0.0812	2026
КРС (ремонт скв)	1203	0.132	0.0812	0.132	0.0812	0.132	0.0812	2026
КРС (ремонт скв)	1206	0.00374	0.001316	0.00374	0.001316	0.00374	0.001316	2026
Итого:		16.192073332	5.169716	16.192073332	4.577716	16.192073332	4.577716	
Не организованные источники								
Полигон	6017	0.0562	0.498	0.0562	0.498	0.0562	0.498	2026
Полигон	6018	0.0562	0.498	0.0562	0.498	0.0562	0.498	2026
Полигон	6019	0.0657	0.582	0.0657	0.582	0.0657	0.582	2026
Полигон	6020	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	2026
Полигон	6021	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	0.0073	0.0646	2026
Полигон	6025	0.0657	0.582	0.0657	0.582	0.0657	0.582	2026
Итого:		0.2584	2.2892	0.2584	2.2892	0.2584	2.2892	
Всего по загрязняющему веществу:		16.450473332	7.458916	16.450473332	6.866916	16.450473332	6.866916	2026
**2902, Взвешенные частицы (116)								
Организованные источники								
Газотурбинные (ГТУ) слесарная, мастерская	0966	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	2026
Итого:		0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	
Всего по загрязняющему веществу:		0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	0.00126	0.00943488	2026
**2907, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70								
Не организованные источники								
Полигон	6022	0.03248	0.87796224	0.03248	0.87796224	0.03248	0.87796224	2026
Полигон	6023	0.037333333	1.009152	0.037333333	1.009152	0.037333333	1.009152	2026
Полигон	6024	0.029232	0.790166016	0.029232	0.790166016	0.029232	0.790166016	2026
Итого:		0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	
Всего по загрязняющему веществу:		0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	0.099045333	2.677280256	2026
**2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)								
Не организованные источники								
КРС (ремонт скв)	6100	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	2026

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Итого:		0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	0.000389	0.000014	2026
Всего по объекту:		183.624579707	581.577622853	181.996962188	521.385770948	181.996962188	521.385770948	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		183.258313274	576.610824947	181.630695755	516.418973042	181.630695755	516.418973042	
Итого по неорганизованным источникам:		0.366266433	4.966797906	0.366266433	4.966797906	0.366266433	4.966797906	
в том числе факелы*** При ППР								
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.001184238	0.03734613	0.001252421	0.039442257	0.001252421	0.039442257	2026
слесарная, мастерская								
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.000789492	0.02489742	0.000834948	0.026294838	0.000834948	0.026294838	2026
слесарная, мастерская								
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.00000096329	0.000030378					
слесарная, мастерская								
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.00000000082	0.00000002587					
слесарная, мастерская								
**0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.00789492	0.248974197	0.008349476	0.262948378	0.008349476	0.262948378	2026
слесарная, мастерская								
**0410, Метан (727*)								
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.000197373	0.006224355	0.000208737	0.006573709	0.000208737	0.006573709	2026
слесарная, мастерская								
При эксплуатации								
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
ГУ-1	0035	0.004980977	0.157708008	0.005013274	0.157882042	0.005013274	0.157882042	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.002490488	0.07854	0.002503407	0.078947455	0.002503407	0.078947455	2026
слесарная, мастерская								

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
ГУ-1	0035	0.003320651	0.10472006	0.003342183	0.105254694	0.003342183	0.105254694	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.001660326	0.05236	0.001668938	0.052631636	0.001668938	0.052631636	2026
слесарная, мастерская								
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
ГУ-1	0035	0.00000405167	0.00012777					
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.00000202584	0.0000639					
слесарная, мастерская								
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
ГУ-1	0035	0.00000000345	0.00000010883					
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.00000000173	0.0000000544					
слесарная, мастерская								
**0337, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
ГУ-1	0035	0.033206512	1.047200562	0.033421828	1.052546945	0.033421828	1.052546945	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.01660326	0.52360028	0.01668938	0.526316363	0.01668938	0.526316363	2026
слесарная, мастерская								
**0410, Метан (727*)								
ГУ-1	0035	0.000830163	0.026180014	0.000835546	0.026313674	0.000835546	0.026313674	2026
Газотурбинные (ГТУ)	0982	0.000415081	0.01309001	0.000417235	0.013157909	0.000417235	0.013157909	2026
слесарная, мастерская								

РАЗДЕЛ 7. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

Наилучшие доступные технологии – используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и снижение оборудование, обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на уровень негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Под наилучшими доступными технологиями понимаются технологии и организационные мероприятия, которые позволяют свести к минимуму воздействие на окружающую среду, в целом, и осуществление которых не требует затрат.

Понятие технология – включает в себя как саму используемую технологию, так и ее разработку, строительство, введение в эксплуатацию, работу и вывод из эксплуатации.

Технологии являются доступными, если они разработаны в масштабе, необходимом для реализации в соответствующих промышленных секторах, с экономическими приемлемыми условиями, на основе выгод и затрат, приемлемого для предприятия.

Технология являются наилучшими, если они наиболее эффективны в достижении высокого общего уровня охраны окружающей среды, в целом осуществлялись с учетом мероприятий по обеспечению безопасности производства на охране окружающей среды.

На месторождении используются современные технологии добычи нефти и газа, соответствующие передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом. Все технологические процессы добычи нефти и газа автоматизированы, все параметры, связанные с работой оборудования, контролируются в автоматическом режиме.

В качестве топлива для горелок печей подогрева нефти, для выработки электроэнергии на ГТУ, а также факельной установке ГУ используется добытый на месторождении нефтяной газ.

В резервуарах с плавающей крышей используются высокоэффективные уплотнители. На шлангах используются самоуплотняющиеся соединительные муфты.

Установлены приборы для предупреждения переполнения емкостей и аварийные датчики уровня, работающие независимо от измерительной системы резервуаров.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

РАЗДЕЛ 8. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНТРОЛЯ

Производственная деятельность ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» оказывает определенное воздействие на компоненты окружающей среды. Одной из важнейших задач, которую ставит перед собой ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗОПЕРЕЙТИНГ» является охрана окружающей среды. Для решения поставленной задачи компанией предусмотрена разработка проекта Программы производственного экологического контроля.

Программа производственного экологического контроля на территории ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» содержит:

- обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического мониторинга;
- период, продолжительность и частоту осуществления производственного мониторинга и измерений; методы проведения производственного экологического мониторинга;
- точки отбора проб и места проведения измерений;
- методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;
- план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;
- механизмы обеспечения качества инструментальных измерений; протокол действий в нештатных ситуациях;
- организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Цели производственного экологического контроля на м/р ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»: получение информации для принятия решений в отношении экологической политики

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ», целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан; сведение к минимуму воздействия производственных процессов ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» на окружающую среду и здоровье человека; повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов; оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»;

информирование общественности об экологической деятельности предприятий и рисках для здоровья населения;

повышение уровня соответствия экологическим требованиям;

повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;

учет экологических рисков.

Сроки реализации программы производственного экологического контроля: 2024-2025 гг. Ожидаемые результаты. Реализация Программы производственного экологического контроля позволит смягчить негативное воздействие на ОС, ликвидировать очаги антропогенных нарушений и обеспечить рациональное использование природных ресурсов. Программа должна стать основой для разработки документов природоохранного направления, выполнения комплекса мероприятий по

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

дальнейшему снижению эмиссий в окружающую среду (выбросов, сбросов загрязняющих веществ и размещения отходов производства и потребления) и улучшению качества ОС.

Контроль за реализацией программы. Отдел ООС ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

Производственный экологический мониторинг воздушного бассейна на территории месторождений ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» включает в себя два основных направления деятельности:

Мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ.

Мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ).

Режим наблюдения за состоянием атмосферного воздуха рекомендуется принять на существующем уровне – один раз в квартал.

При проведении обследования будут фиксироваться метеорологические условия, влияющие в значительной степени на процесс рассеивания загрязняющих веществ в контрольной точке: скорость и направление ветра, температура воздуха, атмосферное давление.

На постах будут контролироваться следующие вещества: азота оксиды, окись углерода, серы диоксид, углеводороды, углерод, сероводород.

Каждый пост должен размещаться на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке с не пылящим покрытием (твердом грунте), а также в стороне от зоны влияния автодорог для исключения искажения результатов измерений.

До проведения обследования состояния атмосферного воздуха месторождений ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» должны быть выяснены производственные условия, при которых осуществляются наблюдения: в каком режиме работает предприятие (буровые работы, мощность дизельгенераторов, печей и т.д.), наличие залповых или аварийных выбросов и т.д.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на месторождении ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ» следует проводить с помощью передвижных экологических лабораторий (ПЭЛ), оснащенных газоанализаторами, аппаратурой для оперативного измерения метеопараметров, параметров вредных физических воздействий на атмосферный воздух, параметров выбросов и уровней загрязнения атмосферного воздуха, а также средствами сбора и доставки проб воздуха в стационарную лабораторию.

ТОО «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- Экологический Кодекс Республики Казахстан;
- ГОСТ 17.2.3.02-78. Охрана природы. Атмосфера. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями;
- Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух. С.-П., 2005.
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021г. №63;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө;
- Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий (приложение № 18 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года № 100-п);
- «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Приказ и.о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 г №ҚР ДСМ-2;
- "Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами". Алматы, КазЭКОЭКСП, 1996 г.
- п.5.1.1. Расчет выбросов вредных веществ при сжигании топлива в трубчатых печах; Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005;
- "Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей". Министерство охраны окружающей среды РК. РНД. Астана 2008г.
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г.
- "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-2004". Астана, 2004 г.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 5

План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов ПДВ на период с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г.

Наименование мероприятий	Наименование вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			До реализации мероприятий		После реализации мероприятий		Начало	Окончание	Капиталовложения	Основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Профилактика технологического оборудования	Углеводороды	Перечень ИЗА (ЗРА и ФС) показан в планграфике	0,4839	15,2466	-	-	январь	декабрь	100 тыс. тенге	Предотвращение выбросов вредных веществ в атмосферный воздух через неплотности запорной арматуры и фланцевых соединений.
В целом по предприятию в результате всех мероприятий			0,4839	15,2466	-	-			100 тыс. тенге	-

Перечень
источников загрязнения атмосферы,
мероприятия по снижению выбросов углеводородов от которых, включены в план технических мероприятий

Место нахождения	Скважины ФС и ЗРА обвязки		Дрен.емкости (м3) ФС и ЗРА обвязки		Сепаратор (название) ФС и ЗРА обвязки	
	№ИЗА	Масса выбросов	№ИЗА	Масса выбросов	№ИЗА	Масса выбросов
СП-1	6085	0,0147г/с, 0,4633т/г	6207	0,0093г/с, 0,2933т/г		
СП-2	6097	0,0147г/с, 0,4633т/г	6216	0,0093г/с, 0,2933т/г		
СП-3	6047	0,0147г/с, 0,4633т/г	6227	0,0093г/с, 0,2933т/г		
СП-4	6086	0,0147г/с, 0,4633т/г	6208	0,0093г/с, 0,2933т/г		
СП-5	6075	0,0147г/с, 0,4633т/г	6228	0,0093г/с, 0,2933т/г		
СП-6	6076	0,0147г/с, 0,4633т/г	6607	0,0093г/с, 0,2933т/г		
СП-10	6233	0,0147г/с, 0,4633т/г	6234	0,0093г/с, 0,2933т/г		
СП-12	6235	0,0147г/с, 0,4633т/г	6236	0,0093г/с, 0,2933т/г		
СП-13	6077	0,0147г/с, 0,4633т/г	6230	0,0093г/с, 0,2933т/г		
СП-14	6237	0,0147г/с, 0,4633т/г	6238	0,0093г/с, 0,2933т/г		
ГУ-1	6002	0,0147г/с, 0,4633т/г	6644	0,0093г/с, 0,2933т/г	6118	0,0093г/с, 0,2933т/г
ГУ-1	6078	0,0147г/с, 0,4633т/г	6231	0,0093г/с, 0,2933т/г	6119	0,0093г/с, 0,2933т/г
ГУ-1	6087	0,0147г/с, 0,4633т/г	6209	0,0093г/с, 0,2933т/г	6120	0,0093г/с, 0,2933т/г
ГУ-1	6378	0,0147г/с, 0,4633т/г	6609	0,0093г/с, 0,2933т/г	6121	0,0093г/с, 0,2933т/г
М-01	6088	0,0147г/с, 0,4633т/г	6210	0,0093г/с, 0,2933т/г		
УПГВ	6102	0,0147г/с, 0,4633т/г	6218	0,0093г/с, 0,2933т/г		
УПГВ	6223	0,0147г/с, 0,4633т/г	6232	0,0093г/с, 0,2933т/г		
ППН	6239	0,0147г/с, 0,4633т/г	6240	0,0093г/с, 0,2933т/г		
ГУ-1(2шт)			6241	0,0054г/с, 0,1613т/г	6117	0,0093г/с, 0,2933т/г
ИТОГО		0,2646 г/с, 8,3394 т/г		0,1728 г/с, 5,4407 т/г		0,0465 г/с, 1,4665 т/г

