

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ
ДЖАНГАЛИНСКОГО
ЛИНЕЙНО – ПРОИЗВОДСТВЕННОГО УПРАВЛЕНИЯ УМГ
«УРАЛЬСК»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» НА 2027 – 2036 г.г.**



«УТВЕРЖДАЮ»
Директор Филиала УМГ «Уральск»
АО «Интергаз Центральная Азия»
Байкулов А.М.
«17» _____ 2026г



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ДЛЯ
ДЖАНГАЛИНСКОГО
ЛИНЕЙНО – ПРОИЗВОДСТВЕННОГО УПРАВЛЕНИЯ
УМГ «УРАЛЬСК»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
НА 2027 – 2036 г.г.**

Директор ТОО «BVi Project»



Ордабеков А.Е

г.Шымкент, 2026 г.

Березина А.В.

Перечень сокращений, используемых в Программе

ЗВ – загрязняющее вещество;
ОС – окружающая среда;
ООС – охрана окружающей среды;
ПЭК – производственный экологический контроль;
ПМ – производственный мониторинг;
ИЗА – источник загрязнения атмосферы;
ОИВ – организованный источник выбросов;
ПДК – предельно-допустимая концентрация; КОВ – коэффициент опасности вещества;
СЗЗ – санитарно-защитная зона;
ЖЗ – жилая зона;
ТБО – твердые бытовые отходы;
ЧС – чрезвычайная ситуация;
РК – Республика Казахстан;
ДИ – должностная инструкция;
ПП – положение о подразделении;
ПЛА – план ликвидации аварий.

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень сокращений, используемых в Программе	4
СОДЕРЖАНИЕ	5
Таблица 1. Общие сведения о предприятии	10
Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления.....	11
Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов	14
Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	15
Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	18
Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге.....	51
Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод	51
Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.....	52
Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте.....	53
Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы	53
Таблица 10А. Мониторинг уровня радиационного фона (гамма фона)	54
Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	54
ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	54

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со статьей 182 Экологического кодекса Республики Казахстан «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».

Производственный экологический контроль для объектов I и II категории осуществляется согласно программе производственного экологического контроля, разработанной в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250».

Программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
 - обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
 - сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
 - повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
 - оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
 - формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
 - информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- повышение уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента. Задачи проведения ПЭК предусматривают:
 - контроль (мониторинг) выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
 - контроль (мониторинг) водопотребления и водоотведения;
 - контроль (мониторинг) сбросов загрязняющих веществ со сточными водами;
 - регулярные наблюдения и анализ воздействия на водный объект;
 - радиационный контроль;
 - контроль (мониторинг) образования, обращения и размещения отходов (при наличии полигона в собственности);
 - контроль реализации программы управления отходами; – визуальные наблюдения за состоянием природной среды.

Одним из показателей эффективности производственного контроля является своевременное доведение информации о его результатах до руководителей с целью принятия решений, направленных на устранение нарушений.

Программа производственного экологического контроля должна соответствовать экологическим условиям, содержащимся в экологическом разрешении.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

- 1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления),

отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам мониторинга окружающей среды) и места проведения измерений;

5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности).

Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

Производственный мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия проводится аккредитованными лабораториями (п. 8 статьи 186 ЭК РК).

Методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в Национальный банк данных об окружающей среде и природных ресурсах Республики Казахстан в соответствии с правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля утвержденным Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля должны быть опубликованы на официальном интернет-ресурсе уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период, а также результаты внутренних проверок.

Механизмы обеспечения качества инструментальных замеров в лаборатории

С целью обеспечения качества инструментальных замеров к лаборатории будет предъявлен ряд требований:

- методики выполнения измерений должны быть аттестованы;
- средства измерений должны иметь сертификаты, свидетельствующие о внесении их в госреестр РК;
- оборудование должно иметь свидетельство о поверке;
- персонал лаборатории должен иметь соответствующие квалификации;
- в лаборатории должен проводиться внутренний и внешний контроль точности

измерений.

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Содержание операционного мониторинга определяется оператором объекта.

Информация о планах природоохранных мероприятий

Мероприятиями по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшение ее качества.

К мероприятиям по охране окружающей среды относятся мероприятия:

- 1) направленные на обеспечение экологической безопасности;
- 2) улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
- 3) способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению и устойчивому использованию биоразнообразия, воспроизводству природных ресурсов;
- 4) предупреждающие и предотвращающие загрязнение окружающей среды, деградацию природной среды, причинение экологического ущерба в любой форме и связанные с этим угрозы для жизни и (или) здоровья человека;
- 5) направленные на обеспечение безопасного управления опасными химическими веществами, включая стойкие органические загрязнители, снижение уровня химического, биологического и физического воздействий на окружающую среду как антропогенного, так природного характера;
- 6) совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среды, устойчивое использование природных ресурсов и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей среды;
- 7) повышающие эффективность производственного экологического контроля;
- 8) формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие предоставлению экологической информации;
- 9) способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития;
- 10) направленные на сокращение объемов выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов.

В рамках полученного разрешения на эмиссии для Джангалинского линейно – производственного управления УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» был разработан План мероприятий по охране окружающей среды на 2027-2036 гг., реализация которого отражается в отчетах. Все реализованные мероприятия осуществляются за счет собственных средств компании.

Протокол действия в нештатных ситуациях

Обязанность оператора включает в себя не только обнаружение и регистрацию нарушений экологического законодательства, но и разработку стратегии действий для предотвращения или смягчения аварийных ситуаций, вызванных данными нарушениями. При обнаружении нарушений сотрудник обязан немедленно принять меры по локализации угрозы и незамедлительно доложить об этом вышестоящему руководству или диспетчеру. Соблюдение сроков устранения выявленных нарушений контролируется соответствующими органами и природопользователями.

Кроме того, предусматривается расследование аварийных ситуаций, не приводящих к несчастным случаям или экологическим последствиям, с целью выявления причин и принятия мер по их предотвращению в будущем. Для более сложных случаев формируются специальные комиссии. Предприятие должно оперативно информировать компетентные органы об аварийных ситуациях, которые могут привести к загрязнению окружающей среды выбросом вредных веществ.

Важным аспектом является наличие "Плана ликвидации аварийных ситуаций", который определяет порядок действий персонала при возникновении чрезвычайных обстоятельств. Также принимаются профилактические меры для минимизации риска аварийных ситуаций, однако полная гарантия отсутствия их не может быть дана. Поэтому важна оперативная реакция на нештатные ситуации и непрерывный мониторинг их последствий для окружающей среды.

В случае обнаружения аварийных выбросов в окружающую среду необходимо немедленно информировать технические службы и вышестоящее руководство для принятия мер по ликвидации и нормализации ситуации. Эти сведения также должны быть переданы государственным органам в соответствии с действующим законодательством.

Аналитический контроль за состоянием окружающей среды осуществляется специалистами аккредитованной лабораторией, которые проводят анализы и измерения в соответствии с установленными методиками и на оборудовании, прошедшими поверку. При этом уделяется внимание повышению квалификации персонала и развитию методов внутреннего контроля для обеспечения точности и достоверности результатов.

ВЫВОДЫ

Предлагаемая стратегия производственного экологического контроля в области воздействия деятельности объектов УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» направлена на систематический анализ исчерпывающей базы данных о состоянии компонентов окружающей природной среды. Эта программа призвана обеспечить всестороннюю оценку воздействия деятельности предприятия на окружающую экосистему.

Основные цели производственного экологического контроля включают в себя следующее:

- Получение информации, необходимой для принятия решений относительно формулирования политики, определения целевых показателей и выбора инструментов регулирования производственных процессов, которые потенциально могут оказать воздействие на окружающую среду.
- Гарантирование соблюдения всех требований, установленных экологическим законодательством.
- Минимизация отрицательного влияния производственных процессов предприятия на окружающую среду и здоровье человека.
- Принятие более оперативных мер по предотвращению и урегулированию нештатных ситуаций.
- Формирование более высокого уровня осведомленности и ответственности у руководства и персонала компании в вопросах экологии.
- Информирование общественности о результативности экологической деятельности предприятий и о потенциальных рисках для здоровья населения, а также обеспечение соответствия всем экологическим стандартам.
- Увеличение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды.

Программа производственного экологического контроля разработана с учетом всех нормативных требований природоохранного законодательства, что подчеркивает ее необходимость в обеспечении экологической устойчивости бизнес-процессов.

Приложение 1к
Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II
категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по
результатам производственного экологического контроля
Форма

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производствен ного объекта	Месторасполо жение по коду КАТО (Классификатор административно территориальн ых объектов)	Место располо жение, координаты	Бизнес идентификаци онный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производстве нного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предпри ятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Джангалинское ЛПУ	274030100	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	971241004860	Транспортировка по трубопроводу 49.50.0	Транспортировка природного газа по магистральным газопроводам	Акционерное общество "Интергаз Центральная Азия" Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица Д. Нурпеисовы, дом 17/6 БИН 971241004860 БИК HSBKKZKX ИИК KZ186010181000008204 АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	II категория

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отходы
Неопасные отходы		
Офисная мебель, хозяйственный инвентарь и принадлежности	03 01 99	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Битум	05 01 17	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Остатки стекловолоконных материалов	10 11 03	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы кальцинации и гашения извести	10 13 04	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Опилки и стружки черных металлов	12 01 01	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы сварки	12 01 13	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы	12 01 21	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Пластмассовая упаковка (ПЭТ)	15 01 02	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Смешанная упаковка	15 01 06	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Абсорбенты, фильтровальные материалы (воздушные фильтры)	15 02 03	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Черные металлы	16 01 17	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Цветные металлы	16 01 18	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы электрического и электронного оборудования (электронный лом, отходы оргтехники)	16 02 16	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Дерево	17 02 01	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03	17 06 04	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03	17 09 04	Сбор, учет и передача в специализированные организации

Медицинские отходы	18 01 04	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Бумага и картон	19 12 01	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы резины	19 12 04	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отработанные шины	16 01 03	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Пластмасса	20 01 39	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отработанные тормозные колодки и накладки автотранспортных средств	16 01 12	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Стекла автомобильные (триплекс, закаленные)	16 01 20	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Светодиодные (LED) и галогенные автомобильные лампы	16 01 22	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Смет с территории	20 03 03	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Опасные отходы		
Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования	05 01 06*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	08 01 11*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Отработанное масло	13 02 08*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами	15 01 10*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Промасленная ветошь	15 02 02*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Масляные фильтры	16 01 07*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Антифриз	16 01 14*	Сбор, учет и передача в специализированные организации

Водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (газовый конденсат)	16 10 01*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Грунт и камни, содержащие опасные вещества (замазученный грунт)	17 05 03*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*	Сбор, учет и передача в специализированные организации
Тормозные жидкости	16 01 13*	Сбор, учет и передача в специализированные организации

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	376
2	Организованных, из них:	284
3	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
4	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
7	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	284
8	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
9	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	20
10	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	260
11	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	92

Мониторинг выбросов путём автоматизированной системы мониторинга осуществляется объектами I категории. УМГ «Уральск» не относится к объектам I категории, автоматизированные системы не установлены.

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту НДВ	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Джангалинское ЛПУ	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №13 пр.г	0001	ЗКО, Жангалинский район, п. Жангала, 49°14'60" с.ш. 50°19'50" в.д	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №13 л.г	0002		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №14 пр.г	0003		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №14 л.г	0004		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №15 пр.г	0005		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №15 л.г	0006		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №16 пр.г	0007		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №16 л.г	0008		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	

	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №17 пр.г	0009		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
	Сера диоксид					
	Углерод оксид					
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №17 л.г	0010		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №18 пр.г	0011		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4А №18 л.г	0012		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4Б №19 пр.г	0053	Азота диоксид	1 раз в квартал		
			Азот оксид			
			Сера диоксид			
			Углерод оксид			
Джангалинское ЛПУ	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4Б №19 л.г	0054	ЗКО, Жангалинский район, п. Жангала, 49°14'60" с.ш. 50°19'50" в.д	Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4Б №20 пр.г	0055		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4Б №20 л.г	0056		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4Б №21 пр.г	0057		Азота диоксид	1 раз в квартал
					Азот оксид	
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
Углерод оксид						

Джангалинское ЛПУ	10 мВт	ГПА ГТК-10-4, ТКЦ-4Б №21 л.г	0058		Азота диоксид	1 раз в квартал	
					Азот оксид		
					Сера диоксид		
					Углерод оксид		
		Котельная КС	0112- 0114		Азота диоксид	1 раз в квартал	
					Азот оксид		
					Сера диоксид		
					Углерод оксид		

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование источника	номер			
1	2	3	4	5	6
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Технологические трубопроводы, Свеча пускового газа	0013-0018	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Технологические трубопроводы, Свеча топливного газа	0019-0024	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Технологические трубопроводы, свеча контура нагнетателя	0025-0030	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Газосепаратор блока подготовки топливного газа	0031	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Импульсный коллектор, свеча	0032, 0315-0319	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Топливный коллектор, свеча	0033, 0320-0325	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Пусковой коллектор, свеча	0034	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Свеча блока пылеуловителей	0035-0042	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Свеча АВО газа шлейфа И, Е	0043-0049	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	ПГА-100, дымовая труба Блока подогрева газа БПГ-20 УПТПИГ	0050, 0468	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
				Углерода оксид	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Аккумуляторная	0051	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Серная кислота	Электролит
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Дизельная электростанция MAN	0052	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид(6)	
				Углерод (593)	
				Сера диоксид (526)	
				Углерод оксид (594)	
				Бенз/а/пирен (54)	
				Формальдегид (619)	
				Углеводороды	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Топливный бак дизельной электростанции	6001	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Сероводород	Дизельное топливо

				Углеводороды предельные C12-C19	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Емкость для чистого масла, 10м3	6002	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	ПСМ (для очистки масла)	6003	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Емкость для масла, 0,7м3	6004	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Винтовой насос	6005-6006	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Блок редуцирования	6064	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Сбросная свеча от СПП Ду150 УПТПИГ, Свеча конденсатосборника УПТПИГ	0469, 0470	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Сероводород	Природный газ
				Метан	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10	
				Смесь природных меркаптанов	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4а	Конденсатосборник УПТПИГ	0471	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Сероводород (Дигидросульфид)	Природный газ
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4б	Технологические трубопроводы, Свеча пускового газа	0059-0061	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4б	Технологические трубопроводы, Свеча топливного газа	0062-0064	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-4б	Технологические трубопроводы, свеча контура нагнетателя	0065-0067	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	

Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Свеча газосепаратора блока подготовки топливного газа	0068	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Импульсный коллектор, свеча	0069, 0326,0327	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Топливный коллектор, свеча	0070, 0328,0329	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Пусковой коллектор, свеча	0071	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Свеча блока пылеуловителей	0072-0078	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Свеча АВО газа шлейфа И, Е	0079-0082	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Аккумуляторная	0083	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Серная кислота	Электролит

Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Дизельная электростанция MAN	0084	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Азота (IV) диоксид (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид(6)	
				Углерод (593)	
				Сера диоксид (526)	
				Углерод оксид (594)	
				Бенз/а/пирен (54)	
				Формальдегид (619)	
				Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Топливный бак дизельной электростанции	6007	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-C19	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Емкость для чистого масла, 10м3	6008	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	ПСМ (для очистки масла)	6009	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Емкость для масла, 0,7м3	6010	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Винтовой насос	6011-6012,6065	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Конденсатосборник БПТГ	0085	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Сероводород	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Метан	
				Смесь углеводородов C1-C5	
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Смесь природных меркаптанов	
				Углеводороды предельные C12-19	
Джангалинское ЛПУ, ТКЦ-46	Свеча площадки 6-х кранов	0086-0087	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C1-C5	
				Углеводороды C6-C10	

Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Вытяжная труба химического шкафа химлаборатории	0088	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Азотная кислота	Использование химических реагентов
				Соляная кислота	
				Серная кислота	
				Натрий гидроксид	
				Аммиак	
				Уксусная кислота	
				Этанол	
				Тетрахлорметан	
				Бензол	
				Толуол	
				Ацетон	
Джангалинское ЛПУ,	Емкость для масла, 25м3	0094-0098	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Вспомогательно е производство					
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Емкость для отработанного масла, 25м3	0099	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Аккумуляторная	0103	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Серная кислота	Электролит
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Резервная электростанция ПАЭС-2500	0104	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Ангидрид сернистый	
				Углерод оксид	
				Метан	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Пункт редуцирования ПАЭС-2500	0105	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	

				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Продувочные свечи ПАЭС-2500	0330-0331	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Резервная электростанция ГПУ	0106-0107	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Азота диоксид	Природный газ
				Ангидрид сернистый	
				Углерод оксид	
				Метан	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Продувочные свечи ГПУ	0332-0333	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Продувочные свечи ГПУ	0334-0335	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Резервная электростанция АС-814Р	0108	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азот оксид	
				Углерод	

				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-19	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Емкость хранения д/т резервной электростанции АС-814Р	6014	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Сероводород	Дизельное топливо
				Углеводороды предельные C12-19	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	ПСМ (пункт сбора масла)	6015	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	ПСМ (пункт очистки масел)	6016	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Резервуары для хранения масел	0109-0110, 0337-0340	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Резервуар для хранения отработанного масла	0111	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Винтовой насос	6017-6018	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Дыхательный клапан	0336	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Масло минеральное	Турбинное масло ТП-22
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Закрытая и открытая стоянка	6019-6020	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Азота диоксид	Бензин, дизельное топливо
				Азот оксид	
				Сера диоксид	

				Углерод оксид	
				Углерод	
				Углеводороды	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Пост сварки	6021	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	Сварочные электроды, пропан
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	
				Азота (IV) диоксид (4)	
				Углерод оксид (594)	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
				Хрома оксид	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Склад инертных материалов	6022	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Щебень, ПГС, известь, цемент
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ менее 20%	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Свеча котельной	0115	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Свечи ШРУ котельной	0116-0119	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Ручные шлифовальные станки	6027	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Твердые частицы PM10	Отрезные и шлифовальные круги
				Пыль абразивная (1046*)	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Лакокрасочные работы	6028	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Диметилбензол	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол	
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксиэтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Джангалинское ЛПУ,	Переносной пост газовой резки металла	6029	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Железо оксиды	Пропан

Вспомогательное производство					
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	
				Углерод оксид	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Сварочный пост	7001	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Железо (II, III) оксиды	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Хрома (VI) оксид	
				Фториды неорганические	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Земляные работы	6030	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Переносной пост газовой резки металла	6066	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Взвешенные частицы PM10	Время работы
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Лакокрасочные работы	7002	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метилбензол	Лакокрасочные материалы

				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				2-Этоксиэтанол	
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он	
				Уайт-спирит	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Котельная гостиницы	0126,0127	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Джангалинское ЛПУ, узел подключения	Продувочная свеча	0341	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, узел подключения	Шлейф и реверсный газопровод, свеча	0128-0134	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, узел подключения	Камера приема поршня САЦ-4, свеча	0135	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, узел подключения	Камера запуска поршня САЦ-4, свеча	0136	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	

				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, узел подключения	Камера приема поршня лупинг САЦ-4, свеча	0137	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, узел подключения	Камера запуска поршня лупинг САЦ-4, свеча	0138	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, узел подключения	Конденсатосборник САЦ-4 и лупинг САЦ-4	0139	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Сероводород	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Метан	
				Смесь углеводородов C ₁ -C ₅	
				Смесь углеводородов C ₆ -C ₁₀	
				Смесь природных меркаптанов	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Джангалинское ЛПУ, узел подключения	Камера приема поршня на САЦ-5	0140	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, узел подключения	Камера запуска поршня на САЦ-5	0141	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Джангалинское ЛПУ, узел подключения	Конденсатосборник САЦ-5	0142	49°14'07"с.ш. 50°19'05"в.д	Сероводород	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Метан	
				Смесь углеводородов C1-C5	
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Смесь природных меркаптанов	
				Углеводороды предельные C12-19	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	Блок переключений, предохранительный клапан	0145-0146	49°14'18" с.ш. 50°19'42"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	ПГА-200	0148	49°14'18" с.ш. 50°19'42"в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	Свеча предохранительного клапана	0149	49°14'18" с.ш. 50°19'42"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	АОГВ-11,6, дымовая труба	0150	49°14'18" с.ш. 50°19'42"в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	Емкость одоранта, свеча	0151	49°14'18" с.ш. 50°19'42"в.д	Метан	Природный газ

				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	Блок ГРПШ, предохранительный клапан	0156-0158	49°14'18" с.ш. 50°19'42" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	Емкость сбора конденсата, свеча	0159	49°14'18" с.ш. 50°19'42" в.д	Сероводород	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Метан	
				Смесь углеводородов C ₁ -C ₅	
				Смесь углеводородов C ₆ -C ₁₀	

				Смесь природных меркаптанов	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	Склад инертных материалов	6067	49°14'18" с.ш. 50°19'42" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Участок окраски	6068	49°14'18" с.ш. 50°19'42" в.д	Ацетон	Лакокрасочные материалы
				Бутилацетат	
				Спирт н-бутиловый	
				Спирт этиловый	
				Этилцеллозольв	
				Толуол	
				Уайт-спирит	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Бензиновый генератор	0404	49°14'18" с.ш. 50°19'42" в.д	Бензин	Бензин

				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Топливный бак бензинового генератора	6091	49°14'18" с.ш. 50°19'42" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	

Джангалинское ЛПУ, АГРС Жанаталап	Блок переключений, предохранительный клапан	0163-0164	49°10'09" с.ш. 50°26'27" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	ПГА-10	0167	49°14'18" с.ш. 50°19'42" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жанаталап	Предохранительный клапан ПГА-10	0168	49°10'09" с.ш. 50°26'27" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Джангалинское ЛПУ, АГРС Жанаталап	Отопительный котел УГОП-16-П Дома оператора	0169	49°10'09" с.ш. 50°26'27"в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жанаталап	Емкость одоранта, свеча	0170	49°10'09" с.ш. 50°26'27"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жанаталап	Блок редуцирования, предохранительный клапан низкого давления	0171-0172	49°10'09" с.ш. 50°26'27"в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жанаталап	Емкость сбора конденсата, свеча	0173	49°10'09" с.ш. 50°26'27"в.д	Сероводород	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Метан	
				Смесь углеводородов C1-C5	
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Смесь природных меркаптанов	
				Углеводороды предельные C12-19	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жанаталап	Склад инертных материалов	6069	49°10'09" с.ш. 50°26'27"в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Участок окраски	6070	49°10'09" с.ш. 50°26'27"в.д	Ацетон	Лакокрасочные материалы
				Бутилацетат	

				Спирт н-бутиловый	
				Спирт этиловый	
				Этилцеллозольв	
				Толуол	
				Уайт-спирит	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Бензиновый генератор	0408	49°10'09" с.ш. 50°26'27" в.д	Бензин	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Топливный бак бензинового генератора	6092	49°10'09" с.ш. 50°26'27" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов C6-C10	

				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Акптер	Блок переключений, предохранительный клапан	0177	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Акптер	ПГА-10	0180	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	

Джангалинское ЛПУ, АГРС АкпATER	Предохранительный клапан технологического блока	0181	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС АкпATER	Отопительный котел КОВ-СТ «Сигнал» Дома оператора	0182-0183	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Джангалинское ЛПУ, АГРС АкпATER	Емкость одоранта, свеча	0184	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС АкпATER	Блок редуцирования, предохранительный клапан низкого давления	0185	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС АкпATER	Метанольная установка на 1058 км газопровода-отвода	0187	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	Склад инертных материалов	6071	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	

Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Участок окраски	6072	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Ацетон	Лакокрасочные материалы
				Бутилацетат	
				Спирт н-бутиловый	
				Спирт этиловый	
				Этилцеллозольв	
				Толуол	
				Уайт-спирит	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Бензиновый генератор	0412	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Бензин	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Джангалинское ЛПУ,	Топливный бак бензинового генератора	6093	49°50'38" с.ш. 49°18'56" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
Вспомогательно е производство				Смесь углеводородов C6-C10	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жалпактал	Блок переключений, предохранительный клапан	0190-0191	49°40'38" с.ш. 49°29'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Джангалинское ЛПУ, АГРС Жалпактал	ПГА-10	0194	49°40'38" с.ш. 49°29'13" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жалпактал	Предохранительный клапан ПГА-10	0195	49°40'38" с.ш. 49°29'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жалпактал	Отопительный котел КОВ-31,5 Дома оператора	0196-0197	49°40'38" с.ш. 49°29'13" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жалпактал	Емкость одоранта, свеча	0198	49°40'38" с.ш. 49°29'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жалпактал	Блок редуцирования, предохранительный клапан низкого давления	0199, 0415	49°40'38" с.ш. 49°29'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жалпактал	Блок ГРПШ Энергия, предохранительный клапан	0200	49°40'38" с.ш. 49°29'13" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	

				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жалпактал	Емкость сбора конденсата, свеча	0201	49°40'38" с.ш. 49°29'13"в.д	Сероводород	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Метан	
				Смесь углеводородов C1-C5	
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Смесь природных меркаптанов	
				Углеводороды предельные C12-	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жалпактал	Метанольная установка на 1058км МГ САЦ-5	0202	49°40'38" с.ш. 49°29'13"в.д	Метанол	Метанол
Джангалинское ЛПУ, АГРС Жанаталап	Метанольная установка на 972 км газопровода-отвода	0174	49°40'38" с.ш. 49°29'13"в.д	Сероводород	
				Метан	
				Смесь углеводородов C1-C5	
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Смесь природных меркаптанов	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	Склад инертных материалов	6073	49°40'38" с.ш. 49°29'13"в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Джангалинское ЛПУ,	Участок окраски	6074	49°40'38" с.ш. 49°29'13"в.д	Ацетон	Лакокрасочные материалы
Вспомогательно е производство					
				Бутилацетат	
				Спирт н-бутиловый	
				Спирт этиловый	
				Этилцеллозольв	
				Толуол	
				Уайт-спирит	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Бензиновый генератор	0416	49°40'38" с.ш. 49°29'13"в.д	Бензин	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	

				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Топливный бак бензинового генератора	6094	49°40'38" с.ш. 49°29'13" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Кайынды	Блок переключений, предохранительный клапан	0207-0208	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Кайынды	ПГА-10	0211	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Кайынды	Предохранительный клапан ПГА-10	0212	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Кайынды	Отопительный котел УГОП-16-П Дома оператора	0213	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Углерода оксид	Природный газ
				Азота диоксид	

				Азота оксид	
				Серы диоксид	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Кайынды	Емкость одоранта, свеча	0214	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Кайынды	Блок редуцирования, предохранительный клапан низкого давления	0215-0216, 0419	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Метан	Природный газ
				Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Кайынды	Емкость сбора конденсата, свеча	0217	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Сероводород	Природный газ, хранение продувочной жидкости
				Метан	
				Смесь углеводородов C ₁ -C ₅	
				Смесь углеводородов C ₆ -C ₁₀	
				Смесь природных меркаптанов	
				Углеводороды предельные C ₁₂ -19	
Джангалинское ЛПУ, АГРС Кайынды	Метанольная установка на 1128км МГ САЦ-5	0218	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Метанол	Метанол
Джангалинское ЛПУ, АГРС Джангала	Склад инертных материалов	6075	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ 20-70%	ПГС, щебень, песок
				Пыль неорганическая с содержанием SiO ₂ выше 70%	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательно е производство	Участок окраски	6076	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Ацетон	Лакокрасочные материалы
				Бутилацетат	

				Спирт н-бутиловый	
				Спирт этиловый	
				Этилцеллозольв	
				Толуол	
				Уайт-спирит	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Бензиновый генератор	0420	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Бензин	Бензин
				Углерод оксид	
				Азота диоксид	
				Сажа	
				Ангидрид сернистый	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Акролеин	
Джангалинское ЛПУ, Вспомогательное производство	Топливный бак бензинового генератора	6095	50°05'38" с.ш. 48°51'50" в.д	Смесь углеводородов C1-C5	Бензин
				Смесь углеводородов C6-C10	
				Амилены	
				Бензол	
				Толуол	
				Ксилол	
				Этилбензол	
	Свечи на линейной части МГ			Метан	Природный газ
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов		0219,0221,0223,0225,0227,0229,0231,0233,0235,0237,0239,0241,0255,0257,0259,0261,0263,0265,0267,0269,0271,0273,0275,0277,0279,0281,0283,0285,0287,0289,0291,0293,0295,0297,0299,0301,0303	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород	
				Меркаптаны	
				Углеводороды C ₁ -C ₅	
				Углеводороды C ₆ -C ₁₀	

Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Передвижные сварочные агрегаты	0305-0314	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Азота диоксид	Дизельное топливо
				Азот оксид	
				Углерод	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-19	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Передвижные посты сварочных работ	6031-6040	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Железо (II, III) оксиды	Сварочные электроды
				Марганец и его соединения	
				Хрома (VI) оксид	
				Фториды неорганические	
				Пыль неорганическая	
				Фтористые газообразные соединения	
				Азот (IV) оксид	
				Углерода оксид	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Передвижные посты газовой резки металла	6041-6050	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Железо оксиды	Пропан
				Марганец и его соединения	
				Азота диоксид	
				Углерод оксид	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Переносные станки для резки и шлифовки металла	6051-6060	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Твердые частицы PM10	Отрезные и шлифовальные круги
				Пыль абразивная (1046*)	

Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Лакокрасочные работы	6061, 6077-6085	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Ксилол	Лакокрасочные материалы
				Толуол	
				Спирт н-бутиловый	
				Спирт этиловый	
				Этилцеллозольв	
				Бутилацетат	
				Ацетон	
				Уайт-спирит	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Земляные работы	6062	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	Грунт
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Пескоструйный аппарат	6063, 6086-6090	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Твердые частицы PM10	Грунт
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	МКС	0421	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Оксиды углерода	Природный газ, дизельное топливо
				Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углеводороды C12-C19	
				Углерод черный (Сажа)	
				Оксиды серы	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
			48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Оксиды углерода	Природный газ, дизельное топливо

Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	МАКС	0422		Азота диоксид	
				Азота оксид	
				Углеводороды C12-C19	
				Углерод черный (Сажа)	
				Оксиды серы	
				Формальдегид	
				Бенз(а)пирен	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Конденсатосборник КПОУ на 1131 км МГ ЛСАЦ-4 слив дренажа (залповый)	0450	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Продувка емкости конденсатосборника КПОУ на 1131 км МГ ЛСАЦ-4 (залповый)	0451	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с КУ на площадке КЗПОУ 1131 км МГ ЛСАЦ-4 (залповый)	0452	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	

				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Конденсаторборник КПОУ на 1131 км МГ САЦ-5 слив дренажа (залповый)	0453	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Продувка емкости конденсаторборника КПОУ на 1131 км МГ САЦ-5 (залповый)	0454	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с площадки КЗПОУ на 1131 км МГ САЦ-5 (залповый)	0455	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	

				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ площадки КЗПОУ на 1131 км МГ САЦ-5 (залповый)	0456	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ площадки КЗПОУ на 1131 км МГ САЦ-5 (залповый)	0457	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ газопровода-отвода АГРС Кайынды (залповый)	0458	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	

				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ газопровода-отвода АГРС Кайынды (залповый)	0459	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ газопровода-отвода АГРС АкпATER (залповый)	0460	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ газопровода-отвода АГРС АкпATER (залповый)	0461	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	

				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ газопровода-отвода АГРС Жалпактал (залповый)	0462	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ газопровода-отвода АГРС Жалпактал (залповый)	0463	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ газопровода-отвода АГРС Жангала (залповый)	0464	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	

				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ газопровода-отвода АГРС Жангала (залповый)	0465	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ газопровода-отвода АГРС Жанаталап (залповый)	0466	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Джангалинское ЛПУ, линейная часть магистральных газопроводов	Сброс газа с УРГ газопровода-отвода АГРС Жанаталап (залповый)	0467	48°44'17" - 50°06'06" с.ш. 51°26'52" - 48°47'37" в.д	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	

				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов	
1131,5 км МГ «Лупинг-САЦ IV»	Свеча конденсатосборника	1024		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов	
				Алканы C12-19	
1131,5 км МГ «Лупинг-САЦ IV»	Камера приема ОУ	1025-1026		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов	

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

УМГ «Уральск» АО «Интергаз Центральная Азия» не имеет в собственности полигона твердых бытовых отходов, образованные отходы передаются специализированным предприятиям согласно заключенных договоров. Газовый мониторинг не проводится.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Сброс сточных вод на предприятии не осуществляется. Осуществляется вывоз на очистные сооружения г.Уральска.

Мониторинг состава образующихся хозяйственно-бытовых сточных вод

Наименование газокompрессорной станции	Контрольная точка	Периодичность контроля	Замеряемые ингредиенты	Место отбора проб	Метод отбора/измерения, кем проводится
1	2	3	4	5	6
КС Джангала	КНС	1 раз в квартал	Азот аммонийный Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты Хлориды Железо общее ПАВ, ХПК Сульфаты, рН Сухой остаток	Приемный резервуар КНС	МВИ 010-2017; МВИ 035 – 2017; ГОСТ 26449.1-85; МВИ - КЦМ-19.05-2016; СТ АО 970740000392-123 -2019

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
СЗЗ КС «Джангала»	Оксид азота Диоксид азота Оксид углерода Диоксид серы Углеводород Меркаптаны	1 раз в квартал	-	Отдел ПЭМ	СТ АО 970740000392-122 -2019
Селитебная зона п. Жанакала			-		
СЗЗ АГРС №3 п. Жанаталап			-		
СЗЗ АГРС «Жангала»			-		
СЗЗ АГРС «Акпатер»			-		
СЗЗ АГРС «Жалпактал»			-		
СЗЗ АГРС «Кайынды»			-		

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Сброс сточных вод в водные объекты предприятие не производит и на поверхностные воды хозяйственная деятельность предприятия не оказывает никакого влияния

План-график мониторинга воздействия предприятия на загрязнение подземных вод

Наименование газокомпрес- сорной станции	Контрольная точка	Периодич- ность контроля	Замеряемые ингредиенты	Место отбора проб	Метод отбора/измерени- я, кем проводится
1	2	3	4	5	6
КС Джангала	Гидронаблюдательные скважины: №2975, №2976, №2977 (фоновая), №2978, №2979.	1 раз в квартал	Азот аммонийный Нерастворимые в воде вещества Нефтепродукты Хлориды Железо общее ПАВ. ХПК Сульфаты. pH Сухой остаток	Подземная вода: гидронаблюдательные скважины	МВИ 010-2017; МВИ 035 – 2017; ГОСТ 26449.1-85; МВИ - КЦМ- 19.05-2016; СТ АО 970740000392-123 -2019

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
КС Джангала	Нефтепродукты	-	1 раз в год	ГОСТ 20269-91, ГОСТ 17.4.4.02-84, ГОСТ 17.4.3.01-83 МВИ СТ АО 970740000392-131- 2020 МВИ 035-2017
	Cu	3,0	1 раз в год	
	Pb	32,0	1 раз в год	
	Cd	0,5	1 раз в год	
	Zn	23,0	1 раз в год	

Таблица 10А. Мониторинг уровня радиационного фона (гамма фона)

Точка отбора	Наименование контролируемого объекта	Место определения	Периодичность контроля	Метод измерения
1	2	3	4	5
Демонтированное металлические трубы и оборудование МГ	АЗТ/ площадка хранения в районе КС «Джангала»	АЗТ/ площадка хранения	-1 раз в квартал*, при условии поступления на площадку труб и оборудования.	СТ АО 970740000392-133-2025, ГОСТ 26307-84

*Ранее обследованные трубы и оборудование не подлежит регулярным наблюдениям.

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
Операционный внутренний контроль		
1	Джангалинское ЛПУ	Ежемесячно
Комплексный внутренний контроль		
2	Джангалинское ЛПУ	Ежеквартально

В УМГ «Уральск» разработан и согласован в установленном порядке «План ликвидации аварий», в котором подробно описаны действия персонала и должностных лиц при аварийных ситуациях.

ИНЫЕ СВЕДЕНИЯ, ОТРАЖАЮЩИЕ ВОПРОСЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Данные производственного мониторинга используются для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.