

**ФИЛИАЛ «УМГ «КАРАГАНДА»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»**

УТВЕРЖДАЮ

**Директор филиала «УМГ
«Караганда» АО «Интергаз
Центральная Азия»**

 **Назаров А.А.**
« _____ » _____ **2024 г.**



**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ДЛЯ ФИЛИАЛА «УМГ «КАРАГАНДА»
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
ТЕМИРТАУСКОЕ ЛИНЕЙНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ
УПРАВЛЕНИЕ НА 2025-2034 ГОДА**

Директор ТОО «ЭКОС»



М.К. Баймуратов

г. Астана 2024 год



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Ответственный исполнитель:

Ведущий специалист ТОО «ЭКОС»

Ахматова И.Р.

Инженер -эколог

Ратнер В. В.

Оформление:

Офис-менеджер

Михеенко С.А.



ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	ВВЕДЕНИЕ	5
1.1	Основные законодательно-нормативные документы	6
2.	ЦЕЛЬ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	7
3.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	8
4.	ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	10
4.1	Общие положения	10
4.2	Порядок организации и проведения ПЭК	11
4.3	Специфика проведения экологического контроля природопользователем	13
4.4	Технические средства и методы проведения производственного мониторинга	14
5.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	14
5.1	Производственный экологический контроль	14
5.2	Операционный мониторинг	15
5.2.1	Методика проведения операционного мониторинга	16
5.3	Мониторинг эмиссий	16
5.3.1	Атмосферный воздух	17
5.3.1.1	Автоматическая система мониторинга эмиссий	18
5.3.2	Водные ресурсы	18
5.3.2.1	Мониторинг сточных вод	18
5.3.3	Отходы производства и потребления	18
5.3.4	Радиологическая обстановка	21
5.3.5	Контроль за выбросами парниковых газов и озоноразрушающих веществ	21
5.3.6	Физические факторы	22
5.4	Мониторинг воздействий	23
5.4.1	Атмосферный воздух	23
5.4.2	Водные ресурсы	24
5.4.3	Земельные ресурсы	24
5.4.4	Мониторинг биоразнообразия	25
6.	ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ И МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В СЛУЧАЕ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ	25
7.	ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	27
8.	ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ	27
9.	ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ	28
	СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	29



ПРИЛОЖЕНИЯ		
Приложение 1.	Лицензия ТОО «ЭКОС»	32
Приложение 2.	Программа производственного экологического контроля для филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия»	36
Таблица 1.	Общие сведения о предприятии	36
Таблица 2.	Информация по отходам производства и потребления	37
Таблица 3.	Общие сведения об источниках выбросов	38
Таблица 4.	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	38
Таблица 5.	Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	39
Таблица 6.	Сведения о газовом мониторинге	50
Таблица 7.	Сведения по сбросу сточных вод	50
Таблица 8.	План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха	50
Таблица 9.	График мониторинга воздействия на водном объекте	51
Таблица 10.	Мониторинг уровня загрязнения почвы	51
Таблица 11.	План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства	51
Таблица 12.	План мониторинга отходов производства и потребления	52
Таблица 13.	План мониторинга флоры и фауны	52
Таблица 14.	План мониторинга шума	52
Таблица 15.	План радиационного мониторинга	52
Таблица 16.	План график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов	53



1. ВВЕДЕНИЕ

В соответствии со ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (с изменениями и дополнениями) операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Настоящая «Программа производственного экологического контроля» разработана для филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - Темиртауское линейно-производственное управление на 2025 -2034 гг.

Программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями экологического законодательства РК и включает предложения по организации и проведению производственного экологического контроля (ПЭК), элементами которого являются производственный мониторинг (ПМ) и внутренние проверки.

Основной целью производственного экологического контроля окружающей среды является получение информации для принятия руководством предприятия решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду.

Анализ запланированной производственной деятельности предприятия позволил определить:

- перечень компонентов окружающей среды, которые подлежат мониторинговым наблюдениям;
- установить точки наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды;
- перечень контролируемых загрязняющих веществ;
- методы и периодичность мониторинговых наблюдений;
- порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Программа определяет основные направления и общую методологию экологической оценки эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля.

Осуществление производственного экологического контроля предприятием позволит:

- своевременно выявить загрязнение компонентов окружающей среды;
- обеспечить соблюдение требований экологического законодательства РК;
- свести к минимуму негативное воздействие производственных процессов на



окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

- повысить эффективность использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативно-упреждающее реагировать на нештатные ситуации;
- сформировать более высокого уровня экологическую информированность и ответственность руководителей и работников предприятия;
- повысить эффективность системы экологического менеджмента.

1.1. Основные законодательно-нормативные документы

Программа производственного экологического контроля разработана в целях выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в развитие законов Республики Казахстан, в том числе:

- Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (статьи 182, 183, 185).
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 «Об утверждении Правил введения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».
- Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года N 481-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
- Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года №442- II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
- Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года №219-I «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).



2. ЦЕЛЬ И ЗАДАЧИ ПРОГРАММЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Согласно Экологическому Кодексу (ст. 182, п. 2) целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия решений в отношении экологической политики природопользователя, целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства РК;
- сведение к минимуму воздействия производственных процессов природопользователя на окружающую среду и здоровье человека;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников природопользователей;
- информированности общественности об экологической деятельности предприятия;
- повышения уровня соответствия экологическим требованиям;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Производственный экологический контроль представляет собой источник информации для принятия решений в отношении политики, общественных задач, целевых показателей и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду.

Данные производственного экологического контроля служат основой для проверки соблюдения правовых требований и для расчетов платежей за эмиссии в окружающую среду.

При проведении мониторинга применяются единые требования обеспечения качества выполнения измерений в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

При ведении комплекса работ, предусмотренных Программой, решаются следующие задачи:

- выявление источников загрязнения и их комплексная характеристика;
- определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов и сбросов



загрязняющих веществ и соответствие их нормативам НДВ, а также нормативов размещения отходов;

- характеристика фактического состояния окружающей среды и своевременное выявление изменений состояния природной среды на основе наблюдений;
- оценка состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия;
- проверка эффективности экологически обоснованных конструктивных решений и природоохранных мероприятий на основе результатов мониторинга;
- выработка рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативных процессов в период проведения работ;
- сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения;
- информационное обеспечение ответственных лиц Компании и государственных органов, контролирующих состояние окружающей среды.

Содержание работ связано с характером воздействия на окружающую среду при осуществлении деятельности филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» -Ремонтно-эксплуатационный участок на 2025 -2034 гг., а также с типами воздействия и последствиями этого воздействия.

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Основная деятельность филиала «УМГ Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» - эксплуатация и техническое обслуживание системы магистральных газопроводов, и осуществление транспортировки природного газа для внутренних потребителей, а также международного транзита.

Деятельность направлена на обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых и промышленных предприятий, безопасную эксплуатацию и поддержание в технически исправном состоянии газового оборудования, используемого при реализации природного газа.

Газопровод «САРЫ-АРКА» - по назначению магистральный распределительный газопровод, обеспечивающий подачу газа от магистрального газопровода «Бейнеу-Шымкент» в отводы на АГРС городов и населенных пунктов.



В черте Карагандинской области предприятие представлено представлено 2 промплощадками АГРС-Темиртау, АГРС-Караганда и линейными источниками, расположенными по области.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ данного предприятия являются автоматические газораспределительные станции (АГРС), пункты управления (ПУ), линейные крановые узлы (КУ), охранные крановые узлы (ОК), камеры запуска и приема очистных и диагностических устройств (УЗПОУ).

По трассе МГ по Карагандинской предусмотрено 2 блочные АГРС, представляющих собой открытую технологическую площадку.

Размер площадки в пределах ограждения:

- АГРС «Темиртау» - 72х51м;
- АГРС «Караганда» - 60х62м;

АГРС представляет собой блочно-комплектное устройство полной заводской готовности, обеспечивая выполнение следующих основных функций:

- очистку газа от капельной влаги и механических примесей;
- подогрев газа;
- измерение расхода газа с регистрацией по всему диапазону выходного давления;
- редуцирование давления газа до заданного;
- управление режимами работы технологического оборудования станции; выдачу аварийного обобщенного сигнала при нарушениях режимов работы.

АГРС предназначена для эксплуатации на открытом воздухе в районах с умеренным климатом, для температуры окружающего воздуха от минус 40 до 50°C. АГРС комплектуется системой автоматизированного управления (САУ), которая обеспечивает управление системами станции, координацию взаимодействия между ними, сбор и передачу информации о режимах работы станции оператору или диспетчеру, реализацию функций аварийной защиты.

Каждая АГРС имеет в комплекте защитные средства против проникновения, защиты окружающей среды и для уменьшения шума. Скорость газа в трубопроводах ГРС не должна превышать 25 м/с. Оборудование АГРС размещается в блоке на рамах и ограждается от воздействия атмосферных осадков.



АГРС размещается на открытой технологической площадке. В состав АГРС входят следующие сооружения:

- узел переключения;
- узел очистки газа;
- узел подогрева газа;
- блок подготовки теплоносителя;
- блок редуцирования газа;
- узел учета расхода газа;
- блок КИПиА;
- емкость одоранта;
- аккумулятор импульсного газа;
- емкость теплоносителя;
- молниеотвод с прожекторной мачтой;
- надворная уборная;
- вытяжные свечи;
- емкость сбора конденсата;
- металлическое ограждение из сетчатых панелей $h=2,50$ м.

Для обеспечения нормальной работы газопровода, для отключения отдельных участков на случай аварии или ремонта, по трассе предусмотрена установка линейных кранов (КУ) на расстоянии не более 30 км. Запорная арматура расположена так, чтобы при аварии риск выброса газа был минимальный.

Кроме линейных кранов предусмотрена установка охранных кранов на газопроводах - отводах проектных АГРС.

На крановом узле измеряется давление газа до и после крана, температура газа, температура окружающего грунта. Для измерения температуры окружающего грунта предусматривается установка датчика по оси трубы на расстоянии 0.5 м от трубы.

На крановых узлах предусмотрена установка стояков отбора импульсного газа для приборов КИПиА и питания пневмогидропривода шаровых кранов, сигнализаторов прохождения очистных устройств. Для оперативного управления запорной арматурой на отводах, переходах через естественные и искусственные препятствия предусмотрено телеуправление этой арматурой. Управление запорной арматурой в пределах компрессорной станции и охранных крановых узлов предусмотрено



дистанционным из помещения диспетчерского пункта компрессорной станции. Линейные краны, краны на врезках газопроводов-отводов оснащены техническими манометрами для измерения давления газа до кранов и после них. Линейные краны имеют обводную линию. Крановый узел устанавливается на площадке в ограждении.

Протяженность МГ «САРЫ-АРКА» на участке «Кызылорда-Астана» РН 9,81 МПа

Протяженность газопроводов-отводов на АГРС РН 9,81 МПа Дн 219÷426 мм.:

- Газопровод-отвод на АГРС-«Караганда» Дн 426 мм - 57,440 км.;
- Газопровод-отвод на АГРС-«Темиртау» Дн 219 мм - 7,220 км;

Всего крановых узлов:

- Линейные крановые узлы, Темиртауское ЛПУ, в количестве 8 ед.
- Охранные крановые узлы, Темиртауское ЛПУ, в количестве 4 ед.

Установки запуска и приема очистных устройств газопровода. Для периодической очистки полости газопровода, с целью поддержания пропускной способности газопровода на уровне проектной, а также для запуска и приема диагностических устройств, в проекте предусмотрена установка узлов запуска и приема очистных устройств.

Очистка полости газопровода предусматривается без прекращения транспортировки газа пропуском ОУ, перемещающегося в потоке газа, со скоростью до 18-25 км/час. В процессе очистки из полости газопровода удаляются влага, пыль, окалина и другие загрязнения.

На магистральном газопроводе установлены: УЗПОУ – 2 шт. Площадка УЗПОУ в пределах ограждения имеет размеры 54х120 м, площадью территории 0,648га.

Ограждение площадки принято из сетчатых панелей $h = 2,2$ м с насадкой из СББ «Егоза».

Для приема конденсата и продукта очистки газопровода после прохождения поршня предусмотрена подземная дренажная емкость, изготавливаемая в заводских или построечных условиях объемом 50 м³. Сбросная свеча выводится от дренажной емкости на расстояние 60 м. В состав площадки входят следующие сооружения:

- камера запуска очистных устройств (кроме УПОУ);
- камера приема очистных устройств (кроме УЗОУ);
- КТП;
- блок дистанционного управления;
- свеча продувочная $h=3,35$ м;



- ограждение из металлической сетки;
- свеча сбросная (размещается за пределами ограждения);
- прожекторная мачта с молниеотводом, $h=16,5$ м;
- молниеотвод;
- дренажная емкость 50,0 м³.

Ближайшие населенные пункты к объектам магистрального газопровода «Сары-Арка»

№	Площадка	Ближайший населенный пункт	Расстояние м
1	АГРС-Караганда	с. Дубовка	2200
2	АГРС-Темиртау	с. Самарканд	2200

Посты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на предприятии отсутствуют.

На границах воздействия объектов Филиала "УМГ "Караганда" АО "Интергаз Центральная Азия" - Темиртауское линейно-производственное управление зон отдыха (территории заповедников, музеев), санаториев, домов отдыха и т.д отсутствует.

Ситуационные карты-схемы промплощадок Филиала "УМГ "Караганда" АО "Интергаз Центральная Азия" - Темиртауское линейно-производственное управление с нанесенными на них источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, представлены на рисунках 2.1-2.84 и в приложении 2.

4. ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

4.1. Общие положения

Производственный экологический контроль представляет собой комплексную систему мер, которые выполняются предприятием в соответствии с требованиями экологического законодательства РК.

Программа производственного экологического контроля окружающей среды ориентирована на организацию наблюдений, сбор данных, проведения анализа, оценки воздействия предприятия на состояние окружающей среды с целью принятия своевременных мер по предотвращению, сокращению и ликвидации загрязняющего воздействия предприятия на окружающую среду.

Производственный экологический контроль, проводимый на предприятии,



включает в себя проведение производственного мониторинга и внутренних проверок, в ходе которых осуществляется:

- наблюдение за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием производственной деятельности;
- проверка выполнения планов и мероприятий по охране окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов;
- проверка соблюдения нормативов эмиссий и экологических требований (включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов);
- устранение выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

Производственный мониторинг, являясь элементом производственного экологического контроля, включает проведение операционного мониторинга.

Программа производственного экологического контроля предприятия включает в себя следующие основные разделы:

- Мониторинг отходов производства и потребления - это контроль за образованием и размещением отходов производства и потребления.
- Мониторинг атмосферного воздуха в рамках производственного экологического контроля осуществляются наблюдением за источниками выбросов и состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (селитебной и зоны воздействия (загрязнения) предприятия.
- Мониторинг водных ресурсов осуществляется методом контроля за рациональным водопотреблением, сбросом сточных вод, состоянием подземных и поверхностных вод.
- Мониторинг почвенного покрова - это контроль за состоянием почв на границе СЗЗ (селитебной и зоны воздействия (загрязнения) предприятия.

4.2. Порядок организации и проведения ПЭК

Программа производственного экологического контроля предусматривает:

- организацию и функционирование систем наблюдения, сбора, обработки, накопления и передачи количественных данных и другие виды экологической информации, в том числе для обеспечения задач государственного экологического контроля, предъявления платежей за нормативное и сверхнормативное загрязнение, оценки ущерба в связи с негативным воздействием на окружающую среду и здоровье



населения, а также при чрезвычайных экологических ситуациях, аварийном и залповом загрязнении окружающей среды;

- передачу оперативной информации по запросу Центрального исполнительного органа в области охраны окружающей среды либо его территориального подразделения.

В программе производственного экологического контроля содержатся:

- перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;
- периодичность осуществления измерений;
- точки отбора проб и места проведения измерений;
- методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных;
- процедуры оценки соблюдения требований и внутренняя процедура устранения нарушений;
- механизмы обеспечения качества инструментальных измерений и контроля качества, включая подробные сведения об аккредитации или сертификации лаборатории;
- протокол действий во внештатных ситуациях, таких как инциденты или аварии;
- организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

В соответствии со ст. 186 Экологического Кодекса «Производственный мониторинг является элементом производственного экологического контроля, а также программы повышения экологической эффективности».

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются:

- 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.
- Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и



качеством эмиссий, и их изменением. Мониторингу подлежат сбросы сточных вод, выбросы в атмосферу, опасные и неопасные отходы. Мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду.

- **Мониторинг воздействия.** Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды. Мониторинг воздействия представляет собой мониторинг уровней загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны предприятия. Мониторинг воздействия осуществляется для того, чтобы убедиться в соблюдении целей качества окружающей среды.

Производственный мониторинг окружающей среды осуществляют производственные лаборатории или лаборатории сторонних организаций, которые предоставляют информацию для внутреннего использования, т.е. для регулирования производственных процессов. По результатам ПЭК составляется Отчет.

4.3. Специфика проведения экологического контроля природопользователем

Исходя из специфики производственной деятельности при проведении экологического контроля филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия»:

- разрабатывает программу производственного экологического контроля;
- реализовывает условия программы производственного экологического контроля и документирует результаты;
- следует процедурным требованиям и обеспечивает достоверность получаемых данных;
- систематически оценивает результаты производственного экологического контроля и принимает необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства РК;
- ведет внутренний учет, формирует и представляет в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в территориальный орган в области охраны окружающей среды;
- информирует территориальный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушений экологического законодательства РК, установленных в процессе производственного экологического контроля;



- соблюдает технику безопасности;
- обеспечивает доступ государственных экологических инспекторов к информации для подтверждения качества и объективности осуществляемого производственного экологического контроля;
- обеспечивает доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- по требованию государственных экологических инспекторов представляет документацию, результаты анализов и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля;
- самостоятельно определяет организационную и функциональную структуру внутренней ответственности персонала за проведение ПЭК.

Общее руководство системой производственного экологического контроля на предприятии осуществляет заместитель генерального директора по производственным вопросам филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия».

4.4. Технические средства и методы проведения производственного мониторинга

Технические средства, применяемые для решения задач производственного экологического контроля окружающей среды, должны быть представлены оборудованием и приборами в соответствии с требованиями закона «О единстве средств измерения».

Схема расположения пунктов наблюдений должна обеспечивать получение данных о загрязнении окружающей среды путем непосредственных измерений (контактными методами) характеристик выбросов, сбросов, размещения отходов, измерения косвенных характеристик с последующим расчетом параметров загрязнения окружающей среды.

В случаях невозможности проведения инструментальных замеров на источниках загрязнения объектов окружающей среды, производится определение отдельных параметров загрязнения расчетным методом.

5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

5.1. Производственный экологический контроль

Организация мониторинговых работ на предприятии предусмотрена с учетом



расположения источников воздействия на окружающую среду, режима работы, производительности оборудования и организации работ по жизнеобеспечению персонала.

Производственный контроль может быть плановым и внеплановым.

По результатам производственного контроля (внутренней проверке) составляется акт-предписание начальнику участка/руководителю подразделения по устранению нарушений природоохранного законодательства, внутренних инструкций и документов, включающий требования о проведении мер по исправлению выявленных в ходе проверки несоответствий, сроки и порядок их устранения. На основании актов проверок ежемесячно формируется письменный отчет генеральному директору.

При подтверждении факта сверхнормативных эмиссий и/или угрозы загрязнения ОС немедленно сообщается в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, государственный орган в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения и местные исполнительные органы.

5.2. Операционный мониторинг

Операционный мониторинг включает в себя наблюдение и регистрацию (при необходимости) параметров технологического процесса на соответствие соблюдения условий технологического регламента данного производства, для подтверждения того, что показатели находятся в диапазоне, который считается целесообразным для надлежащей эксплуатации.

В основу операционного мониторинга должен быть положен принцип ответственности сотрудников предприятия в рамках компетенции. С этой целью на производственных участках назначены ответственные лица за исполнение природоохранных мероприятий.

Для обеспечения нормальной и бесперебойной работы на предприятии, а также для соблюдения природоохранного законодательства необходимо осуществлять внутренние проверки. Для этих целей разработан план – график внутренних экологических проверок, утвержденный руководителем предприятия.

В ходе внутренних проверок контролируются:

1. Общие вопросы:

- выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;



- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологического и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

2. По охране земельных ресурсов и утилизации отходов:

- соблюдение экологических требований к хозяйственной и иной деятельности, отрицательно влияющей на состояние земель;
- защита земель от загрязнения и засорения отходами производства и потребления;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

3. По охране атмосферного воздуха

- ход выполнения мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- соблюдение технологических регламентов производства в части предупреждения загрязнения объектов и факторов окружающей среды;

4. По охране и использованию водных ресурсов

- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
- ведение учета забора воды на объекте.

Специалист, осуществляющий внутреннюю проверку, обязан:

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду; выполнить контроль над выполнением работ по производственному мониторингу, своевременность отбора проб и анализа данных согласно утвержденной программы;
- составить письменный отчет руководителю, включающий, при необходимости, требования о проведении мер по устранению несоответствий, выявленных в ходе проверки, сроки и порядок их устранения



5.2.1. Методика проведения операционного мониторинга

Регулярное обследование в соответствии с планом-графиком внутренних проверок включает в себя:

- визуальное наблюдение за состоянием производственных объектов;
- контроль над эксплуатацией объектов природоохранного назначения в соответствии с правилами технической эксплуатации и безопасности обслуживания;
- контроль над соблюдением технологического регламента работы объектов природоохранного назначения.

Постановка на ремонт реализуется через принятую на предприятии систему планово-предупредительных ремонтов.

5.3. Мониторинг эмиссий

Мониторинг проводится прямыми (на основании лабораторных замеров) и косвенными (на основании расчетов) методами.

Мониторинг эмиссий прямым методом включает в себя:

- Контроль за выбросами загрязняющих веществ от организованных источников, определенных программой производственно-экологического мониторинга ОС;
- Контроль за качественными и количественными характеристиками сбросов;
- Контроль за образованием, использованием, размещением отходов;
- Радиационный мониторинг.

Инструментальные замеры выполняются привлеченными, имеющими аттестаты аккредитации, лабораториями на договорных условиях.

Мониторинг косвенными методами (расчетный метод) проводится на основании методик, действующих в соответствии с законодательством в Республике Казахстан.

5.3.1. Атмосферный воздух

Для определения объемов выбросов в атмосферу от объектов предприятия разработан и утвержден проект нормативов допустимых выбросов (далее НДВ). Общие сведения об источниках выбросов приведены в таблице 3.



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

Для получения достоверной информации за эмиссиями в атмосферный воздух, программой производственного экологического мониторинга предусматривается осуществление наблюдений на стационарных организованных источниках выбросов в атмосферу, по загрязняющим веществам для каждого источника предусмотренных проектом НДВ.

В рамках программы контроля определяются методы и частота проведения инструментальных замеров для мониторинга выбросов вредных веществ в окружающую среду, согласно установленным нормативам, с учетом технических и финансовых возможностей предприятия.

Учитывая характер деятельности каждого источника, определен расчетный метод контроля: на источниках выбросов филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия».

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами, приведены в таблице 4.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом, приведены в таблице 5.

В случае выявления превышений установленных нормативов по какому-либо загрязняющему веществу, устанавливается причина превышения. Для выяснения причины должны быть обследованы:

- 1) источники выделения загрязняющих веществ;
- 2) соблюдение технологического регламента;
- 3) качество используемого сырья, топлива;
- 4) эффективность газоочистного оборудования.

5.3.1.1. Автоматическая система мониторинга эмиссий

Согласно гл. 2 ст. 1 приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан №208 от 22 июня 2021 года «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля», источники производственных площадок филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» не попадают под критерии



источников, подлежащих автоматизированной системе мониторинга эмиссий.

5.3.2. Водные ресурсы

В период эксплуатации забор воды из поверхностных или подземных водоисточников не производится. Воздействия на грунтовые воды не будет.

На объектах предприятия предусматривается использование воды на:

1. питьевые нужды – бутилированная, привозная;
2. хозяйственно-бытовые нужды – привозная из ближайших водопроводных сетей.

5.3.2.1. Мониторинг сточных вод

Производственные сточные воды, непосредственно сбрасываемые предприятием в поверхностные водные объекты, отсутствуют.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от объектов АГРС и ПУ собираются в септики, а затем вывозятся на договорной основе на очистные сооружения ближайших населенных пунктов.

5.3.3. Отходы производства и потребления.

Контроль обращения с отходами заключается в наблюдении за системой образования, сбора, временного хранения, транспортировки различных видов отходов, образующихся при эксплуатации предприятия.

Несвоевременная утилизация, беспорядочное хранение отходов приводят к различной степени воздействия на окружающую среду, разрушают структуру почвы, уничтожая микроорганизмы в ней, отрицательно воздействуя на флору и фауну, многие из них создают пожарные ситуации на местах их скопления.

С целью снижения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии ведется четкая организация сбора, хранения и отправка их на специализированные предприятия для переработки, утилизации или захоронения на контрактной основе.

Кроме этого, учет и контроль по отходам проводится с учетом положений Межгосударственных стандартов по ресурсосбережению и обращению с отходами ГОСТ 30772-2001.



В процессе хозяйственной деятельности на предприятии образуются отходы производства и потребления, на которые составлены паспорта отходов, зарегистрированные в уполномоченном органе в области ООС.

Основными мероприятиями по снижению и контролю уровня отрицательного воздействия образующихся отходов являются:

- организация учета отходов;
- обеспечение сбора производственных отходов и их утилизация;
- своевременный вывоз отходов.

Мониторинг мест накопления отходов проводится в соответствии с планом-графиком внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства, приведённым в таблице 11.

Отбор проб отходов производства не производится, т.к. все виды отходов передаются сторонним организациям согласно договору.

Для предотвращения аварийных ситуаций условия хранения отходов должны соответствовать действующим документам: общим требованиям к проектным решениям площадок временного хранения промышленных отходов на территории предприятия; предельному количеству накопления токсичных промышленных отходов на территории предприятия; правилам пожарной безопасности и местным инструкциям по пожарной безопасности.

Контроль над отходами производства и потребления подразумевает рациональное складирование отходов производства, их своевременный вывоз, контроль над санитарным состоянием территории предприятия в прилегающей территории и осуществляется в соответствии с программой управления отходами (ПУО), утвержденной руководителем предприятия и согласованной уполномоченный органом в области охраны окружающей среды.

Период эксплуатации филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» сопровождается образованием следующих видов отходов:

№ п/п	Наименование отхода	Код отхода
	Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03	17 06 04
	Отходы, содержащие масла	16 07 08*
	Отработанные шины	16 01 03
	Гидравлические масла, содержащие полихлорированные бифенилы ¹	13 01 01*



	Списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35	20 01 36
	Одежда	20 01 10
	Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	12 01 20*
	Опилки и стружка черных металлов	12 01 01
	Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества	08 01 11*
	Отходы сварки	12 01 13
	Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	15 02 02*
	Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 06*
	Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*
	Водные промывающие жидкости, содержащие опасные вещества	11 01 11*
	Свинцовые аккумуляторы	16 06 01*
	Смешанные коммунальные отходы: Замазученный грунт Свинцовые аккумуляторы Водные промывающие жидкости, содержащие опасные вещества Отходы от красок и лаков Опилки и стружка черных металлов Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества Пластиковые пломбы измерит. приборов	20 03 01
	Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*
	Батареи и аккумуляторы, включенные в 16 06 01, 16 06 02 или 16 06 03, и несортированные батареи и аккумуляторы, содержащие такие батареи	20 01 33*
	Бумага и картон	20 01 01
	Черные металлы	16 01 17
	Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Тара из-под ЛКМ, кисти, валики)	08 01 11*
	Отходы пластмасс (кроме упаковочных)	12 01 05

При возникновении аварийных ситуаций их ликвидация производится в соответствии с требованиями местных инструкций пожарной безопасности и техники безопасности.

С целью снижения уровня загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления предприятием предусмотрены следующие мероприятия:

- регулярная санитарная уборка (очистка) территории;



- своевременный вывоз образующихся отходов, по мере накопления, специализированным организациям по договору

5.3.4. Радиологическая обстановка

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением следующих нормативных документов:

- Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020;
- РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий»;
- Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (Приложение 40 к приказу Министра охраны окружающей среды от 29 ноября 2010 года № 298).

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов – предельно допустимых концентраций в окружающей среде (почве, воде, воздухе) или предельно допустимых уровней излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

На предприятии отсутствуют источники ионизирующего излучения (ИИИ), то есть радиационный контроль не предусмотрен.

5.3.5. Контроль за выбросами парниковых газов и озоноразрушающих веществ

Основными процессами, приводящими к образованию парниковых газов (диоксид углерода (CO_2), закись азота (N_2O)) являются: стационарные источники при сжигании жидкого топлива, передвижные источники.

Выбросы парниковых газов от стационарных источников являются результатом сжигания жидкого топлива. Согласно международной методике, выбросы ПГ не



измеряются, а рассчитываются по данным об объемах производства или потребления топлива, с использованием факторов эмиссий или пересчетных коэффициентов.

Инвентаризация и расчет выбросов парниковых газов производится ежегодно, но отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов не предоставляется в уполномоченный орган по ООС, т.к. филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» не относится регулируемым секторам экономики по объему выбросов парниковых газов.

5.3.6. Физические факторы

Физические факторы и их воздействие должны отвечать требованиям «Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №169.

Шум. Уровень шума на открытых рабочих площадках будет зависеть от расстояния до работающего агрегата, а также от того, где непосредственно находится работающее оборудование – в помещении или вне его, от наличия ограждения, положения места измерения относительно направленного источника шума, метеорологических и других условий.

Снижение уровня звука от источника при беспрепятственном распространении происходит примерно на 3 дБ при каждом двукратном увеличении расстояния, снижение пиковых уровней звука происходит примерно на 6 дБ. Поэтому с увеличением расстояния происходит постепенное снижение среднего уровня звука.

При удалении от источника шума на расстоянии более 2 км происходит затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее. Также следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, рельефа территории.

На предприятии используется техника, оборудование и средства защиты, которая обеспечивает уровень звука на рабочих местах, не более 80 дБА, согласно требованиям ГОСТа 27409-97 «Межгосударственный стандарт. Шум. Нормирование шумовых характеристик стационарного оборудования», ГОСТа 30530-97 «Шум. Методы расчета предельно допустимых шумовых характеристик стационарных машин», СН РК 2.04-02-2011 «Защита от шума», МСН 2.04-03-2005 «Защита от шума».



Вибрация. Работа оборудования филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» соответствует установленным нормативам и не представляет угрозы для окружающей среды и здоровья работников.

5.4. Мониторинг воздействий

Мониторинг воздействия выполняется в соответствии с действующими нормативными документами, которыми регламентируются порядок и оценка характера и степени загрязнения компонентов окружающей среды химическими элементами и их соединениями при деятельности филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия».

Целью работы является определение уровня влияния деятельности филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия», на основные компоненты окружающей среды, выполняемое по результатам определения фактического загрязнения на границе санитарно-защитной зоны.

Проводимые в рамках производственного мониторинга исследования являются продолжением выполненных в предшествующие годы наблюдений за состоянием компонентов окружающей среды в районе расположения филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия».

В соответствии с этим, главными задачами проведения настоящей работы является: определение степени качественного изменения компонентов ОС под влиянием техногенной нагрузки.

Контроль за состоянием объектов окружающей среды на границе ССЗ выполняют привлеченные аккредитованные лаборатории на договорных условиях.

В ходе выполнения исследований анализ процессов воздействия предприятия на компоненты ОС осуществляется посредством наблюдений за состоянием и изменением атмосферного воздуха, подземных вод, почв.

5.4.1. Атмосферный воздух

Мониторинг воздействия - оценка фактического состояния атмосферного воздуха, которое предусматривает измерение количественного и качественного состава загрязняющих веществ. Контроль осуществляется расчетным методом, согласно графику контроля.



Согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» относится к II категории.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха на источниках выбросов показан в таблице 8.

В случае выявления превышений установленных нормативов по какому-либо загрязняющему веществу, устанавливается причина превышения. Для выяснения причины должны быть обследованы:

- 1) источники выделения загрязняющих веществ;
- 2) соблюдение технологического регламента;
- 3) качество используемого сырья, топлива;
- 4) эффективность газоочистного оборудования.

5.4.2. Водные ресурсы

Мониторинг водных объектов на предприятии отсутствует.

5.4.3. Земельные ресурсы

Производственный экологический контроль за состоянием почвенного покрова включает в себя: оценку санитарной обстановки на территории и разработку рекомендаций по улучшению состояния почв и предотвращению загрязняющего воздействия объектов на природные комплексы.

Система наблюдений за почвами и грунтами - литомониторинг, заключается в контроле показателей состояния грунтов на участках, подвергнувшихся техногенному нарушению, на предмет определения их загрязнения вредными веществами, химреагентами, солями, тяжелыми металлами и т.д. Мониторинг воздействия на почву – оценка фактического состояния загрязнения почвы в конкретных точках наблюдения на местности.

Производственный экологический контроль за состоянием почвенного покрова заключается в проведении работ, направленных на предотвращение загрязнения почвы от техногенных воздействий и выполнение следующих мероприятий:

- устройство твердого покрытия на местах временного хранения промотходов;



- организация сбора отходов в специальных контейнерах, предотвращающих попадание отходов в почву;
- организация отвода поверхностных и ливневых вод.

При эксплуатации площадок филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия», значительного воздействия на почвы, растительность не наблюдается.

Для охраны почв от негативного воздействия отходов, образующихся при эксплуатации и непосредственно при производственной деятельности данного предприятия, предусматривается организованный сбор, временное накопление образующихся отходов. Накопление отходов при эксплуатации данного объекта осуществляется в контейнеры, исключающие возможное загрязнение почв территории.

При производственной деятельности данного объекта временное размещение отходов осуществляется на специально оборудованных заасфальтированных площадках.

5.4.4. Шум

Программой производственного экологического контроля (ПЭК) предусматривается проведение оценки уровня воздействия вредных физических факторов на окружающую среду и здоровье человека, таких как: шумовое, электромагнитное воздействия.

В связи с незначительностью электромагнитного излучения и сложностью его контроля Программой ПЭК не предусматривается контроль только шумового воздействия.

Шумом называется звуковые колебания, выходящие за рамки звукового комфорта в пределах 16-20 000 Гц (ниже – инфразвук, выше – ультразвук).

Уровень шума на предприятии незначителен, в связи с чем инструментальный контроль за ним на СЗЗ Программой ПЭК не предусматривается.

6. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЯ И МОНИТОРИНГ СОСТОЯНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ В СЛУЧАЕ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» относится к II категории.

Условия работы и технологические процессы, применяемые на предприятии,



минимизируют возможности возникновения аварийной ситуации. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения неконтролируемой ситуации предприятию необходимо предпринять все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

На площадках филиала «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия». аварийные ситуации предотвращаются регулярными профилактическими работами.

На автоматизированных газораспределительных станциях (АГРС) предусмотрена функция выдачи аварийного обобщенного сигнала при нарушениях режимов работы. АГРС комплектуется системой автоматизированного управления (САУ), которая обеспечивает управление системами станции, координацию взаимодействия между ними, сбор и передачу информации о режимах работы станции оператору или диспетчеру, реализацию функций аварийной защиты.

Для обеспечения нормальной работы газопровода, для отключения отдельных участков на случай аварии или ремонта, по трассе предусмотрена установка линейных кранов (КУ) на расстоянии не более 30 км. Запорная арматура расположена так, чтобы при аварии риск выброса газа был минимальный.

Кроме линейных кранов предусмотрена установка охранных кранов на газопроводах-отводах проектных АГРС.

Деятельность, направленная на предотвращение чрезвычайных ситуаций, ликвидацию и смягчение воздействий на окружающую среду, которые могут быть связаны с этими ситуациями, осуществляется в подразделениях операторы, в соответствии с «Порядком действий по смягчению последствий аварий и пожаров на окружающую среду», «Планом мероприятий по защите персонала и населения от радиационной аварии, и её последствий», «Планом ликвидации аварий».

С «Планом ликвидации аварий» знакомят весь персонал подразделения, выполняющий работы в корпусе, для которого разработан план. Проверка знаний рабочими «Плана ликвидации аварий» проводится перед допуском к самостоятельной работе. Проверка знаний «Планов ликвидации аварий» у специалистов и руководителей проводится при назначении на должность. Ежегодно с персоналом каждой смены по одной из позиций оперативной части плана под руководством мастера проводятся противоаварийные тренировки.

Возможные аварийные ситуации могут привести к локальному загрязнению отдельных компонентов окружающей среды и по степени оказываемого воздействия оцениваются как незначительные. Мониторинг воздействия на окружающую среду в



нештатных ситуациях, аварии, требуется по тем компонентам окружающей среды, на которые при аварийной ситуации было оказано прямое воздействие, Программа производственного мониторинга воздействия по результатам внештатной ситуации утверждается руководителем предприятия и подлежит согласованию с уполномоченными государственными органами в установленном порядке.

7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Общее руководство системой производственного экологического контроля на предприятии осуществляет заместитель генерального директора по производственным вопросам.

Ответственность и полномочия определены в регламентирующих документах (фирменных стандартах и руководящих документах предприятия, должностных инструкциях, положениях о структурных подразделениях и функциональных службах).

Должностные инструкции доведены до сведения соответствующих сотрудников.

8. ВНУТРЕННИЕ ПРОВЕРКИ

В соответствии с Экологическим кодексом РК предприятием осуществляются внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставления результатов производственного экологического контроля с условиями экологических и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся силами эколога, при необходимости привлекаются технические специалисты предприятия, компетентные в данной области.

План-график внутренних проверок утверждается директором. Сроки проведения внутренних проверок могут корректироваться.

По результатам проверок составляется отчет, один экземпляр которого направляется в проверяемое подразделение, второй хранится у эколога.

Программа внутренних проверок включает контроль за соблюдением требований Экологического кодекса, законодательства в области охраны окружающей среды и ранее выданных предписаний.

Для устранения выявленных несоответствий руководством подразделения, где выявлены несоответствия, инициируется процесс разработки корректирующих действий.



9. ПОРЯДОК ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ

В рамках Положения по организации производственного экологического контроля в области охраны окружающей среды определены методы ведения учета, анализа и обобщения данных.

Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля, условно подразделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок предоставления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных ответственным за охрану окружающей среды на предприятии;
- обобщение данных и заполнение необходимых форм;
- подготовка необходимых пояснительных записок;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды.

Отчетность по результатам производственного экологического контроля составляется в соответствии с утвержденными «Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» по Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250. Материалы отчета должны отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период.



СПИСОК ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (статьи 182, 183, 185).
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля».
4. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года N 481-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
5. Земельный кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года №442- II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
6. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года №219-I О радиационной безопасности населения (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.)
7. Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, утверждёнными министром приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.
8. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 31 мая 2007 года № 172-п Перечень, формы и сроки обмена информацией по ведению Единой государственной системы мониторинга окружающей среды и природных ресурсов.
9. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-71. Гигиенические нормативы «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности».
10. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности», утвержденными Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 февраля 2022 года № ҚР ДСМ -13.



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

30.06.2007 года

01002P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Экос"

Республика Казахстан, г.Астана., БИН: 950740001238

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

Вид лицензии

генеральная

**Особые условия
действия лицензии**

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г.Астана



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ

30.06.2007 жылы

01002P

Берілді

"Экос" Жауапкершілігі шектеулі серіктестік

Қазақстан Республикасы, Астана қ., БСН: 950740001238

(заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайы, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)

Қызмет түрі

Қоршаған ортаны қорғау саласында жұмыстар орындау және қызметтер көрсету

(«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес қызмет түрінің атауы)

Лицензия түрі

басты

Лицензия
қолданылуының
айрықша жағдайлары
Лицензиар

(«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 9-1бабына сәйкес)

Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті.
Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігі.

(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

(лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Берілген жер

Астана қ.



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01002Р

Дата выдачи лицензии 30.06.2007 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Работы в области экологической экспертизы для 1 категории хозяйственной и иной деятельности
- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат Товарищество с ограниченной ответственностью "Экос"

Республика Казахстан, г.Астана., БИН: 950740001238

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан.
(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо) фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к
лицензии

Дата выдачи приложения
к лицензии

Срок действия лицензии

Место выдачи г.Астана



МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі **01002Р**

Лицензияның берілген күні **30.06.2007 жылы**

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері

(Қазақстан Республикасының "Лицензиялау туралы" Заңына сәйкес лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтерінің атауы)

- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық аудит
- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық сараптама саласындағы жұмыстар
- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін табиғатты қорғауға қатысты жобалау, нормалау

Өндірістік база

(орналасқан жері)

Лицензиат

"Экос" Жауапкершілігі шектеулі серіктестік

Қазақстан Республикасы, Астана қ., БСН: 950740001238

(заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайі, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)

Лицензиар

Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті. Қазақстан Республикасы Қоршаған орта және су ресурстары министрлігі.

(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

(лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Лицензияға қосымшаның нөмірі

Лицензияға қосымшаның берілген күні

Лицензияның қолданылу мерзімі

Берілген жер

Астана қ.



11. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года № 219-І «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).
12. ГОСТ 17.4.4.02-84 и «Научно-методическими указаниями по мониторингу земель РК», Алматы, 1994г.



ПРИЛОЖЕНИЯ



Таблица 1

Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее – БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия»- Темиртауское линейно-производственное управление на 2025 -2034 гг.	116600000 116800000	-	191041014966	Транспортирование по трубопроводу (49500)	Газопровод «САРЫ-АРКА» - по назначению магистральный распределительный газопровод, обеспечивающий подачу газа от магистрального газопровода «Бейнеу- Шымкент» в отводы на АГРС городов и населенных пунктов. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ данного предприятия являются автоматические газораспределительные станции (АГРС), пункт управления (ПУ). линейные крановые узлы (КУ), охраняемые крановые узлы (ОК), камера запуска и приема очистных и диагностических устройств (УЗПОУ-6).	100000, РК, г. Караганда, ул.Гоголя, дом 34 А, Бизнес-центр «Grey Plaza», e-mail: info.karaganda@ica.kz	Согласно решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду филиал «УМГ «Караганда» АО «Интергаз Центральная Азия» относится к II категории



Таблица 2

Информация по отходам производства и потребления на период строительства и эксплуатации

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Период эксплуатации		
Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (Тара из-под ЛКМ, кисти, валики)	08 01 11*	Передается сторонней организации по договору
Отходы красок и лаков, за исключением упомянутых в 08 01 11	08 01 12	Передается сторонней организации по договору
Водные промывающие жидкости, содержащие опасные вещества	11 01 11*	Передается сторонней организации по договору
Опилки и стружка черных металлов	12 01 01	Передается сторонней организации по договору
Отходы сварки	12 01 13	Передается сторонней организации по договору
Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, содержащие опасные вещества	12 01 20*	Передается сторонней организации по договору
Гидравлические масла, содержащие полихлорированные бифенилы I	13 01 01*	Передается сторонней организации по договору
Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 02*	Передается сторонней организации по договору
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла	13 02 08*	Передается сторонней организации по договору
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами	15 02 02*	Передается сторонней организации по договору
Отработанные шины	16 01 03	Передается сторонней организации по договору
Черные металлы	16 01 17	Передается сторонней организации по договору
Свинцовые аккумуляторы	16 02 01*	Передается сторонней организации по договору
Отходы, содержащие масла	16 03 08*	Передается сторонней организации по договору
Водные промывающие жидкости, содержащие опасные вещества	16 10 01*	Передается сторонней организации по договору
Замазученный грунт	17 05 03*	Передается сторонней организации по договору
Изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 02 01 и 17 02 03	17 02 04	Передается сторонней организации по договору
Бумага и картон	20 01 01	Передается сторонней организации по договору



1	2	3
Одежда	20 01 10	Передается сторонней организации по договору
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы	20 01 21*	Передается сторонней организации по договору
Батареи и аккумуляторы, включенные в 16 02 01, 16 02 02 или 16 02 03, и несортированные батареи и аккумуляторы, содержащие такие батареи	20 01 33*	Передается сторонней организации по договору
Списанное электрическое и электронное оборудование, за исключением упомянутого в 20 01 21 и 20 01 35	20 01 36	Передается сторонней организации по договору
Пластмассы (пластиковые пломбы измерительных приборов)	20 01 39	Передается сторонней организации по договору
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Передается сторонней организации по договору

**Общие сведения об источниках выбросов**

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед., из них:	102
2	Организованных, из них:	80
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	80
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	80
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	80
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	26



Таблица 4

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами

Наименование площад-ки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Координаты	Контролируемое вещество	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	N			
1	2	3	4	5	6	7
АГРС Темиртау	1300	Котёл №1 БПТН	601	51.20560 71.65409	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал
					Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
АГРС Темиртау	1300	Котёл №1 БПТН	602	51.20560 71.65410	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал
					Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
АГРС Темиртау	25	Котёл отопления блока операторной	603	51.20560 71.65411	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал
					Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
АГРС Караганда	1300	Котёл №1 БПТН	0301	51.2770 71.42323	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал
					Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
АГРС Караганда	1300	Котёл №2 БПТН	0302	51.20560 71.65411	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал
					Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал
АГРС Караганда	25	Котёл отопления блока операторной	0303	51.2770 71.42325	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал
					Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал



Таблица 5

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

Наименование площадки	Источник выбросов		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого Сырья/материала
	Наименование	N			
1	2	3	4	5	6
АГРС Темиртау	Сброс газа с узла редуцирования	0205		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)	
	Сброс газа с регулятора (узел редуцирования)	0203		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)	
	Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собственные нужды	0208		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)	



1	2	3	4	5	6
АГРС Темиртау	Сброс газа с узла редуцирования на собственные нужды (на кот)	0209	51.20560 71.65409	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)	
	Сброс с 2х СППК узла переключения	0213		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)	
	Сброс газа с 2-х СППК (за территории АГРС)	0214		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)	
	Сброс газа с газовой линии блока операторной	0215		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)	
Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН	0216	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)			



1	2	3	4	5	6
АГРС Темиртау	Сброс с 2х СППК конденсатосборника	0217	51.20560 71.65409	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)	
	Сброс газа с узла учета расхода газа	0218		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)	
	Сброс газа с узла учета расхода газа	0219		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)	
	Сброс газа с емкости одоранта (БАОГ)	0220		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)	
Сброс газа у узла одоризации (подземная емкость)	0221	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)			



1	2	3	4	5	6
АГРС Темиртау	Стравливание газа с узла учета расхода газа	0222	51.20560 71.65409	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)	
	Бензогенератор	0223		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Бензин
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Продувочная свеча котельной БПТН	0224		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)	
	Стравливание газа при ремонте пылуловителя	0225		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)	
	Сброс газа (узел редуцирования)	0226		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)	



1	2	3	4	5	6
АГРС Темиртау	Сброс газа узел переключения на входе (входной)	0227	51.20560 71.65409	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)	
	Общая свеча №1	0230		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)	
	Общая свеча №2	0231		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)	
	Сброс паров антифриза (проверка ПКО)	0232		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Антифриз
	Сброс паров антифриза с подогревателя газа	0233		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)	Антифриз
	Сброс газа с 2-х СППК (за территории АГРС)	0235		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)	
	Стравливание газа при ремонте пылуловителя	0236		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)	



1	2	3	4	5	6
АГРС Темиртау	ДЭС	0273	51.20560 71.65409	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Свеча сброса газа с ПКО узла очистки и подогрева	0305		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ	
			Метан (727*)		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		
Сброс газа с узла редуцирования	0302		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)		
			Метан (727*)		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
Сброс газа с регулятора (узел редуцирования)	0303		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Природный газ	
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)		
			Метан (727*)		



1	2	3	4	5	6
АГРС Караганда	Сброс газа с регулятора узла редуцирования на собственные нужды	0308	51.1872867 71.6046142	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
	Сброс газа с узла редуцирования на собственные нужды (на кот)	0309		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Сброс газа с регулятора (узел редуцирования)	0310		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	Сброс с 2х СППК узла переключения	0313		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Природный газ
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
	Сброс газа с 2-х СППК (за территории АГРС)	0314		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Природный газ
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	



1	2	3	4	5	6
АГРС Караганда	Сброс газа с газовой линии блока операторной	0315	51.1872867 71.6046142	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
	Сброс газа с газовой линии перед котельной БПТН	0316		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/ (Одо- рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Сброс с 2х СППК конден- сатосборника	0317		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/ (Одо- рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Сброс газа с узла учета расхода газа	0318		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/ (Одо- рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Сброс газа с узла учета расхода газа	0319		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/ (Одо- рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	



1	2	3	4	5	6
АГРС Караганда	Сброс газа с емкости одоранта (БАОГ)	0320	51.1872867 71.6046142	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
	Сброс газа у узла одоризации (подземная емкость)	0321		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Стравливание газа с узла учета расхода газа	0322		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	Бензогенератор	0323		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Бензин
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
	Продувочная свеча котельной БПТН	0324		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	Природный газ
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				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)	



1	2	3	4	5	6
АГРС Караганда	Стравливание газа при ремонте пылуловителя	0325	51.1872867 71.6046142	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
	Сброс газа (узел редуцирования)	0326		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Сброс газа узел переключения на входе (входной)	0327		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	Общая свеча №1	0330		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Природный газ
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
	Общая свеча №2	0331		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Природный газ
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	



1	2	3	4	5	6
АГРС Караганда	Сброс паров антифриза (проверка ПКО)	0332	51.1872867 71.6046142	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Антифриз
	Сброс паров антифриза с подогревателя газа	0333		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Антифриз
	ДЭС	0334		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Дизельное топливо
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Сброс газа с 2-х СППК (за территории АГРС)	0335		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Природный газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
	Метан (727*)				
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Ододант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				



1	2	3	4	5	6
АГРС Караганда	Свеча стравливания газа с котлов	0803	51.1872867 71.6046142	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/ (Одо- рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Крановые узлы	Свеча КУ-28	1001		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Природный газ
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Свеча КУ-29	1002		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одо- рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Природный газ
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	Свеча КУ-30	1003		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Природный газ
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одо- рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	



1	2	3	4	5	6
Крановые узлы	Свеча КУ-30.1 отвод на АГРС Аршалы	1004	51.1872867 71.6046142	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/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Свеча КУ-31	1005		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/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	КУ-32.1 отвод на АГРС Астана-1	1002		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/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
Охранные краны и узлы запуска	Стравливание газа на УЗПОУ-4	1013	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/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
	Стравливание газа на УЗПОУ-5	1014	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/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		



1	2	3	4	5	6
Крановые узлы	Свеча кондетасборника на УЗПОУ-5	1015	51.1872867 71.6046142	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/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
АГРС Темиртау	Выбросы от неподвижных уплотнений	6601	51.20560 71.65409	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Слив конденсата в авто-транспорт	6608		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Конденсат
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	
	Подземная емкость анти-фриза	6609		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*	Антифриз
	Глубинный насос анти-фриз	6610		Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*	Антифриз
АГРС Караганда	Выбросы от неподвижных уплотнений	6701	51.1872867 71.6046142	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	



1	2	3	4	5	6		
АГРС Караганда	Слив конденсата в авто-транспорт	6708	51.1872867 71.6046142	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Конденсат		
				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)						
	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*	Антифриз					
Подземная емкость анти-фриза	6709	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*		Антифриз			
Глубинный насос анти-фриз	6710						
Охранные краны и узлы запуска	Слив конденсата в авто-транспорт УЗПОУ-4	7003		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Конденсат		
				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)				
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
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)							
Крановые узлы	Выбросы от неподвижных уплотнений КУ-28	7028	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
			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)						
	Выбросы от неподвижных уплотнений КУ-29	7029	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
			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)						
	Выбросы от неподвижных уплотнений КУ-30	7030	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
			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)				



Крановые узлы	Выбросы от неподвижных уплотнений КУ-28	7031	51.1872867 71.6046142	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
	Выбросы от неподвижных уплотнений КУ-29	7032		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
	Выбросы от неподвижных уплотнений КУ-32.1	7033		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
				Метан (727*)	
Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)					
Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)					
Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)					
Охранные краны и узлы запуска	Выбросы от неподвижных уплотнений на УЗПОУ-6	7034		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	
			Метан (727*)		
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одо-рант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		



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
-	-	-	-	-	-

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
-	-	-	-	-

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
-	-	-	-	-	-



Таблица 9

График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	ПДК, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Определение влияния производственных объектов на состояние поверхностных вод					
1	-	-	-	-	-

Таблица 10

Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества/показателя	ПДК, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Таблица 11.

План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Проверка регулярности отчетности	не реже 1 раза в год
2	Проверка регулярности отбора проб воздуха, контроль мест отбора проб	не реже 1 раза в год
3	Проверка соблюдения персоналом правил обращения с отходами, недопущение распространения отходов по территории предприятия	Ежеквартально
4	Проверка правильности и регулярности предоставления отчетов о выполнении программы производственного экологического контроля	Ежеквартально



Таблица 12

План мониторинга отходов производства и потребления

№	Виды наблюдений	Наблюдаемые компоненты, параметры	Периодичность проведения
1	Все виды отходов передаются сторонним организациям		

Таблица 13

План мониторинга флоры и фауны

№	Виды наблюдений	Наблюдаемые компоненты, параметры	Периодичность проведения
1	Отслеживание изменений в видовом составе растений и животных в результате деятельности предприятия	Фиксирование видов и состояние растений и животных.	1 раз в 2 года

Таблица 14

План мониторинга шума

№	Виды наблюдений	Наблюдаемые компоненты, параметры	Периодичность проведения
1	Измерение уровня шумового загрязнения:	Звук, дБА	1 раз в год

Таблица 15

План радиационного мониторинга

№	Виды наблюдений	Наблюдаемые компоненты, параметры	Периодичность проведения
1	Наблюдения за радиационной обстановкой.	альфа-активность	1 раз в год



Таблица 16

План график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых сбросов

Номер выпуска	Координатные данные контрольных створов, наблюдательных скважин в том числе фоновой скважины	Контролируемое вещество	Периодичность	Норматив допустимых сбросов		Кем осуществляется контроль	Метод проведения контроля
				мг/дм ³	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-