

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» Месторождение
Амангельды на 2026-2035 гг.**

Директор ТОО "Жасыл Технологии"



Манапова Г.Д.

г. Астана, 2026 год

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Исполнители	Должность
Манапова Г. Д.	Директор ТОО «Жасыл Технология»
Усéroва Ж.Ж.	Инженер-эколог
Местонахождение - г. Астана, ул. Майлина, 19, БЦ Таумас, офис 502	
Государственная лицензия 02954Р выдана РГУ КЭРКМЭПРРК МЭПР РК 14.08.2025 года на выполнение работ и услуги в области охраны окружающей среды, приложение к лицензии № 02954Р на природоохранное нормирование и проектирование.	

СОДЕРЖАНИЕ

	ВВЕДЕНИЕ	4
1	ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	6
1.1	КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И РАБОТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ	10
2	ВИДЫ МОНИТОРИНГОВЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ	13
3	ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ МОНИТОРИНГОВЫХ НАБЛЮДЕНИЙ	14
4	МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ НАБЛЮДЕНИЙ НА ПЛОЩАДКЕ	36
5	ОРГАНИЗАЦИЯ ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК	39
	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	43

ВВЕДЕНИЕ

Производственный экологический контроль – это система мер, осуществляемых природопользователем для наблюдения за состоянием окружающей среды и ее изменениями под влиянием хозяйственной и иной деятельности, проверка выполнения планов и мероприятий по охране и оздоровлению окружающей среды, воспроизводству и рациональному использованию природных ресурсов, соблюдение законодательства об охране окружающей среды, нормативов ее качества и экологических требований, включая производственный мониторинг, учет, отчетность, документирование результатов, а также меры по устранению выявленных несоответствий в области охраны окружающей среды.

ПЭК на предприятии является основным информационным звеном в системе управления окружающей средой, организованной в соответствии с требованиями Экологического кодекса

Основными задачами системы ПЭК являются:

- Ведение постоянного контроля за соблюдением производственной технологии предприятия;
- Минимизация негативного воздействия деятельности предприятия на окружающую среду;
- повышение эффективности использования сырьевых энергетических ресурсов (сбережение, использование вторичных и нетрадиционных ресурсов, повторное использование);
- постоянное ведение производственного мониторинга, являющегося элементом производственного экологического контроля;
- сбор, накопление, обработка информации об источниках негативных воздействий, о состоянии и загрязнении компонентов окружающей среды в зоне влияния промышленного объекта;
- анализ текущей экологической обстановки и прогнозирование динамики ее развития;
- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия плановых и экстренных управленческих решений в области охраны окружающей среды рационального природопользования;
- контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- первичный учет природопользования;
- инвентаризация источников загрязнения атмосферного воздуха, водных объектов, отходов производства и потребления, а также объектов их размещения;
- создание и ведение баз данных об источниках выбросов, сбросов, образовании и зоне влияния промышленного объекта;
- контроль наличия и сроков действия разрешительной документации (в том числе проектов ПДВ, ПДС, ПНОО);
- формирование государственной статистической отчетности в области охраны окружающей среды и природопользования;
- составление оперативной по природоохранной деятельности;
- расчет платежей за загрязнения окружающей среды и контроль за их осуществлением;
- разработка и контроль выполнения планов природоохранных мероприятий;
- контроль выполнения требований контролирующих органов;
- другие виды деятельности, предусмотренные законодательством и нормативной базой РК в области охраны окружающей среды и рационального природопользования.

Согласно ст. 130 п. 1.1. природопользователь планирует проведение производственного экологического контроля в объеме, минимально необходимом для слежения за соблюдением экологического законодательства Республики Казахстан, в соответствии с требованиями территориального управления и с учетом своих технических и финансовых возможностей. Предприятие своими силами или силами и техническими средствами привлекаемых им на договорной основе специализированных природоохранных организаций, обеспечивает проведение производственного экологического контроля, осуществляет обработку получаемой информации и

разрабатывает прогнозы развития ситуации.

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

Производственный мониторинг выполняется для получения объективных данных о состоянии окружающей среды с установленной периодичностью.

В рамках осуществления производственного мониторинга выполняются:

1. Операционный мониторинг (или мониторинг соблюдения производственного процесса) – наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для отслеживания надлежащего соблюдения условий технологического регламента производства;
2. Мониторинг эмиссий – наблюдение за качеством и количеством промышленных эмиссий от источников загрязнения;
3. Мониторинг воздействия – наблюдения за состоянием окружающей среды как на границе санитарно-защитной зоны, так и на других выявленных участках негативного воздействия в процессе хозяйственной деятельности природопользователя.

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.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование производствен ного объекта	Месторасп оложение по коду КАТО (Классифи катор администр ативно- территориа льных объектов)	Местораспо ложение, координаты	Бизнес идентифи кационны й номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристи ка производстве нного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
месторождение Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	711210000	Жамбылская область, Координаты 44°20'11" С.Ш. 71°05'10" В. Д.	05084000 2757	Основной код ОКЭД 06201 - добыча природного газа	ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» осуществляет добычу природного газа на месторождени и Амангельды	Юридически й адрес: РК, г. Астана, район Есиль, ул. Бокейхан, 12, БЦ Болашак	1 категория Проектная мощность предприятия на 2024 г. по добыче газа 306 млн. м ³

Примечание:

Областной центр: Тараз

Область: Жамбылская

Республика: Казахстан

Предприятие: ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Адрес: Таласский р-н, месторождение Амангельды

Предприятие осуществляет добычу и поставку товарного газа для пользователей Жамбылской области.

Месторождение Амангельды в целом находится в пределах Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от города Тараз.

Режим работы ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» повседневный (вахтовый 15 дней).

На существующее положение в состав предприятия входит 3 эксплуатируемых месторождения: Амангельды, Жаркум и Айрақты.

Утвержденные запасы углеводородного газа составляют 25,078 млрд.м³, конденсата – 2, 156 млн. м³.

Средняя глубина залегания газоносного горизонта составляет 2054 – 2376 метров.

Амангельдинское газовое месторождение находится в стадии промышленной эксплуатации. В его составе система сбора флюида, центральная установка подготовки газа (ЦУПГ) и вахтовый поселок с производственно-технической базой. Очищенный газ подается в газопровод АГМ-Тараз длиной 193 км. Газоконденсат отправляется по конденсатопроводу на доработку ТОО «АГПЗ» а газ, ранее сжигавшийся на факеле – на углубленную переработку на УПГ 4-38 - получение LPG и подготовка топливного газа для месторождения.

Географически месторождение расположено в юго-западной части песков Мойынкум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Чу и Таласа, с юго- запада к ним примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау.

По административному делению, месторождение Амангельды относится к Таласскому району Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от г. Тараз. Ближайший населенный пункт - село Ойык находится в 70 км к югу, у р. Талас. Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум, занимающих междуречье Чу и Таласа, с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау.

Абсолютные отметки рельефа местности в районе месторождений +350 - +360 м и увеличиваются в районе г. Тараз до +600 м. Местность на всем протяжении равнинная, воздымающаяся к югу. С населенными пунктами месторождение соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время.

Асфальтированная шоссейная дорога соединяет областной центр Тараз с селами Акколь, Ойык и Уланбель.

Непосредственно через площадь Амангельды проходит с юго-востока (от Жамбылской ГЭС) на северо-запад высоковольтная линия электропередач (ЛЭП) районного значения.

Рельеф местности слабо холмистого характера с перепадом высот менее 50 м на 1 км. Естественный уклон поверхности с востока на запад 0,001-0,006.

Район расположения предприятия характеризуется сейсмичностью 6 баллов и относится к 1 климатическому району 1В подрайону (СНиП РК 2.04-01-2001).

Район месторождения Амангельды малонаселен. Ближайший населённый пункт – село Ойык находится в 70 км к югу.

Основное занятие у населения – животноводство, особенно овцеводство и каракулеводство.

Естественные поверхностные водные объекты в районе проведения работ отсутствуют.

Настоящая программа производственного экологического контроля разработана в соответствии с требованиями статьи 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан № 400-VI ЗРК принятого 2 января 2021 года.

Генплан месторождения Амангельды с ИЗА



Ситуационная карта - схема расположения месторождения



1.1 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И РАБОТЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ

В целом по месторождению однолучевая схема сбора газа со всех добывающих скважин непосредственно на входной манифольд центральной установки подготовки газа (ЦУПГ).

Количество эксплуатационных скважин на месторождении на период нормирования 2026-2035 гг. – 44.

Природный газ от газодобывающих скважин давлением 8,2 МПа с температурой 0°C-+30°C по газопроводам-шлейфам поступает на эксплуатационный манифольд ГСП.

На устье скважины для предотвращения образования гидратов в газопроводы- шлейфы вводится метанол при помощи блока реагентов.

Основные источники загрязнения атмосферы на месторождении Амангельды сосредоточены на площадке ЦУПГ и в вахтовом поселке.

На существующее положение на производственном объекте ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» имеется 34 эксплуатационных скважины, дежурная горелка (ЦУПГ), 2 нагревательные печи, два ребойлера гликоля, 2 генератора, работающие на природном газе и три генератора – на дизтопливе, 2 передвижные ДЭС, 5 котельных (одна на дизтопливе), резервуары с бензином, дизтопливом, маслом и газовым конденсатом. На месторождении производятся сварочные и покрасочные работы, металлообработка, заправка автотранспорта ГСМ (на ТРК), приготовление бетонного раствора, складирование мусора на полигоне ТБО.

Организованные источники предприятия представлены дежурной горелкой, продувочными свечами, горловинами резервуаров для хранения метанола и газоконденсата и ГСМ.

Неорганизованные источники на предприятии представлены ремонтными, сварочными и покрасочными работами, металлообработкой, ТРК.

При горении факела в атмосферу поступают диоксид азота, оксид углерода, сажа и метан.

При работе дизель-генератора в атмосферу поступают оксид углерода, диоксид азота, сажа, диоксид серы.

От сварочных работ в атмосферу поступают: оксиды железа, марганца, азота, углерода; фтористый водород, фториды, пыль неорганическая с содержанием SiO₂ 20-70%.

При покрасочных работах и сушке изделий в атмосферу поступают: ацетон, бутилацетат, этилцеллозольв, бутиловый и этиловый спирты, толуол, ксилол, уайт-спирит, сольвент.

ИЗА на месторождении Амангельды на существующее положение:

I. подготовка газа:

печи для подогрева теплоносителя, ребойлеры, установка УРМ, факел (дежурная горелка), емкости с конденсатом и ГСМ (вкл объекты модернизации);

II. Обеспечение энергетических нужд:

Секция газо- и дизельгенераторных установок «Звезда» мощностью 500 и 1100 кВт; дизельгенератор Катерпиллер мощностью 328 кВт, котельные на газе (2 шт.), емкости с дизтопливом по 400 м³ (2 шт.) и на 8 м³ (1 шт.);

III. Производственно-ремонтный участок вахтового поселка:

Станки металлообработки, сварочные посты (стационарный и передвижной), пункт покраски, склад ГСМ, включающий емкости с дизтопливом (1 шт.), бензином (1 шт.) и маслом (4 шт.) с заправкой бензином (1 ТРК), дизтопливом (1 ТРК) и маслом (4 ТРК), котельная (на газе) и передвижные дизельгенераторы мощностью 500 кВт;

IV. Эксплуатационные скважины (2026-2035 гг. - 44);

Промышленная эксплуатация месторождения Амангельды сопровождается выбросами в атмосферу, основной вал в котором составляют углеводороды, оксид и диоксид азота, оксид углерода, метан, сажа и летучие углеводороды.

Модернизация объекта представляет собой включение дополнительных единиц оборудования, основная функция которых направлена на выделение из смеси углеводородных компонентов (из уже разрешенного объема добычи природного газа) в качестве ректификата метана,

удаление неконденсирующихся компонентов, (улучшение товарной продукции) содержание которых в реализуемой продукции ограничивается ГОСТом по выпуску товарной продукции.

Необходимо отметить что согласно перечня оборудования, подлежащего подключению в действующую технологическую линию, они не являются источниками значительного влияния на существующую картину выбросов всего предприятия (УПГ).

Установка ректификационной колонны (деметанизатора) предназначена для выделения из смеси углеводородных компонентов или газового бензина в качестве ректификата метана, удаление неконденсирующихся компонентов, содержание которых в реализуемой продукции ограничивается ГОСТом по выпуску товарной продукции.

Данная установка в процессе эксплуатации не является источником выбросов загрязняющих веществ.

Деметанизаторы работают при давлении 3,5-4,0 МПа, температуре в рефлюксной емкости от -60 до -90°C.

Эта температура в значительной степени определяется степенью извлечения этана: чем выше заданная степень его извлечения, тем ниже должна быть температура в рефлюксной емкости.

В процессе захлаживания с использованием холода дросселированной метановой фракции производится отбор основного водородного потока, который затем проходит тонкую очистку.

Пирогаз после выделения водорода направляется в деметанизатор, где оставшийся водород и метан отделяются от этана, этилена и более тяжелых углеводородов.

Кубовой продукт деметанизатора поступает в деэтанализатор, с верха которого отбирается фракция Сз. К ней добавляется водород, и смесь подается в реактор гидрирования ацетиленов.

После этого фракция Сз проходит осушку и направляется в этиленовую колонну, с верха которой отбирается этилен, а снизу этан, возвращаемый на пиролиз.

Газ низкого давления на выходе из турбины имеет очень низкую температуру -150 °С или менее, в зависимости от рабочего давления и свойств газа.

Такую температуру поддерживают путем сжатия покидающих деметанизатор газов до 58 атм, охлаждения жидкого метана до -146° и дросселирования до давления, при котором работает эта колонна.

В данном процессе дополнительно требуется установка колонны стабилизации конденсата. Проектными решениями заложена колонная стабилизации объемом 8 м3, и рефлюксная емкость колонны стабилизации, с объемом 10,9 м3.

Установка стабилизации и рефлюксной емкости также не являются источниками загрязнения атмосферного воздуха в процессе эксплуатации, ввиду того что являются герметичным технологическим оборудованием.

К такому виду оборудования также относятся ребойлер деметанизатора, термически соединенный с конденсатором колонны деэтанализации.

Использование ребойлера основано на том, что деметанизатор в ректификационной колонне является обычной дистилляционной колонной, содержащей множество вертикально отстоящих друг от друга тарелок, один или больше упакованных слоев или комбинацию тарелок и насадок. Как это часто бывает в случае установок по обработке природного газа, ректификационная колонна может состоять из двух секций. Верхняя секция является сепаратором, в котором частично испаряемый верхний исходный материал делится на свои соответствующие части пара и жидкости и в котором пар, поднимающийся из нижней дистилляционной или деметанизирующей секции, объединяется с частью пара верхнего исходного материала для образования дистилляционного потока холодного остаточного газа, который выходит из верхней части колонны.

Нижняя деметанизирующая секция содержит тарелки и/или насадки и обеспечивает необходимый контакт между жидкостями, спадающими вниз, и парами, поднимающимися вверх. Секция деметанизации также включает в себя ребойлеры, которые нагревают и испаряют часть жидкостей, стекающих вниз колонны, для образования стриппинг паров, которые поднимаются вверх колонны.

Проектными решениями предусматривается включение в технологический процесс ребойлера колонны стабилизации конденсата, основное назначение установок стабилизации конденсата –

обеспечение требуемых значений давления насыщенных паров путем отгонки легких фракций. При использовании установок стабилизации выход конденсата больше, а количество сбросных газов меньше, чем при использовании ступенчатой дегазации. Доля отгона легких фракций контролируется температурой ребойлера.

Проектными решениями заложены также, пластинчатый холодильник сырого газа, рекуперативный теплообменник конденсата, воздушный холодильник колонны стабилизации, воздушный холодильник стабильного конденсата, участвующие в технологическом процессе.

Все перечисленное оборудование в процессе эксплуатации не является источником выбросов загрязняющих веществ, ввиду их герметичности, а во время проведения монтажа и пуско-наладочных работ продувка осуществляется воздушными массами.

На период эксплуатации в результате модернизации УПГ, вводятся как источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются технологическое оборудование, представленное насосным оборудованием, резервуарами и наливом готового продукта в автоцистерны (насос подачи орошения колонны стабилизации, дозировочный насос подачи метанола, резервуар хранения СУГ, объемом 100 м³, насос подачи СУГ в автоцистерны, установка налива СУГ в автоцистерны).

От данных источников определен незначительный вклад в загрязнение атмосферного воздуха, ввиду не постоянного признака выделения выбросов, кратковременного характера их работы.

В процессе модернизации капитального строительства не предусматривается, строительно-монтажные работы будут осуществляться на уже существующей технологической площадке.

В настоящий момент отдельно стоящая площадка УПГ имеет бетонированное основание, для подключения дополнительных единиц оборудования будут проведены краткосрочные земляные работы, подготовка бетонного основания, незначительные сварочные и покрасочные работы. Для работы оборудования источником электроснабжения будет являться действующая система подачи энергии УКПГ, и как резервная закладывается передвижная ДЭС, на случай отключения или нестабильной подачи электроэнергии.

Таким образом модернизация объекта не связана с увеличением добычи природного газа, не требует капитального строительства, а СМР будет кратковременные, несущественными, (характеризуются незначительным негативным воздействием на окружающую среду в период их проведения) и главным образом не представляет собой значительный вклад в загрязнение атмосферного воздуха на этапе эксплуатации.

2. ВИДЫ МОНИТОРИНГОВЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

Производственный экологический мониторинг представляет собой информационно-измерительную систему, включающую совокупность технических, программных, информационных и организационных средств, обеспечивающих полноту, оперативность, достоверность и сопоставимость информации о состоянии окружающей среды. Основной целью системы мониторинга является получение достоверной информации об экологическом состоянии производственного объекта и в зоне его влияния. Данные производственного мониторинга будут использоваться для оценки состояния окружающей среды в рамках ведения Единой государственной системы мониторинга окружающей и природных ресурсов.

Основными *задачами производственного мониторинга* являются:

- получение и накопление информации об источниках загрязнения и состоянии компонентов природной среды в зоне влияния объекта;
- анализ и комплексная оценка текущего экологического состояния различных компонентов природной среды и прогнозирование динамики их развития в процессе эксплуатации объекта;
- информационное обеспечение руководства объекта для принятия плановых и экстренных управленческих решений;
- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам экологического мониторинга;
- получение данных об эффективности природоохранных мероприятий, выработка рекомендации и предложений по устранению и предупреждению негативных экологических мониторинга;

Согласно Экологическому Кодексу основными объектами экологического мониторинга является:

- атмосферный воздух;
- поверхностные и подземные воды;
- почвы и растительность;
- биотическая среда;
- радиологическая обстановка.

3. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ МОНИТОРИНГОВЫХ НАБЛЮДЕНИЙ

Результаты производственного мониторинга будут представляться в территориальные подразделения центрального исполнительного органа Республики Казахстан по охране окружающей среды в соответствии с Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля

Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250

Отходы производства и потребления

Производственный мониторинг размещения отходов складывается из операционного мониторинга – наблюдений за технологией размещения отходов производства и потребления, мониторинга эмиссий - наблюдений за соответствием размещения фактического объема отходов и установленных лимитов и мониторинга воздействия объектов размещения отходов на состояние компонентов природной среды.

При мониторинге эмиссий проводятся наблюдения за объёмом размещаемых отходов, которые имеют утверждённые лимиты. Критерием наблюдения являются утверждённые лимиты размещения отходов (по каждому виду) в соответствии с Разрешением на эмиссии, выданным уполномоченным органом на соответствующий период.

Контроль за отходами производства и потребления подразумевает рациональное складирование отходов производства, их своевременный вывоз, контроль за санитарным состоянием территории предприятия и прилегающей территории и осуществляется в соответствии с программой управления отходами, утвержденной руководителем предприятия.

В процессе осуществления деятельности, на предприятии образуются следующие виды отходов: твердые бытовые отходы, иловый осадок от канализационных очистных сооружений, отработанные люминесцентные лампы, отработанные аккумуляторы, промасленная ветошь, промасленные фильтры, отработанные масла, масляный грунт зачистки твердых покрытий, лом черных металлов, лом цветных металлов, огарки сварочных электродов, строительные отходы, буровой шлам, буровой раствор, использованная упаковка, медицинские отходы, отработанный диэтиленгликоль ДЭГ, тара из-под ЛКМ

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

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Твердые бытовые отходы	20 03 01	Вывоз на полигон ТБО месторождения Амангельды
Иловый осадок от канализационных очистных сооружений	19 08 16	
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	Передача специализированной организации на демеркуризацию
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	Передача специализированной организации на переработку
Промасленная ветошь	15 02 02*	Передача специализированной организации для утилизации (сжигания) в инсинераторах

Промасленные фильтры	16 01 07*	Передача специализированной организации для утилизации (сжигания) в инсинераторах
Отработанные масла	13 02 08*	Передача специализированной организации на регенерацию или утилизацию
Масляный грунт зачистки твердых покрытий	17 05 03*	Передача специализированной организации для утилизации (сжигания) в инсинераторах
Лом черных металлов	16 01 17	Передача специализированной организации на переработку
Лом цветных металлов	16 01 18	Передача специализированной организации на переработку
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передача специализированной организации на переработку
Строительные отходы	17 09 04	Передача специализированной организации на переработку
Буровой шлам	01 05 06*	Передача специализированной организации на солидификацию (стабилизацию) или размещение в специально оборудованных полигонах
Буровой раствор	01 05 06*	Передача специализированной организации на солидификацию (стабилизацию) или размещение в специально оборудованных полигонах
Использованная упаковка	15 01 06	Передача специализированной организации на переработку/утилизацию
Медицинские отходы	18 01 09	Передача специализированной организации для утилизации (сжигания) в инсинераторах
Отработанный диэтиленгликоль ДЭГ	16 01 14*	Передача специализированной организации для утилизации (сжигания) в инсинераторах
Тара из-под ЛКМ	08 01 11*	Передача специализированной организации на переработку/утилизацию
Отработанные светодиодные лампы	20 01 36	Передача специализированной организации на утилизацию
Бой стеклянной тары из-под химреактивов	20 01 02	Передача специализированной организации на утилизацию
Отработанные химреактивы	16 05 06*	Передача специализированной организации на утилизацию
Использованная пластиковая тара, бочки	20 01 39	Передача специализированной организации на утилизацию
Отходы металлической стружки	12 01 01	Передача специализированной организации на утилизацию
Отработанные автомобильные шины	16 01 03	Передача специализированной организации на утилизацию
Пищевые отходы столовой	20 01 08	Передача на вторичное использование, утилизацию или переработку в КХ

Атмосферный воздух

Целью мониторинга воздушного бассейна является получение информации о концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и на основных источниках загрязнения атмосферы.

Мониторинг атмосферного воздуха включает две подсистемы:

Мониторинг эмиссий – наблюдение за качеством и количеством промышленных эмиссий от источников загрязнения;

Мониторинг воздействия – наблюдения за состоянием окружающей среды на границе санитарно-защитной зоны и промплощадки **месторождения Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»**.

При проведении мониторинга выбросов загрязняющих веществ на источниках выбросов размещение пунктов контроля производится таким образом, чтобы они обеспечивали измерение концентраций выбрасываемых загрязняющих веществ и замеров параметров газовой смеси: расхода, скорости, температуры. Определение частоты наблюдений производится, исходя из категории источника в соответствии с «План-графиком контроля за соблюдением нормативов в НДВ на источниках выброса и в контрольных точках».

При мониторинге атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны размещение пунктов наблюдения и периодичность контроля выбирается в соответствии с требованиями нормативных документов и планом-графиком контроля за соблюдением нормативов НДВ в зависимости от климатических условий местности, характера, интенсивности, условий функционирования и срока эксплуатации объекта.

Размер санитарно-защитной зоны и класс опасности для **месторождения Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»** определяется в соответствии с санитарными правилами, а также, согласно проведенной программы расчета рассеивания «Эра». В соответствии с этим размер санитарно-защитной зоны устанавливается на расстоянии 1000 м и относится к I классу опасности.

Таблица 3.1 Общие сведения об источниках выбросов на 2026-2035 гг.

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	187
2	Организованных, из них:	124
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	124
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	124
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	63

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями на 2026-2035 гг.

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
002	-	Печь подогрева	0001	44°20'11" С.Ш. 71°05'10" В. Д.	Азота (IV) диоксидАзот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
002	-	Печь подогрева	0002	44°20'11" С.Ш. 71°05'10" В. Д.	Азота (IV) диоксидАзот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
002	-	Ребойлер Гликоля	0003	44°20'11" С.Ш. 71°05'10" В. Д.	Азота (IV) диоксидАзот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
002	-	Ребойлер Гликоля	0004	44°20'11" С.Ш. 71°05'10" В. Д.	Азота (IV) диоксидАзот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид	1 раз в квартал
002	-	Установка регенерации метанола	0005	44°20'11" С.Ш. 71°05'10" В. Д.	Азота (IV) диоксидАзот (II) оксид Углерод оксид	1 раз в квартал
002	-	Котел	0013	44°20'11" С.Ш. 71°05'10" В. Д.	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксидУглерод оксид	1 раз в квартал
002	-	Котел	0014	44°20'11" С.Ш. 71°05'10" В. Д.	Азота (IV) диоксидАзот (II) оксид Углерод (Сажа) Сера диоксид, Углерод оксид	1 раз в квартал
003	-	Котел	0018	44°20'11" С.Ш. 71°05'10" В. Д.	Азота (IV) диоксидАзот (II) оксид Углерод оксид	1 раз в квартал
002	-	Печь котельной АГРС	0069	44°20'11" С.Ш. 71°05'10" В. Д.	Азота (IV) диоксидАзот (II) оксид, Углерод оксид	1 раз в квартал

Таблица 5.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом на 2026-2035гг.

Наименование источника ЗВ	№ источника, № контрольной точки	Местоположение (географические координаты)	Код ЗВ	Контролируемое вещество	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
1	2	3	4	5	6
Печь подогрева	0001	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азот (II) оксид	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			0410	Метан	-
Печь подогрева	0002	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азот (II) оксид	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			0410	Метан	-
Ребойлер Гликоля	0003	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азот (II) оксид	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			0410	Метан	-
Ребойлер Гликоля	0004	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азот (II) оксид	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			0410	Метан	-
Установка регенерации метанола	0005	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азот (II) оксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			0301	Азота (IV) диоксид	-

Программа производственного экологического контроля

Газогенератор	0006	44°20'11"; 71°05'10"	0328	Углерод (Сажа)	-
			0337	Углерод оксид	-
			0401	Углеводороды	-
			0703	Бенз/а/пирен	-
			1325	Формальдегид	-
Дежурная горелка	0007	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азота (II) оксид	-
			0328	Углерод (Сажа)	-
			0337	Углерод оксид	-
			0410	Метан	-
Емкость конденсата	0008	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	-
			0501	Пентилены	-
			0602	Бензол	-
			0616	Диметилбензол (Ксилол)	-
			0621	Метилбензол (Толуол)	-
			0627	Этилбензол	-
Емкость конденсата	0009	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	-
			0501	Пентилены	-
			0602	Бензол	-
			0616	Диметилбензол (Ксилол)	-
			0621	Метилбензол (Толуол)	-
			0627	Этилбензол	-
Газогенератор	0010	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0328	Углерод (Сажа)	-
			0337	Углерод оксид	-
			0401	Углеводороды	-
			0703	Бенз/а/пирен	-
			1325	Формальдегид	-
Дизельгенератор	0011	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азота (II) оксид	-

			0328	Углерод (Сажа)	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	
			1325	Формальдегид (Метаналь)	
			2754	Алканы C12-19	
Дизельгенератор	0012	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азота (II) оксид	-
			0328	Углерод (Сажа)	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	-
			1325	Формальдегид (Метаналь)	-
			2754	Алканы C12-19	-
Котел	0013	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азот (II) оксид	-
			0337	Углерод оксид	-
Котел	0014	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азот (II) оксид	-
			0328	Углерод (Сажа)	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
Емкость хранения ДТ	0015	44°20'11"; 71°05'10"	0333	Сероводород	-
			2754	Алканы C12-C19	-
Емкость хранения ДТ	0016	44°20'11"; 71°05'10"	0333	Сероводород	-
			2754	Алканы C12-C19	-
Емкость хранения ДТ	0017	44°20'11"; 71°05'10"	0333	Сероводород	-
			2754	Алканы C12-C19	-
Котельная ВП	0018	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азот (II) оксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			0301	Азота (IV) диоксид	-

Программа производственного экологического контроля

Дизельгенератор	0019	44°20'11"; 71°05'10"	0304	Азота (II) оксид	-
			0328	Углерод (Сажа)	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	-
			1325	Формальдегид (Метаналь)	-
Заточной станок	0020	44°20'11"; 71°05'10"	2902	Взвешенные частицы	-
			2930	Пыль абразивная	-
Сварочный пост	0021	44°20'11"; 71°05'10"	0123	Железо (II, III) оксиды	-
			0143	Марганец и его соединения	-
			0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азота (II) оксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			0342	Фтористые газообразные соединения	-
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	-
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Емкость хранения ДТ	0022	44°20'11"; 71°05'10"	0333	Сероводород	-
			2754	Алканы C12-C19	-
Емкость хранения бензинов	0023	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	-
			0501	Пентилены	-
			0602	Бензол	-
			0616	Диметилбензол (Ксилол)	-
			0621	Метилбензол (Толуол)	-
			0627	Этилбензол	-
Емкость хранения масла	0024	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
Емкость хранения масла	0025	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
Емкость хранения масла	0026	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
Емкость хранения масла	0027	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
Продувочная свеча	0028	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-

Программа производственного экологического контроля

[illegible]

Программа производственного экологического контроля

Продувочная свеча	0062	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0063	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0054	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0055	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0056	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0057	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0058	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0059	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0060	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0061	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0062	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0063	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча узла учета газа	0064	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Емкость хранения метанола V-63 м3	0065	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола V-63 м3	0066	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола V-63 м3	0067	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола V-5 м3	0068	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Печь котельной АГРС	0069	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азот (II) оксид	-
			0337	Углерод оксид	-
Продувочная свеча АГРС	0070	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча АГРС	0071	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча УРМ	0072	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча ШРП ЦУПГ	0073	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча ШРП котельной ВП	0074	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Емкость хранения ДТ	0075	44°20'11"; 71°05'10"	0333	Сероводород	-
			2754	Алканы C12-C19	-
Емкость хранения ДТ	0076	44°20'11"; 71°05'10"	0333	Сероводород	-
			2754	Алканы C12-C19	-

Емкость хранения масла V-5 м3	0077	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
Ремонт топливной аппаратуры	0078	44°20'11"; 71°05'10"	2754	Алканы C12-C19	-
Зарядка аккумуляторов	0079	44°20'11"; 71°05'10"	0322	Серная кислота	-
Дизель электростанция	0080	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азота (II) оксид	-
			0328	Углерод (Сажа)	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	-
			1325	Формальдегид (Метаналь)	-
			2754	Алканы C12-19	-
Блок компрессора	0087	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
Продувочная свеча	0089	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0090	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0091	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0092	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0093	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0094	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0095	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Емкость хранения метанола	0096	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0097	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0098	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0099	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0100	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0101	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0102	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0103	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0104	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0105	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0106	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0107	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0108	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0109	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-

Программа производственного экологического контроля

Емкость хранения метанола	0110	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0111	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0112	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0113	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0114	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0115	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0116	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Аналитический зал 1 Шкаф для реактивов	0160	44°20'11"; 71°05'10"	0150	Натрий гидроксид	-
			0155	диНатрий карбонат	-
			0302	Азотная кислота	-
			0303	Аммиак	-
			0316	Гидрохлорид	-
			0322	Серная кислота	-
			2732	Керосин	
Аналитический зал 1 Шкаф вытяжной	0161	44°20'11"; 71°05'10"	0302	Азотная кислота	
			0316	Гидрохлорид	
			0322	Серная кислота	
Аналитический зал 2 Шкаф вытяжной	0162	44°20'11"; 71°05'10"	0302	Азотная кислота	
			0316	Гидрохлорид	
			0322	Серная кислота	
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Аналитический зал 1 Шкаф вытяжной	0163	44°20'11"; 71°05'10"	0150	Натрий гидроксид	
			0155	диНатрий карбонат	
			0302	Азотная кислота	
			0303	Аммиак	
			0316	Гидрохлорид	
			0322	Серная кислота	
			2732	Керосин	
Аналитический зал 2 Шкаф вытяжной	0164	44°20'11"; 71°05'10"	0150	Натрий гидроксид	
			0155	диНатрий карбонат	
			0302	Азотная кислота	
			0303	Аммиак	

Спектрометр атомно-абсорбционный	0165	44°20'11"; 71°05'10"	0316	Гидрохлорид	
			0322	Серная кислота	
			0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	
			0302	Азотная кислота	
			0303	Аммиак	
Спектрометр атомно-абсорбционный	0166	44°20'11"; 71°05'10"	0316	Гидрохлорид	
			0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	
			0302	Азотная кислота	
			0303	Аммиак	
Шкаф вытяжной	0167	44°20'11"; 71°05'10"	0316	Гидрохлорид	
Шкаф вытяжной	0168	44°20'11"; 71°05'10"	0322	Серная кислота	
Продувочная свеча	0169	44°20'11"; 71°05'10"	0322	Серная кислота	
Продувочная свеча	0170	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Продувочная свеча	0171	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Емкость хранения метанола	0172	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Углеводороды	-
Емкость хранения метанола	0173	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Емкость хранения метанола	0174	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Буровой агрегат УПА-60	6001	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол	-
Сварочный пост	6002	44°20'11"; 71°05'10"	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
			0123	Железо (II, III) оксиды	-
			0143	Марганец и его соединения	-
			0301	Азота (IV) диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			0342	Фтористые газообразные соединения	-
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	-
Покрасочные работы	6003	44°20'11"; 71°05'10"	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
			0621	Метилбензол (Толуол)	-
			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	-
			1061	Этанол (Этиловый спирт)	-
			1119	Этилцеллозольв	-

Программа производственного экологического контроля

			1210	Бутилацетат	-
			1401	Пропан-2-он (Ацетон)	-
ТРК ДТ	6004	44°20'11"; 71°05'10"	0333	Сероводород	-
			2754	Алканы C12-C19	-
ТРК бензины	6005	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	-
			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	-
			0501	Пентилены	-
			0602	Бензол	-
			0616	Диметилбензол (Ксилол)	-
			0621	Метилбензол (Толуол)	-
			0627	Этилбензол	-
ТРК масло	6006	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
ТРК масло	6007	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
ТРК масло	6008	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
ТРК масло	6009	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
Емкость хранения ДТ	6011	44°20'11"; 71°05'10"	0333	Сероводород	-
			2754	Алканы C12-C19	-
Горловина бензобака	6012	44°20'11"; 71°05'10"	0333	Сероводород	-
			2754	Алканы C12-C19	-
Металлообработка	6013	44°20'11"; 71°05'10"	2902	Взвешенные частицы	-
Покрасочные работы	6014	44°20'11"; 71°05'10"	0616	Диметилбензол (Ксилол)	-
			2750	Сольвент нефтяной	-
			2752	Уайт-спирит	-
Покрасочные работы	6015	44°20'11"; 71°05'10"	0621	Метилбензол (Толуол)	-
			1119	2-Этоксиэтанол	-
Покрасочные работы	6016	44°20'11"; 71°05'10"	0621	Метилбензол (Толуол)	-
			1119	2-Этоксиэтанол	-
Покрасочные работы	6017	44°20'11"; 71°05'10"	0616	Диметилбензол (Ксилол)	-
			1210	Бутилацетат	-
			1401	Пропан-2-он (Ацетон)	-
Дизель электростанция	6022	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азота (II) оксид	-
			0328	Углерод (Сажа)	-

			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	-
			1325	Формальдегид (Метаналь)	-
			2754	Алканы C12-19	-
Компрессор	6023	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азота (II) оксид	-
			0328	Углерод (Сажа)	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	-
			1325	Формальдегид (Метаналь)	-
			2754	Алканы C12-19	-
Склад песка	6024	44°20'11"; 71°05'10"	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Бетономешалка	6025	44°20'11"; 71°05'10"	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Сварочный пост	6026	44°20'11"; 71°05'10"	0123	Железо (II, III) оксиды	-
			0143	Марганец и его соединения	-
			0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азота (II) оксид	-
			0342	Фтористые газообразные соединения	-
Емкость хранения масла	6055	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
Вулканизация автокамер	6056	44°20'11"; 71°05'10"	0337	Углерод оксид	-
			0330	Сера диоксид	-
Емкость хранения масла	6057	44°20'11"; 71°05'10"	2735	Масло минеральное нефтяное	-
Сварочный пост	6058	44°20'11"; 71°05'10"	0123	Железо (II, III) оксиды	-
			0143	Марганец и его соединения	-
			0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азота (II) оксид	-
			0328	Углерод (Сажа)	-

			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			0342	Фтористые газообразные соединения	-
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	-
			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	-
			1325	Формальдегид (Метаналь)	-
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
			2754	Алканы C12-19	-
Технологический транспорт	6059	44°20'11"; 71°05'10"	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Технологический транспорт	6060	44°20'11"; 71°05'10"	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Технологический транспорт	6061	44°20'11"; 71°05'10"	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Полигон ТБО	6062	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0303	Аммиак	-
			0330	Сера диоксид	-
			0333	Сероводород	-
			0337	Углерод оксид	-
			0410	Метан	-
			0616	Диметилбензол (Ксилол)	-
			0621	Метилбензол (Толуол)	-
			0627	Этилбензол	-
			1325	Формальдегид	-
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	-
Сверлильный станок	6080	44°20'11"; 71°05'10"	2902	Взвешенные частицы	-
Сверлильный станок	6081	44°20'11"; 71°05'10"	2902	Взвешенные частицы	-
Металлообработка	6082	44°20'11"; 71°05'10"	2902	Взвешенные частицы	-
			2930	Пыль абразивная	-
Пластинчатый холодильник сырого	6300	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	-

газа Е-9001			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	
Деметанизатор V=10 м3 Т-9001	6301	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	
Ребойлер деметанизатора R-9001. F = 28 м2	6302	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
			0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	
Рекуперативный теплообменник конденсата. Е-9002А. F = 28,3 х 2 м2	6303	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Рекуперативный теплообменник конденсата Е-9002В. F = 28,3 х 2 м3	6304	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Узел отбора проб ПБТ. Пробоотборник типа ПГУ-400	6305	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Воздушный холодильник стабильного конденсата АС-9002АС-9002. F = 3000 м2	6306	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Колонна стабилизации конденсата Т-9002. объемом 8 м3	6307	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Ребойлер колонны стабилизации конденсата R-9002. F = 339 м2	6308	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Воздушный холодильник колонны стабилизации АС-9001А. F = 3000 х 2 м2	6309	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Воздушный холодильник колонны стабилизации АС-9001В. F = 3000 х 2 м3	6310	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Пластинчатый холодильник ПБТ Е-9003. F = 6 м2	6311	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Рефлюксная емкость колонны стабилизации V-9001. V=10,9 м3	6312	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Узел отбора проб ПБТ. Пробоотборник типа ПГУ-400	6313	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	
Насос подачи орошения колонны стабилизации. Р-9001 А	6314	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	

Насос подачи орошения колонны стабилизации. Р-9001 В	6315	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Расходная емкость метанола V-9002. V=10,9 м3	6316	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол (Метиловый	
Дозировочный насос подачи метанола. Р-9002 А	6317	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол (Метиловый	
	6318	44°20'11"; 71°05'10"	1052	Метанол (Метиловый	
Резервуар хранения V-9101. СУГ V=100 м3	6319	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Резервуар хранения V-9102. СУГ V=100 м3	6320	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Резервуар хранения V-9103. СУГ V=100 м3	6321	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Резервуар хранения V-9104. СУГ V=100 м3	6322	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Резервуар хранения V-9105. СУГ V=100 м3	6323	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Резервуар хранения V-9106. СУГ V=100 м3	6324	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Насос подачи СУГ в автоцистерны Р-9101 А	6325	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Насос (резервный) подачи СУГ в автоцистерны Р-9101 В	6326	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Установка налива СУГ в автоцистерны УНС-9101 А	6327	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Установка налива СУГ в автоцистерны УНС-9101 В	6328	44°20'11"; 71°05'10"	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Дизель электростанция	6329	44°20'11"; 71°05'10"	0301	Азота (IV) диоксид	-
			0304	Азота (II) оксид	-
			0328	Углерод (Сажа)	-
			0330	Сера диоксид	-
			0337	Углерод оксид	-
			1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин)	-

Программа производственного экологического контроля

			1325	Формальдегид (Метаналь)	-
			2754	Алканы C12-19	-

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
Полигон ТБО (наветренная сторона)	44°20'11"; 71°05'10"	1		1 раз в квартал	Азота (IV) диоксид Аммиак Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20
Полигон ТБО (подветренная сторона)	44°20'11"; 71°05'10"	2		1 раз в квартал	Азота (IV) диоксид Аммиак Сера диоксид Сероводород Углерод оксид Метан Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20

Водные ресурсы

Производственный мониторинг состояния водных ресурсов предусматривает осуществление наблюдений за источниками воздействия на водные ресурсы рассматриваемого района, а также их рационального использования. Результаты мониторинга позволят своевременно выявить и провести оценку происходящих изменений окружающей среды при осуществлении производственной деятельности предприятия.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты местасброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Водовыпуск №1	44°20'11"; 71°05'10"	БПК5	1 раз в квартал	-
		ХПК		-
		Нитриты		-
		Нитраты		-
		СПАВ		-
		Нефтепродукты		-
		Хлориды		-
		Сульфаты		-
		Фосфаты		-
		Взвешенные вещества		-
		Азот аммонийных солей		-
		Железо		-
		Жиры		-
		pH		-
Водовыпуск №2	44°20'11"; 71°05'10"	ХПК	1 раз в квартал	-
		Нитриты		-
		Нитраты		-
		СПАВ		-
		Нефтепродукты		-
		Хлориды		-
		Сульфаты		-
		Фосфаты		-
		Взвешенные вещества		-
		Азот аммонийных солей		-
		Железо		-
		pH		-
Водовыпуск №3	44°20'11"; 71°05'10"	ХПК	1 раз в квартал	-
		Нефтепродукты		-
		Хлориды		-
		Сульфаты		-
		Фосфаты		-
		Взвешенные вещества		-
		Азот аммонийных солей		-

		рН		-
--	--	----	--	---

Мониторинг уровня загрязнения земель.

Для предупреждения загрязнения почв и земельных ресурсов необходимо выполнить следующие мероприятия:

- строго запретить движение автотранспорта по несанкционированным дорогам;
- своевременно устранить различные утечки ГСМ и хим.реагентов на землю.
- своевременно собирать и вывозить весь техногенный мусор с территории предприятия для захоронения на специально отведенном накопителе отходов спец.организации

Радиационный мониторинг

Основной задачей данной работы является выявление радиоактивных источников техногенного и природного происхождения, очагов локализации, а также их радиационная оценка. Нормативно-методической основой явились нормативные документы: НРБ-99.

Радиоактивными загрязнениями считаются повышенные сверх научно-обоснованных пределов предельно допустимых концентраций (ПДК) содержания радиоактивных элементов (радионуклидов) в окружающей среде - почве, воде, воздухе, а также в строительных материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

По мощности экспозиционной дозы (мэд) локального или площадного излучения

Аномальные повышения классифицируются на три класса:

➤ Природные и техногенные источники излучения естественных радионуклидов с мэд до 60 мкр/час (0,6 мкзв/час), которые рассматриваются как фоновые.

➤ Аномалии с мэд от 60 до 100 мкр/час (от 0,6 мкзв/час до 1 мкзв/час) оцениваются как объекты, не подлежащие дезактивации, и регистрируются как радиоактивные аномалии.

Объекты с мэд более 100 мкр/час (более 1 мкзв/час), исключая природные образования урановой и ториевой минерализации на месте их залегания, классифицируются как участки техногенного радиоактивного загрязнения подлежащие дезактивации, что соответствует проекту "концепции обращения с радиоактивными отходами в республике казахстан" (1995 г) и осп 72/87. Работы выполняются с учетом сведений по следующим позициям:

- уровни естественного регионального фона, данные измерений гамма излучения, наличие (отсутствие) местных источников радиоактивного загрязнения.

4. МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ НАБЛЮДЕНИЙ НА ПЛОЩАДКЕ

Данная программа предусматривает все аспекты функционирования систем наблюдения, сбора, обработки и периодичность передачи полученной информации государственным органам экологического контроля.

По материалам производственного экологического контроля:

- Осуществляется анализ современного воздействия на окружающую среду и прогноз перспективного состояния окружающей среды;
- Планируются мероприятия по снижению уровня воздействия на окружающую среду;

Отчеты по производственному экологическому контролю и мониторингу ежеквартально представляются в соответствующие органы.

Для каждого вида мониторинга характерна своя методика выполнения, своя приборная и аналитическая база.

Мониторинг атмосферного воздуха.

Ведение мониторинга позволит определить уровень загрязнения атмосферного воздуха и выявить наиболее вредные факторы воздействия при эксплуатации технологического оборудования на промплощадке предприятия.

Контроль загрязнения атмосферы в приземном слое должен осуществляться на границе нормативной санитарно-защитной зоны.

На границе санитарно-защитной зоны. Точки отбора проб следует намечать с подветренной от источников выбросов загрязняющих веществ и с наветренной стороны на границе СЗЗ. При направлении ветра, исключая взаимное воздействие источников выбросов загрязняющих веществ промплощадок на границе СЗЗ принимаются точки отбора по одной с подветренной и наветренной сторон.

Результаты замеров, проведенных в точках с наветренной стороны, где исключается влияние источников загрязнения, могут быть приняты за фоновые концентрации. Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит 20-30 минут. За один цикл отбора в каждой точке необходимо осуществлять отбор 3-х проб. Отбор проб следует производить на высоте 1,8-2,0 м. Периодичность контроля приземных концентраций намечается ежеквартально.

Значения полученных результатов замеров на местности сравниваются с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК м.р.) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ).

Инструментальные замеры концентраций загрязняющих веществ осуществляется квалифицированными специалистами с использованием аттестованного и проверенного оборудования.

Контроль на источниках загрязнения атмосферы. Кроме контроля качества атмосферного воздуха, предусматривается контроль на основных источниках загрязнения атмосферы, для которых установлены нормативы предельно допустимых выбросов.

Аналитическому контролю должны подвергаться выбросы в атмосферу от организованных стационарных источников загрязнения. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха на промышленной площадке являются плавильный цех, прокатный цех, котлы, ремонтный цех, сварочный участок, сварочный участок, ДЭС, градирня.

Периодичность контроля выбросов вредных веществ на источниках загрязнения должна соответствовать План-графикам контроля. Все аналитические наблюдения должны проводиться аттестованными и аккредитованными лабораториями.

Полученные значения выбросов вредных веществ по результатам замеров должны сопоставляться с нормативами допустимых выбросов (НДВ).

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
x=52076, y=94466	азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, сера диоксид, углерод оксид, углеводороды	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	-
x=52564, y=90272	азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, сера диоксид, углерод оксид, углеводороды	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	-
x=54222, y=92418	азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, сера диоксид, углерод оксид, углеводороды	1 раз в квартал	1 раз в сутки	аккредитованная лаборатория	-

Мониторинг водных ресурсов

Производственный мониторинг состояния водных ресурсов предусматривает осуществление наблюдений за источниками воздействия на водные ресурсы рассматриваемого района, а также их рационального использования. Результаты мониторинга позволят своевременно выявить и провести оценку происходящих изменений окружающей среды при осуществлении производственной деятельности предприятия.

Ввиду того, что в районе расположения промышленной площадки **ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»** поверхностные источники отсутствуют, проведение мониторинга состояния вод не требуется.

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

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

Мониторинг почвенного покрова

Мониторинг почвенного покрова на территории промплощадки ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» заключается в обследовании территории,

Мониторинг почв должен проводиться на территории промплощадки ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» 2 раза в год.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
кт №1	нефтепродукты	0,1	2 раза в год	-
кт №2	нефтепродукты	0,1	2 раза в год	-
кт №3	нефтепродукты	0,1	2 раза в год	-
кт №4	нефтепродукты	0,1	2 раза в год	-

Радиационный мониторинг

Специфика намечаемой деятельности не предусматривает наличие источников электромагнитного (ионизирующего) излучения, способных повлиять на уровень электромагнитного фона рассматриваемого района.

Таблица 11. Радиационный мониторинг

№ п/п	Место отбора проб (проведение замеров)	Загрязняющее вещество	Допустимая норма	Периодичность мониторинга	НТД на метод измерения
1	Граница СЗЗ	Уровень радиации, мкР/ч Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	20,0 33,0	1 раз в год	-
2	Производственная зона	Уровень радиации, мкР/ч Мощность экспозиционной дозы, мкР/ч	20,0 33,0	1 раз в год	*

5. ОРГАНИЗАЦИЯ ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК

В целях соблюдения соответствия деятельности Компании природоохранному законодательству Республики Казахстан, а также соблюдения условий разрешения на эмиссии в окружающую среду в компании действует служба охраны окружающей среды в следующем составе:

Главный специалист по охране окружающей среды и инженер охраны окружающей среды (эколог). Данные специалисты непосредственно подчиняются исполнительному директору Компании. 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:

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.

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.

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;

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 за 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

Таблица 12. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Действие	Периодичность проведения
1	Предоставление экологической отчетности в налоговые органы	Ежеквартально
2	Предоставление экологической отчетности в управление статистики	Ежегодно
3	Соблюдение условий, установленных в разрешении на эмиссии в ОС	Постоянно
4	Выполнение природоохранных мероприятий согласно Плану, согласованным Департаментом экологии (при наличии)	Согласно плана
5	Выполнение экологического контроля (методом лабораторных анализов либо расчетным методом) атмосферного воздуха на источниках выбросов	Ежеквартально
6	Устранение нарушений, выявленных при проверке уполномоченным органом в области ООС	В установленные сроки
7	Исполнение предписаний, выданных государственной экологической инспекцией уполномоченного органа в области ООС	В установленные сроки

Таблица 13. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

№п/п	Наименование	Периодичность	Отвественное лицо
1	Разработка технической спецификации услуг на проведение инструментальных измерений	1 раз в 10 лет	Инженер-эколог, специалист по закупу
2	Организация закупа услуг на проведение инструментальных измерений среди аттестованных организаций	Ежегодно	Инженер-эколог, специалист по закупу
3	Контроль наличия регулярных проверок всех измерительных приборов используемых при измерениях	1 раз в год перед заключением договора	Специалист по закупу
4	Контроль проведения своевременных инструментальных измерений	Ежеквартально перед каждым измерением и отбором проб	Инженер- эколог
5	Контроль визуального состояния измерительных приборов на предмет дефектов и поломок	Ежеквартально перед каждым измерением и отбором проб	Инженер- эколог
6	Контроль процедуры выполнения инструментальных измерений и отбора проб	Ежеквартально перед каждым измерением и отбором проб	Инженер- эколог

7	Контроль соответствия инструментальных измерений методам анализа	Ежеквартально перед каждым измерением и отбором проб	Инженер-эколог
---	--	--	----------------

Таблица 15. Организационная и функциональная структура внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля

Блок-схема	Действие	Ответственность		
		Руководитель организации	Специалист по закупу	Инженер-эколог
Начало				
1	Разработка технической спецификации услуг на проведение инструментальных измерений	Утверждает	Согласовывает	Разрабатывает
2				
3				
4	Организация закупок услуг на проведение инструментальных измерений среди аттестованных организаций	Утверждает	Согласовывает	Разрабатывает
5	Контроль наличия регулярных проверок всех измерительных приборов используемых при измерениях	Утверждает	Согласовывает	Проверяет
6	Контроль проведения своевременных инструментальных измерений	Утверждает	Согласовывает	Проверяет
7	Контроль визуального состояния измерительных приборов на предмет дефектов и поломок	-	Согласовывает	Проверяет
8				
Конеч				

Программа производственного экологического контроля

	Контроль процедуры выполнения инструментальных измерений и отбора проб	-	Согласовывает	Проверяет
	Контроль соответствия инструментальных измерений методам анализа	-	Согласовывает	Проверяет
	Информирование подразделений	Согласовывает	Согласовывает	Осуществляет
	Информирование уполномоченного органа в области ООС	Согласовывает	-	Осуществляет

Ответственность за организацию производственного экологического контроля возлагается на руководителя предприятия, утверждающего «Программу производственного экологического контроля».

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет специалист по ООС или лицо, выполняющее его функции.

Функциональную ответственность несут должностные лица, отвечающие за работу участков, где проводится производственный экологический контроль.

Также часть функций по инструментальным замерам и лабораторным исследованиям может быть передана специализированным организациям. В этом случае данные организации берут на себя ответственность за достоверность предоставляемых результатов. В процессе проведения производственного экологического контроля при внутренних и инспекционных проверках могут быть составлены предписания на тех или иных работников предприятий об устранении нарушений. В этом случае данные работники несут ответственность за своевременное и надлежащее выполнение предписаний.

Оператор ведет постоянный внутренний учет, формирует и представляет ежегодные и ежеквартальные отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органам в области охраны окружающей среды.

Таблица 16. Методы и частота ведения учета, анализа и обобщения данных

№п/п	Наименование	Периодичность	Ответственное лицо
1.	Организация и проведение производственного экологического контроля	Ежеквартально	Инженер-эколог
2.	Информирование подразделений	Ежеквартально	Инженер-эколог
3.	Информирование ГУОООС	Ежеквартально	Инженер-эколог

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Разработанная ППЭК наиболее действенно с позиции эколого-экономических показателей, принимая во внимание требования природоохранного законодательства, позволит осуществлять контроль эмиссий в окружающую среду.

Программа содержит обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессы осуществления производственного экологического контроля, критерии определения его периодичности и частоту измерений, используемые инструментальные или расчетные методы.

В ходе проведения производственного мониторинга, в рамках производственного экологического контроля, будут получены объективные данные, позволяющие либо подтвердить, либо опровергнуть, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его дальнейшего функционирования.

Проведение производственного экологического контроля будет способствовать:

- формированию более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников природопользователей;
- повышению производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
- повышению эффективности использования природных и энергетических ресурсов.

Следует отметить, что предложенный в данной ППЭК режим наблюдения и наблюдаемые показатели могут быть откорректированы в дальнейшем, в зависимости от полученных результатов.

