



**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ТОО «КАЗАХСКИЙ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»
НА 2027-2028 гг.**

РАЗРАБОТЧИК:
ДИРЕКТОР ТОО «ТАЛРЫС»
ИХСАНОВ А.Т.



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись	ФИО
Инженер-эколог ТОО «Талрыс»		Култаев Т.Д.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ	6
2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	10
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	14
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ	16
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	21
6. ВЕДЕНИЕ ГАЗОВОГО МОНИТОРИНГА	35
7. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД	36
8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	37
8.1. Водные объекты	39
8.2. Мониторинг уровня загрязнения почвы	40
9. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	41
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	50

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1 Общие сведения о предприятии	8
Таблица 2 Информация по отходам производства и потребления.....	11
Таблица 3 Общие сведения о источниках выбросов	14
Таблица 4 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	17
Таблица 5 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	22
Таблица 6 Сведения о газовом мониторинге	35
Таблица 7 Сведения о точках отбора проб.....	35
Таблица 8 Сведения по сбросу сточных вод.....	36
Таблица 9 План-график наблюдения за состоянием атмосферного воздуха	37
Таблица 10 График мониторинга воздействия на водном объекте.....	39
Таблица 11 Мониторинг уровня загрязнения почвы.....	40
Таблица 12 План-график внутренних проверок	41

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 ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» на период 2027-2028гг.

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 Республики Казахстан;
- свести к минимуму негативное воздействие производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ» на 2027-2028 годы.

- 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.

Адрес и реквизиты заказчика:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахский газоперерабатывающий завод"

Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен,

Промзона, Административное здание ТОО "КазГПЗ"

БИН 061040003532

БИК HSBKKZKX

ИИК KZ496010351000001381

АО "Народный Банк Казахстана"

Тел.: +7 (729) 346-4719

Адрес и реквизиты разработчика:

Товарищество с ограниченной ответственностью
"ТАЛРЫС"

Актюбинская область, Алгинский район, улица Уалиханова,
дом 21, кв. 54

БИН 200840009053

БИК CASPKZKA

ИИК KZ88722S000040999867

АО "Kaspi bank"

Тел.: +7 (701) 170-1956

Директор ИХСАНОВ АСКАР ТАЛГАТОВИЧ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ

Основная деятельность ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» - прием сырья (природного и попутного нефтяного газа, нестабильного конденсата с нефтегазовых и газоконденсатных месторождений) для последующей его переработки с получением товарных продуктов: газ сухой отбензиненный; сжиженные газы, в т.ч. (пропановая, бутановая, изобутановая, н-бутановая фракции, углеводородный растворитель УР-1, углеводородный сжиженный); пентан-гексановая фракция (ПГФ); печное бытовое топливо; кислород; азот.

В процессе деятельности в атмосферу выбрасываются вещества 44 наименований 1-4 класса опасности, при совместном присутствии, эффектом суммации вредного действия и объединены в 13 групп суммации.

Размер санитарно-защитной зоны составляет 1000 м и согласно Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, Приложение 2, объект относится к 1 категории: Раздел 1. Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I категории.

Адрес ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»: 130200, Мангистауская область, город Жанаозен, Промзона.

В административном отношении объекты газоперерабатывающего производства расположены на территории, относящейся к акимату г. Жанаозен Мангистауской области.

Газоперерабатывающий завод (далее - ГПЗ) расположен в 148 км от областного центра г. Актау и в 2,8 км северо-западнее г. Жанаозен. Площадь земельного участка ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» под газоперерабатывающий завод – 464,3164 га. С запада, севера и востока территория завода открыта, на юге граница проходит параллельно автодороге Актау-Жанаозен. С юго-восточной стороны завода, на расстоянии 1 км, находится головное сооружение нефтепровода Актау – Жанаозен ГНПС

«Узень». Предприятие связано с г. Жанаозен железнодорожной веткой и автомобильной дорогой с асфальтовым покрытием.

Рельеф спокойный с абсолютными отметками от -15,7 до -23,2м. Площадь покрыта полупустынной растительностью. Постоянная гидрографическая сеть на площади участка отсутствует. Временные водотоки возникают только во время ливневых дождей, приходящихся на весенний период. Земли, на которых размещаются объекты предприятия как по своему орографическому положению, так по качеству плодородного слоя являются малоценными и малопригодными для ведения сельского хозяйства. Растительность очень бедна и представлена полупустынными видами (саксаул, карагач, чий, кияк, биюргун и др.).

Постоянно действующей гидрографической сети нет. Зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т. д. вблизи расположения предприятия нет.

Данные о предприятии представлены в таблице 1 приложения 3.

В состав эксплуатируемых объектов газоперерабатывающего производства ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» включены: основные (технологические) цеха, вспомогательные цеха, общезаводские цеха и участки.

Проектная мощность завода была рассчитана по приему 3,3 млрд. м³ газа в год, из них:

- 1,5 млрд. м³ газа в год, поступающего на переработку (двухступенчатая очистка

от кислых компонентов, осушка, низкотемпературная конденсация и ректификация);

- 1,8 млрд. м³/год газа для газлифтной добычи нефти.

Проектная мощность по переработке широкой фракции углеводородов (ШФЛУ) - 600 тыс. тонн/год, в т.ч. по природному конденсату- 90 тыс. тонн/год.

Сжиженные газы (пропан, изобутан, н-бутан) в смеси используются в качестве бытового топлива. Пентан-гексановая фракция используется в качестве сырья в нефтехимической промышленности и как компонент для получения автомобильного бензина. Остаток от переработки конденсата используется как топливо печное бытовое. Углеводородная смесь (УВС) служит для обработки при забойных зонах пласта нефтедобывающих скважин.

Технологический процесс на ГПЗ представляет собой последовательность следующих операций: поступающий газ, пройдя узел замера, поступает на механическую очистку от примесей, сероводорода и углекислого газа на 1-ой ступени очистки, компримируется на компрессорах К-890 и при необходимости на ГК-1, проходит вторую ступень сероочистки, осушается и подается последовательно на установку низкотемпературной конденсации (НТК) ЦПГ-1, на установку низкотемпературной конденсации - Этан ЦПГ- 2, далее сухой газ подается потребителям, а сжиженный газ после этановой установки поступает на установку газофракционирования (ГФУ) ЦНГ-1 и после нее готовая продукция поступает в товарно-сырьевой цех.

На ситуационной карте-схеме района размещения (приложение 1) показано взаиморасположение предприятия и граничащих с ним характерных объектов: промышленных предприятий и жилых массивов, здесь же нанесена граница нормативной санитарно-защитной зоны.

Карта-схема ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» с нанесенными на нее точками отбора проб приведена в приложении 2.

Комплекс работ, направленный на предотвращение влияния деятельности предприятия, на улучшение условий окружающей среды, выполняется в полном объеме. В процессе производственного мониторинга на промплощадках, границе санитарно-защитной зоны предприятия изучается уровень загрязнения компонентов окружающей среды в результате выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Технология предприятия разработана с учетом возможного минимального воздействия на окружающую природную среду. Экологический контроль на предприятии проводится в соответствии со статьями 182, 183 «Экологического кодекса» с целью установления воздействия деятельности предприятия на ОС и предупреждения, а при необходимости, приостановки деятельности объектов, эксплуатирующихся с нарушениями, и, следовательно, наносящими ущерб окружающей среде.

Экологический контроль на территории объекта предусматривает наблюдение за состоянием окружающей среды, своевременное выполнение мероприятий по охране и оздоровлению окружающей среды, соблюдение нормативов ее качества и экологических требований.

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
ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»	471810000	43.36011 52.80885	061040003532	19201	Прием сырья (природного и попутного нефтяного газа, нестабильного конденсата с нефтегазовых и газоконденсатных месторождений) с	130200, Республика Казахстан, Мангистауская область, город Жанаозен, Промзона	I категория, - 3,3 млрд. м ³ газа - 600 тыс. т/год широкой фракции углеводородов

*Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО
«КазГПЗ» на 2027-2028 годы.*

					последующей переработкой		
--	--	--	--	--	-----------------------------	--	--

2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ 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.

На ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» действует система управления отходами. Разработана система сбора и накопления отходов и осуществляется отдельный сбор образующихся отходов соответственно по уровням опасности и физическому состоянию отхода. Для этой цели служат отдельные маркированные металлические контейнеры для каждого типа отходов, расположенные на территории завода.

Все отходы, образующиеся на предприятии, своевременно (по мере накопления) сдаются в соответствии с договорами сторонним организациям и вывозятся на полигоны для размещения отходов или на переработку.

Для предотвращения аварийных ситуаций условия хранения отходов должны соответствовать действующим документам: общим требованиям к проектным решениям площадок временного хранения промышленных отходов на территории предприятия;

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ» на 2027-2028 годы.

предельному количеству накопления токсичных промышленных отходов на территории предприятия; правилам пожарной безопасности и местным инструкциям по пожарной безопасности.

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

Таблица 2 Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Лимит накопления отходов, тонн	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	0,445	Хранятся в специально отведенном помещении, в заводских неповрежденных картонных упаковках на стеллажах. По мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Отработанные масла	13 02 08*	48,4542	Используются повторно для собственных нужд предприятия (после регенерации (пункт сбора и регенерации отработанных масел), в объеме – 33,4542 тонн. Хранятся в металлической ёмкости объемом 100 м3. По мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Промасленная ветошь	13 08 99*	5,127	Хранится в металлическом контейнере объемом 0,8 м3, установленном на бетонированной площадке. По мере накопления передается сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Древесные опилки и стружка	03 01 05	2	Используются повторно для собственных нужд предприятия, в объеме – 2 тонны. Собираются в металлический контейнер объемом 0,8 м3 установленный на бетонированной площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Использованная тара	08 01 11*	9,931	Использованная тара собирается в специальные металлические контейнеры объемом 0,8 м3, установленные на бетонированной площадке, и по мере накопления передается сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Металлическая стружка	12 01 01	15	Хранятся в металлических контейнерах, установленных на бетонированной площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.

*Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО
«КазГПЗ» на 2027-2028 годы.*

Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,505	Хранятся в металлических контейнерах объемом 0,8 м3 установленных на бетонированной площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Промасленный песок	13 05 08*	35,7	Хранится в металлических контейнерах объемом 0,8 м3, установленных на бетонированной площадке и по мере накопления передается сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Лом черных металлов	16 01 17	300	Используются повторно для собственных нужд предприятия, в объеме – 300 тонн. Собираются на оборудованной бетонированной площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Отработанные аккумуляторы	16 06 01*	0,8	Хранятся в специально отведенном помещении и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Строительные отходы	17 09 04	372	Собираются в металлических контейнерах объемом 0,8 м3 установленных на бетонированной площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Отработанные автошины	16 01 03	1,91	Хранятся на оборудованной открытой площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Твердо-бытовые отходы	20 03 01	265	Хранятся в металлических контейнерах объемом 0,8 м3, установленных на бетонированной площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Отходы изоляционных материалов	17 06 04	14,4	Хранятся в металлических контейнерах объемом 0,8 м3, установленных на бетонированной площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Отходы неорганического порошка	16 03 03*	0,02	Хранятся в стеклянных бутылках на стеллажах и по мере накопления передается сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Отходы активированного угля	06 13 02*	6	Хранятся в металлических контейнерах объемом 0,8 м3, установленных на бетонированной площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Отработанные фильтры тонкой	16 01 07*	1,266	Хранятся в металлических контейнерах объемом 0,8 м3, установленных на

*Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО
«КазГПЗ» на 2027-2028 годы.*

очистки, масляные, топливные и воздушные фильтры			бетонированной площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Сульфоуголь	05 01 99	4	Хранятся в специально отведенном закрытом помещении и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Отходы офисной техники	20 01 36	0,29	Собираются в специально отведенном закрытом помещении и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Отходы от зачистки оборудования	16 01 99	25,5	Хранятся в металлических контейнерах объемом 0,8 м3, установленных на бетонированной площадке и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Отходы адсорбента	07 02 10*	125,3	Хранятся в металлических контейнерах объемом 0,8 м3, и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.
Огнетушитель порошковый	16 01 99	0,12	Хранятся в специально отведенном закрытом помещении и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору.

3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

Для определения объемов выбросов в атмосферу от объектов предприятия разработан проект Корректировки проекта нормативов допустимых выбросов (далее НДВ) на 2026 г. Общие сведения об источниках выбросов приведены в таблице 3 приложения 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.

Учитывая характер деятельности каждого источника, определены следующие методы контроля: на организованных источниках выбросов – инструментальный либо инструментально-лабораторный метод с проведением прямых натурных замеров.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами приведены в таблице 4 приложения 3.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом приведены в таблице 5 приложения 3.

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.

Таблица 3 Общие сведения о источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	167
2	Организованных, из них:	113
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	113
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга (при наличии)	0

*Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО
«КазГПЗ» на 2027-2028 годы.*

5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	22
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	91
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	54

**4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ,
НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ
ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ**

Прямые инструментальные замеры на организованных источниках проводятся специализированными аккредитованными лабораториями.

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ» на 2026 год.

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

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Координаты	Контролируемое вещество	Периодичность инструментальных замеров
		Наименование	N			
1	2	3	4	5	6	7
Компрессорный цех	3,3 млрд. м³ газа в год, из них - 1,5 млрд. м³ газа в год – переработка; 1,8 млрд. м³/год газа для газлифтной добычи нефти. Переработка ШФЛУ - 600 тыс. т/год	Компрессорный цех №1 (ввод в 2022 г.)	1001	43.362738 с. ш. 52.810889 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
		Компрессорный цех №2 (ввод в 2022 г.)	1002	43.362553с. ш. 52.810935 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
		Компрессорный цех №3 (ввод в 2022 г.)	1003	43.362396 с. ш. 52.810965 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
		Компрессорный цех №4 (ввод в 2022 г.)	1004	43.362214 с. ш. 52.810924 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
		Компрессорный цех №5 (ввод в 2022 г.)	1005	43.362054 с. ш. 52.810893 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ» на 2026 год.

1	2	3	4	5	6	7
Цех переработки газа №1 (ЦПГ-1) Блок по переработке газа №1		Печь ОФГ-129 П-5	0008	43.362027 с.ш. 52.804954 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
		Печь ПЗА-32 (П-6)	0009	43.362085 с.ш. 52.805335 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
ЦПГ №1 Блок по переработке газа №2		Печь ОФГ-129 П-5	0012	43.362397 с.ш. 52.807994 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
		Печь ПЗА-32 (П-6)	0013	43.362425 с.ш. 52.808315 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
ЦПГ №1 Блок по переработке газа №3		Печь ОФГ-129 П-5	0016	43.364060 с.ш. 52.814275 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
		Печь ПЗА-32 (П-6)	0017	43.364060 с.ш. 52.814275 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
		Печь П-3эт. ЦС-1-31/4А	0018	43.364060 с.ш. 52.814275 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ» на 2026 год.

1	2	3	4	5	6	7
Цех переработки газа №2 (ЦПГ-2).		Печь П-4эт/1. ЦД-4-504/12	0025	43.36333 с.ш. 52.80758 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
		Печь П-4эт/2. ЦД-4-504/12	0026	43.36333 с.ш. 52.80758 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	
Холодильное отделение этановой установки №2		Газомотокомпрессор №2,3,5,6,7,8,9.	0086	43.363822 с.ш. 52.805207 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
Цех пароводоснабжения и канализации		Котел ДКВР 20/13, ПК-1	0041	43.36093 с.ш. 52.81429 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
		Котел ДКВР 20/13, ПК-2	0042	43.36093 с.ш. 52.81429 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
		Котел ДКВР 20/13, ПК-3	0043	43.36093 с.ш. 52.81429 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
		Котел ДКВР 20/13, ПК-4	0044	43.36093 с.ш. 52.81429 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
Ремонтно-механический цех		Печь НТО-5 10 5,5/11Г	0053	43.36041 с.ш. 52.81444 в. д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид	
					Углерод оксид	
					Метан	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ» на 2026 год.

1	2	3	4	5	6	7
Компрессорный цех №6 Компрессорный цех №7		Дымовая труба компрессорной установки	2001	43.360679 с.ш. 52.810524 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	
					Углерод оксид	
					Метан	
		Дымовая труба компрессорной установки	2002	43.360679 с.ш. 52.810524 в.д.	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	4 раза в год ежеквартально
					Азот (II) оксид (Азота оксид)	
					Углерод оксид	
					Метан	

**5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ,
НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ
МЕТОДОМ**

Для остальных источников (включая неорганизованные) определен расчетный (балансовый) метод контроля.

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

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	№			
Компрессорный цех	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, машзал К-890, (В-1, В-1а, В-1б, В-2, В-2а, В-2б)	0001	43.361063, с.ш. 52.805810 в. д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Попутный нефтяной и природный газ
	Технологический выброс через дефлектор (машзал К-890)	0002		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, №2 и №3 машзал, (ВС-1- ВС-6)	0003		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Технологический выброс через дефлектор (№2 и №3 машзал)	0004		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча системы центробежного компрессора (машзал К-890)	0059		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча системы центробежного компрессора (машзал К-890)	0060		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча системы центробежного компрессора (машзал К-890)	0061		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча машзала №2,3	0063		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча машзала №2,3	0064		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча машзала №2,3	0065		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча машзала №2,3	0066		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Компрессорный цех №1 (ввод в 2022 г.)	1001		Азота (IV) диоксид (Азота	
				Азот (II) оксид	
				Углерод оксид	
				Метан	
	Компрессорный цех №2 (ввод в 2022	1002		Азота (IV) диоксид (Азота	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

	г.)		диоксид)	
			Азот (II) оксид	
			Углерод оксид	
			Метан	
	Компрессорный цех №3 (ввод в 2022 г.)	1003	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	
			Азот (II) оксид	
			Углерод оксид	
			Метан	
	Компрессорный цех №4 (ввод в 2022 г.)	1004	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	
			Азот (II) оксид	
			Углерод оксид	
			Метан	
	Компрессорный цех №5 (ввод в 2022 г.)	1005	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	
			Азот (II) оксид	
			Углерод оксид	
			Метан	
	Дымовая труба компрессорной установки	2001	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный)	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
			Метан	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	
			Формальдегид (Метаналь)	
			Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	
	Дымовая труба компрессорной установки	2001	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)	
			Азот (II) оксид (Азота оксид)	
			Углерод (Сажа, Углерод черный)	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	
			Метан	
			Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен)	
			Формальдегид (Метаналь)	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

			Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C)
Свеча продувочной компрессорной установки	2003		Смесь углеводородов предельных C1-C5
Свеча продувочной компрессорной установки	2004		Смесь углеводородов предельных C1-C5
Центробежный турбокомпрессор К-890/1, ЗРА и ФС	6009		Смесь углеводородов предельных C1-C5
Центробежный турбокомпрессор К-890/2, ЗРА и ФС	6010		Смесь углеводородов предельных C1-C5
Центробежный турбокомпрессор К-890/3, ЗРА и ФС	6011		Смесь углеводородов предельных C1-C5
Отдел ГМК, маш зал №2, ряд А-А, ЗРА и ФС	6012		Смесь углеводородов предельных C1-C5
Отдел ГМК, маш зал №2, ряд Д-Д, ЗРА и ФС	6013		Смесь углеводородов предельных C1-C5
Отдел ГМК, маш зал №3, ряд А-А, ЗРА и ФС	6014		Смесь углеводородов предельных C1-C5
Отдел ГМК, маш зал №3, ряд Д-Д, ЗРА и ФС	6015		Смесь углеводородов предельных C1-C5
ЗРА, ФС компрессора №1	7001		Смесь углеводородов предельных C1-C5
ЗРА, ФС компрессора №2	7002		Смесь углеводородов предельных C1-C5
ЗРА, ФС компрессора №3	7003		Смесь углеводородов предельных C1-C5
ЗРА, ФС компрессора №4	7004		Смесь углеводородов предельных C1-C5
ЗРА, ФС компрессора №5	7005		Смесь углеводородов предельных C1-C5
Дренажная емкость	7006		Смесь углеводородов предельных C1-C5
			Смесь углеводородов предельных C6-C10
Заливка компрессоров маслом	7007		Алканы C12-19
Слив масла с КУ	7008		Алканы C12-19
Площадка компрессоров ГК- 4/6, 4/7	8001		Сероводород (Дигидросульфид) (518)
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

				предельных C6-C10 (1503*)	Масло
	Заправка компрессоров маслом	8002		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Слив масла с компрессоров	8003		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Слив масла с компрессоров	8004		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
	Слив масла с компрессоров	8005		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	
Участок по получению азота и кислорода	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, установка заправки порошковых огнетушителей (ВУ-2)	0005	43.361840 с.ш. 52.806073 в.д.	Взвешенные частицы	Порошковая заправка для огнетушителей
Цех переработки газа №1 (ЦПГ- 1). ЦПГ №1 Блок по переработке газа №1	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная (ВУ-1, ВУ-2, ВУА-4, ВУА-5)	0006	43.361836 с.ш. 52.806072 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Попутный нефтяной и природный газ и широкая фракция углеводородов
	Технологический выброс через дефлектор (технасосная)	0007		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Наружная площадка ЦПГ-1. Свеча. Аппаратура и трубопроводы наружной установки	0067		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Установка низкотемпературной конденсации (НТК), сепараторы, осушители	6020		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Газофракционирующая установка (ГФУ)	6021		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех переработки газа №1 (ЦПГ- 1). ЦПГ №1 Блок по переработке газа №2	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная (ВУ-1, ВУ-2, ВУА-4, ВУА-5)	0010	43.361840 с.ш. 52.806073 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Попутный нефтяной и природный газ и широкая фракция углеводородов
	Технологический выброс через дефлектор (технасосная)	0011		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Наружная площадка ЦПГ-1. Свеча. Аппаратура и трубопроводы наружной	0068		Смесь углеводородов предельных C1-C5	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

	установки				
	Установка низкотемпературной конденсации (НТК), сепараторы, осушители	6022		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Газофракционирующая установка (ГФУ)	6023		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех переработки газа №1 (ЦПГ- 1). ЦПГ №1 Блок по переработке газа №3	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная (ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВСА-1, ВСА-2, ВУА-3)	0014	43.361836 с.ш. 52.806072 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Попутный нефтяной и природный газ и широкая фракция углеводородов
	Технологический выброс через дефлектор (технасосная)	0015		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Наружная площадка ЦПГ-1. Свеча. Аппаратура и трубопроводы наружной установки	0069		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Наружная площадка ЦПГ-1. Свеча. Аппаратура и трубопроводы наружной установки	0070		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Установка низкотемпературной конденсации (НТК), сепараторы, осушители	6025		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Газофракционирующая установка (ГФУ)	6026		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех переработки газа №1 (ЦПГ- 1). ЦПГ №1 Холодильные отделения №1 и №2	Технологический выброс газов через вентиляционную труб, машзал (ВУ-1, ВУ-2, ВУ-4, ВУ-5, ВУА-1, ВУА-2, ВУА-3)	0019	43.361836 с.ш. 52.806072 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Пропан для низкотемпературной конденсации и ректификации
	Технологический выброс через дефлектор	0020		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча №1. ЦПГ-1, ХО №1	0071		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	ЗРА и ФС	6030		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех переработки газа №2 (ЦПГ- 2). Этановая	Технологический выброс газов через вентиляционную труб, технасосная (ВУ-1,	0021	43.364082 с.ш. 52.808754 в. д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Пропан для низкотемпературной конденсации и

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

установка	ВУА-1)				ректификации
	Технологический выброс через дефлектор, технасосная	0022		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Этановая установка ЗРА и ФС	6032		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех переработки газа №2 (ЦПГ - 2). Установка сероочистки	Технологический выброс газов через вентиляционную труб технасосная №1и №2 (ВУ-5/1,2, ВУ-4, ВУА-2, ВУ-6/1,2, ВУ-2/1,2, ВУА-1, ВУ-1, ВУ- 3/1,2)	0023	43.364082 с.ш. 52.808754 в. д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Этан для для отбензинивания нефтяного газа методом низкотемпературной конденсации
	Технологический выброс через дефлектор технасосная №1и №2	0024		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Установка сероочистки, наружная площадка №1 ЗРА и ФС	6033		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Установка сероочистки, наружная площадка №2 ЗРА и ФС	6034		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех переработки газа №2 (ЦПГ - 2). Холодильное отделение этановой установки №1	Технологический выброс газов через вентиляционную труб, машзал ХО-1 (ВУ-1, ВУА-1, ВУ-2, ВУА-2, ВУ-3, ВУА-3, ВУ-4, ВУА-4, ВУ-5, ВУА-5)	0027	43.364082 с. ш. 52.808754 в. д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Моноэтаноламин для очистки газа от сероводорода и двуокиси углерода
	Технологический выброс через дефлектор, машзал ХО-1	0028		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча центробежного компрессора №1	0072, 0073		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча центробежного компрессора №2	0074, 0075		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча центробежного компрессора №3	0076, 0077		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча центробежного компрессора №4	0078, 0079		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча центробежного компрессора №5	0080, 0081		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча центробежного компрессора №6	0082, 0083		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча холодильное отделение ХО-1эт	0084		Смесь углеводородов	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

				предельных C1-C5	
	Холодильное отделение ХО-1эт ЗРА и ФС	6048		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех переработки газа №2 (ЦПГ- 2). Холодильное отделение этановой установки №2	Технологический выброс газов через вентиляционную труб, машзал ХО-2 (ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУА-1, ВУА-2, ВУА-3, ВУА-4, ВУА-5)	0029	43.364082 с.ш. 52.808754 в. д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Пропан для низко-температурной конденсации и ректификации
	Технологический выброс через дефлектор, машзал ХО-2	0030		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча холодильное отделение ХО-2эт	0085		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Холодильное отделение ХО-2эт ЗРА и ФС	6051		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех пере- работки газа №2 (ЦПГ-2). Факельное хоз- во установки сероочистки ЦПГ №2	Факел завода №1	0087	43.368270 с. ш. 52.807509 в. д.	Азот диоксид	Сбрасываемый газ
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
	Факел завода №2	0088	43.368270 с. ш. 52.807509 в. д.	Азот диоксид	
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
	Факел 3 (кислых газов)	0089	43.368270 с. ш. 52.807509 в. д.	Азот диоксид	
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
	Факел №1 на период ППР на 3 суток	0090	43.368270 с. ш. 52.807509 в. д.	Азот диоксид	
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

	Факел №2 аварийный на период ППР на 3 суток	0091	43.368270 с. ш. 52.807509 в. д.	Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Азот диоксид	
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Сероводород	
				Углерод оксид	
				Метан	
Товарно-сырьевой цех (ТСЦ). Склад сжиженного газа №1 (ССГ-1)	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная (ВУ- 1/1,2, ВУА)	0031	43.367630 с. ш. 52.803593 в. д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Технологический выброс через дефлектор, технасосная	0032		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча ССГ-1	0092		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Наружная площадка ССГ-1 на 5-ти площадках, площадка №47,48,49,50,51	6059-6063		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Площадка стояков ж/д эстакады ССГ-1	6064		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Товарно-сырьевой цех (ТСЦ). Площадка отпуски готовой продукции (ССГ-1)	Узел наполнения ж/д цистерн ТПБ	0093	43.370297 с. ш. 52.812820 в. д.	Смесь углеводородов предельных C6-C10	
	Узел наполнения ж/д цистерн ПГФ	0094		Гексан	
	Узел наполнения ж/д цистерн газом	0095		Пентан	
	Продувка шланга установки слива ШФЛУ	0096		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Установка слива ШФЛУ из автоцистерн	6068		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Установка одаризации (ССГ-1)	6070		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Товарно-сырьевой цех (ТСЦ). Склад сжиженного газа №2 (ССГ-2)	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная (ВУ-1, ВСА-1, ВСА-2)	0033	43.371243 с. ш. 52.812177 в. д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Технологический выброс через дефлектор, технасосная	0034		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, ГНП (ВУ-3)	0035		Смесь углеводородов предельных C1-C5	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, АГЗС (ВС-1/1,2)	0036		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Свеча ССГ-2	0101		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Наружная площадка ССГ-2 на 3-х площадках, площадка №1,2,3	6071		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Товарно-сырьевой цех (ТСЦ). Площадка отпуски готовой продукции (ССГ-2)	Резервуары хранения печного топлива	0097	43.370297 с. ш. 52.812820 в. д.	Смесь углеводородов предельных C6-C10	
	Узел наполнения автоцистерн ТПБ	0098		Гексан	
	Узел наполнения автоцистерн ПГФ	0099		Пентан	
	Узел наполнения автоцистерн ПГФ	0099		Гексан	
	Узел наполнения автоцистерн УР-1	0100		Пентан	
	Узел наполнения автоцистерн УР-1	0100		Гексан	
Товарно-сырьевой цех (ТСЦ). Автогазозаправочная станция (АГЗС)	Узел наполнения автоцистерн газом	0102	43.368736 с. ш. 52.813249 в. д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Газонаполнительный пункт (ГНП)	0103		Метан	
Товарно-сырьевой цех (ТСЦ). Прирельсовый склад реагентов (ПСР). Маслорегенирующая установка	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная ПСР (ВУ-1, ВУ-2)	0037	43.359284 с. ш. 52.804824 в. д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	
	Технологический выброс через дефлектор, технасосная ПСР	0038		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех пароводоснабжения и канализации. Котельная	Технологический выброс через дефлектор	0040	43.360984 с. ш. 52.814169 в. д.	Смесь углеводородов предельных C6-C10	
Цех пароводоснабжения и канализации. Противопожарная насосная №1 (ППН-1)	Технологический выброс через дефлектор (ППН-1)	0045	43.360984 с. ш. 52.814169 в. д.	Смесь углеводородов предельных C6-C10	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

Цех пароводо-снабжения и канализации. Противопожарн ая насосная №2 (ППН-2)	Технологический выброс через дефлектор (ППН-2)	0046	43.360984 с. ш. 52.814169 в. д.	Смесь углеводородов предельных C6-C10	Дизельное топливо
	Дизельный привод противопожарного насоса «WOLA 5Vа»	0104		Азот диоксид	
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
				Азот диоксид	
				Азот оксид	
	Углерод (сажа)				
	Сера диоксид				
Дизельный привод противопожарного насоса «ДНУ 400/105»	0105	Железо оксиды	Электроды		
		Марганец и его соединения			
		Азот диоксид			
		Углерод оксид			
		Фтористые газообразные соединения			
		Фториды неорганические плохо растворимые			
		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния			
Сварочный пост	6081	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Для снабжения объектов паром, теплофикационной и питьевой водой, а также для сбора и откачки бытовых и промышленных стоков.		
		Смесь углеводородов предельных C1-C5			
Цех пароводо-снабжения и канализации. Канализаци-онно-насосная станция №1	Технологический выброс газов через вентиляционнную трубу (ВУА-1, ВС-1, 1а)	0047	43.360391 с.ш. 52.810822 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Для снабжения объектов паром, теплофикационной и питьевой водой, а также для сбора и откачки бытовых и промышленных стоков.
	Технологический выброс через дефлектор	0048		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех пароводо-снабжения и канализации. Канализаци-онно-насосная станция №2	Технологический выброс газов через вентиляционнную трубу (ВУА-1, ВС-1, 1а)	0049	43.360310 с.ш. 52.810822 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Для снабжения объектов паром, теплофикационной и питьевой водой, а также для сбора и откачки бытовых и промышленных стоков.
	Технологический выброс через дефлектор	0050		Смесь углеводородов предельных C1-C5	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завода ТОО «КазНПЗ»					
Цех пароводо-снабжения и канализации. Канализаци-онно-насосная станция №3	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу (ВУА-3,4, ВУ-1/1,2)	0051	43.360336 с.ш. 52.810822 в.д.	Смесь углеводородов предельных C1-C5	Для снабжения объектов паром, теплофикационной и питьевой водой, а также для сбора и откачки бытовых и промышленных стоков.
	Технологический выброс через дефлектор	0052		Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Ремонтно-механический цех	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, (ВУ-1, ВУ-5)	0039	43.361272 с.ш. 52.814266 в.д.	Взвешенные частицы	Ремонтные работы (фрезера, электроды, дизельное топливо и пр.)
	АДД-4004 МУ-1, мощность 37 кВт (5 шт), Агрегат сварочный "DENYO" DLW-400LSW, модель двигателя KUBOTA/D1105-K3B (1 шт)	0055		Азот диоксид	
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
	АДД-4001, мощность 36,8 кВт (4 шт), Агрегат сварочный "DENYO" DLW-400LSW, модель двигателя KUBOTA/D1105-K3B (2 шт)	0056		Азот диоксид	
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
	АДД-4004 6П ИУ-1, 45,6 кВт (1 шт), Агрегат сварочный "DENYO" DLW-300LS, модель двигателя YANMAR/3TNM68G (2 шт)	0057		Углеводороды предельные C12-C19	
				Азот диоксид	
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
	Углеводороды предельные C12-				

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

			C19	
	ADRIAN-RAD AA-500 Горелка	0054	Азот диоксид	
	газовая инфракрасная		Азот оксид	
	12 шт.		Углерод оксид	
			Метан	
	Медницкое отделение	6082	Олово оксид	
			Свинец и его неорганические соединения	
	Горелка, работающая на пропан-бутановой смеси	6083	Железо оксиды	
			Марганец и его соединения	
			Азот диоксид	
			Углерод оксид	
	Стоянка сварочных агрегатов, спец техники	6084	Азот диоксид	
			Азот оксид	
			Углерод (сажа)	
			Сера диоксид	
	Передвижные источники (Автотранспорт)	6085	Углерод оксид	
			Керосин	
			Азот диоксид	
			Азот оксид	
			Углерод (сажа)	
			Сера диоксид	
			Углерод оксид	
			Керосин	
	Сварочный пост	6086	Титан диоксид	
			Железо оксиды	
			Марганец и его соединения	
			Хром	
			Азот диоксид	
			Азота оксид	
			Углерод оксид	
			Фтористые газообразные соединения	
			Фториды неорганические плохо растворимые	
			Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
	Участок металлообработки	6087	Взвешенные частицы	
			Пыль абразивная	

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

	Стенд для испытания форсунок АДД	6088		Углеводороды предельные C12-C19	
	Сварочный пост (ЦЭС)	6089		Железо оксиды	
				Марганец и его соединения	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	
Центральная заводская лаборатория	Вытяжной шкаф хим. Лаборатории (ВУ-2) стеклодув Вытяжной шкаф хим. Лаборатории (ВУ-3) газовая, моечная, лабор. охрана окр. среды Вытяжной шкаф хим. Лаборатории (ВУ-4) химреактивы Вытяжной шкаф хим. Лаборатории (ВУ-5) нефтепродукты Вытяжной шкаф хим. Лаборатории (ВУ-6) сероочистка	0058	43.360004 с.ш. 52.805324 в.д.	Натрий гидроксид	Химические реагенты
				Азотная кислота	
				Аммиак	
				Гидрохлорид (соляная кислота)	
				Серная кислота	
				Бензол	
				Метилбензол	
				Пропан-2-он	
				Уксусная кислота	
Цех контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА)	Лакокрасочные работы	6090	43.360004 с.ш. 52.805324 в.д.	Диметилбензол	Лакокрасочные материалы
				Метилбензол	
				Бутан-1-ол	
				Этанол	
				Бутилацетат	
				Этилацетат	
				Скипидар	
				Уайт-спирит	
Хозяйственный цех	Деревообрабатывающий станок	6091	43.360004 с.ш. 52.805324 в.д.	Пыль древесная	Дерево

6. ВЕДЕНИЕ ГАЗОВОГО МОНИТОРИНГА

Согласно главе 2, параграфа 1, пункта 7 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» - газовый мониторинг проводится на предприятии при наличии в собственности полигона твердых бытовых отходов.

Так как на предприятии нет собственного полигона ТБО, газовый мониторинг не предусматривается.

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
Газовый мониторинг не производится					

7. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД

Предприятием не осуществляется сброс сточных вод в поверхностные или подземные водные объекты, а также на рельеф местности.

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
-	-	-	-	-

8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Мониторинг воздействия осуществляется для определения состояния окружающей среды в зонах воздействия.

При контроле над соблюдением нормативов НДВ основными должны быть прямые методы, использующие измерения концентрации вредных веществ и объемов газовой смеси после газоочистных установок или в местах непосредственного выделения вредных веществ в атмосферу.

Таблица 8 План-график наблюдения за состоянием атмосферного воздуха

№	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
контрольной точки (поста)					
1	2	3	4	5	6
Граница СЗЗ – 1000 м					
Т-1	Азота (IV) диоксид	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Согласно действующих НД
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C12				
Т-2	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C12				
Т-3	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C12				
Т-4	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C12				
Т-5	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C12				
Т-6	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				

*Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО
«КазГПЗ»*

	Сера диоксид Углерод оксид Углеводороды C1-C12				
T-7	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углеводороды C1-C12				
T-8	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углеводороды C1-C12				
Подфакельные наблюдения – 100 м, 300 м, 600 м.					
Ф-1	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углеводороды C1-C12	1 раз в квартал	-	Аккредитованная лаборатория	Согласно действующих НД
Ф-2	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углеводороды C1-C12				
Ф-3	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углеводороды C1-C12				
Ф-4	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углеводороды C1-C12				
Ф-5	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид Углеводороды C1-C12				
Ф-6	Азота (IV) диоксид Азот (II) оксид Сера диоксид Углерод оксид				

	Углеводороды C1-C12				
Ф-7	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C12				
Ф-8	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C12				
Ф-9	Азота (IV) диоксид				
	Азот (II) оксид				
	Сера диоксид				
	Углерод оксид				
	Углеводороды C1-C12				

**В соответствии с РД 52.04.52-85 «Методические указания по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» и РНД 211.2.02.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов ПДВ в атмосферу для предприятий РК» мероприятия по сокращению выбросов вредных веществ в атмосферу на период НМУ для предприятий разрабатывается только в том случае, если по данным местных органов Агентств по гидрометеорологии и мониторингу природной среды в данном населённом пункте или местности прогнозируются случаи особо неблагоприятных метеорологических условий и проводится или планируется прогнозирование НМУ органами Казгидромета.*

8.1. Водные объекты

Сбросы сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривается. Таким образом, возможное загрязнение и засорение поверхностных водных объектов исключено. Сложившийся в данном районе природный уровень загрязнения поверхностных вод не изменится.

Таблица 9 График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Наименование	Исследуемые показатели	ПДК, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	
	Определение влияния производственных объектов на состояние подземных вод				

Программа производственного экологического контроля для газоперерабатывающего завод ТОО «КазГПЗ»

1	Наблюдательные скважины (3 шт.)	Жесткость общая Сухой остаток Сульфаты Хлориды ХПК БПК АПАВ Нефтепродукты Железо общее Медь Цинк	-	1 раз в полугодие	Согласно утвержденным методикам
---	---------------------------------	--	---	-------------------	---------------------------------

8.2. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Таблица 10 Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества/показателя	ПДК, (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Наблюдение за состоянием почвенного покрова с отбором образцов на границе СЗЗ (3 точки)	Сульфаты Хлориды Гидрокарбонаты Нитраты Азот аммонийный Медь Цинк Свинец Кадмий	-	2 раза в год	Согласно действующих НД

9. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля. В ходе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Таблица 11 План-график внутренних проверок

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	ЦПГ №1	I, III квартал
2	ЦПГ №2	II, IV квартал
3	Компрессорный цех	I, III квартал
4	Товарно-сырьевой цех (ТСЦ)	II, IV квартал
5	ЦДТГ №1	I, III квартал
6	ЦДТГ №2	I, III квартал
7	УПАиК, УТИиТ	II, IV квартал
8	Хоз.цех, ЦЗЛ, Центральный склад	I, III квартал
9	ПВСКиК, КИПиА	II, IV квартал
10	РМЦ, ЦЭС	II, IV квартал

Таблица 12 План радиационного мониторинга

№	Точки наблюдений	Наблюдаемые компоненты	Периодичность проведения замеров
	По периметру завода 4 точки	Мощность экспозиционной дозы гамма-излучения, мкЗв/час	1 раз в год

9.2. Методы и частота ведения учета анализа и обобщения данных

Цель обработки и обобщения данных наблюдений состоит в получении достоверной и объективной информации об уровне загрязнения природной среды и его причинах, определении тенденции изменения уровня загрязнения природной среды, разработки рекомендации по его снижению и доведении информации до органов, принимающих решение, и широкой общественности.

Обобщение выполняется на основании данных измерений концентрации загрязняющих примесей и сведений о сбросах и выбросах загрязняющих веществ в конкретные природные объекты.

Результаты обобщения информации по территории служат для выявления:

- 1) природных объектов с наиболее высоким уровнем загрязнения;
- 2) источников выбросов загрязняющих веществ, вносящих наибольший вклад в уровень загрязнения природного объекта;
- 3) загрязняющих веществ, содержание которых определяет загрязнение природного объекта. Это достигается совместным анализом выбросов загрязняющих веществ, характеристик загрязнения природного объекта и гидрометеорологических условий, определяющих перенос и рассеивание этих веществ в природной среде.

При обработке информации и ее обобщении необходимо соблюдать определенные правила. Обобщение материалов о состоянии загрязнения природной среды проводится за период от одного месяца до одного года и более.

Обобщение может осуществляться по одному пункту, по нескольким пунктам и в целом по природному объекту.

При обобщении используются статистические характеристики состояния загрязнения природной среды.

Данные наблюдений за концентрациями примесей рассматриваются как совокупность величин - единичных разовых показателей загрязнения природной среды.

Для систематизации и оценки уровня загрязнения природной среды за рассматриваемый период обычно применяются следующие статистические характеристики:

- среднее арифметическое значение концентрации примесей;
- среднее квадратичное отклонение результатов измерений от среднего арифметического;
- максимальное значение концентрации примеси;
- коэффициент вариации, показывающий долю изменчивости от среднего арифметического значения.
- Среднее арифметическое значение концентрации примеси является единичным осредненным показателем загрязнения природной среды.

Результаты многих исследований показали, что данные концентрации примесей загрязняющих веществ с достаточной точностью соответствуют логарифмически нормальному распределению. По ряду наблюдений проверяют гипотезу о том, что результаты наблюдений относятся к логарифмически нормальному распределению и вычисляют показатели логарифмически нормального распределения, а также значения максимальной концентрации с заданной вероятностью превышения.

Все статистические характеристики рассчитываются для различного осреднения по времени и пространству.

Основным критерием качества среды являются предельно-допустимые концентрации (ПДК).

9.3. Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений

С целью проведения контроля точности результатов измерений содержания загрязняющих веществ в объектах природной среды разработаны методические указания (РД 52.66-86), в которых установлен единый порядок проведения проверки качества аналитических работ при наблюдениях за состоянием загрязнения поверхностных и морских вод, атмосферного воздуха и почвы.

Для оценки точности измерений применяются количественные характеристики случайной и систематической погрешности измерений. Случайная погрешность отражает сходимость (воспроизводимость) результатов измерений, а систематическая - их правильность.

Средствами контроля являются стандартные образцы или контрольные растворы, в которых содержание анализируемого вещества установлено с требуемой точностью. Средства контроля охватывают весь интервал содержания вещества, предусмотренный в используемой методике анализа и обязательно включает содержание вещества на уровне, близком к ПДК.

Система контроля точности результатов измерений предусматривает внутренний и внешний контроль:

1. Поверка приборов и средств измерений.
2. Измерение концентраций загрязняющих веществ двумя методами.
3. Контроль стабильности градуировочных характеристик.

Внутренний контроль организуется и проводится специалистами лабораторий. Внешний контроль проводится подразделениями, осуществляющими методическое руководство сетевыми лабораториями (группами) контроля загрязнения природной среды - Проведение контрольных измерений с инспекционными лабораториями областной экологии и областной СЭС.

9.4. Протокол действия в нештатных ситуациях

ТОО «КазГПЗ» предусмотрены мероприятия технологического и организационно-технического характера, обеспечивающие исключение аварийных ситуаций.

Проектными решениями также предусмотрены системы управления безопасностью работ и защиты окружающей среды. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения.

В случае возникновения неконтролируемой ситуации на участках работ предприятием будут предприниматься все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий. В этом случае предприятием составляется План ликвидации возможных аварий, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

В процессе ликвидации аварии мониторинговые наблюдения должны проводиться с момента начала аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов. Продолжительность и место проведения мониторинговых исследований будут определяться размерами, характером, обстоятельствами и особенностями аварийной ситуации. Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха, почвенного покрова.

Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться один раз в сутки. Отбор проб компонентов окружающей среды производится по общепринятым методикам. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов.

Детальный план мониторинга будет разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии, в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования и будет согласовываться в оперативном порядке координатором работ по ликвидации аварийной ситуации.

После устранения аварии на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций. После ликвидации последствий аварий мониторинг состояния окружающей среды проводится для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления

окружающей среды. По окончании аварийно- восстановительных работ мониторинг состояния окружающей среды должен заключаться в проведении комплексного обследования территории, подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории. Размещение дополнительных точек и системы опробования будет определено непосредственно после установления характера и масштабов аварий по результатам обследования территории и источников аварийных выбросов.

После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

9.5. Протокол действия и мониторинг состояния окружающей среды в случае аварийных ситуаций

Производственная деятельность предприятия ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» согласно Экологического кодекса относится к 1 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.

В ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» проводится профилактика аварийных ситуаций и работа по предотвращению опасностей с учетом требований по защите окружающей среды.

Во всех подразделениях компании имеются планы по профилактике аварийных ситуаций и действиях при аварии. Планы мероприятий в экстренных случаях, противопожарной охраны, план эвакуации и спасения согласовывается с пожарной охраной и вывешиваются в здании управления, на складах, в производственных отделах и цехах. В существующие планы дополнением внесены разделы «Возможные аварийные ситуации и их экологические последствия», где для каждой аварийной ситуации дается оценка возможных последствий для ОС и приводятся меры по предотвращению рисков.

План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в периоды НМУ приведен в проекте нормативов НДВ.

Руководство предприятия несет ответственность по предотвращению аварийных ситуаций на предприятии, и обязано обеспечить полную безопасность деятельности, взаимодействуя с органами надзора и инспекциями, отвечающими за экологическую безопасность и здоровье людей работающих на объектах, соблюдать все нормативные требования Республики Казахстан к инженерно-экологической безопасности ведения работ на всех этапах намечаемой деятельности.

Наиболее вероятными аварийными ситуациями, которые могут возникнуть в результате хозяйственной деятельности и существенным образом повлиять на сложившуюся экологическую ситуацию, являются:

- технологические отказы, обусловленные нарушением норм технологического режима производства или отдельных технологических процессов;
- механические отказы, вызванные или полным разрушением или износом технологического оборудования или его деталей;
- организационно-технические отказы, обусловленные прекращением подачи сырья, электроэнергии, ошибками персонала и т.д.;
- чрезвычайные события, обусловленные пожарами, взрывами;
- стихийные природные бедствия.

В случае возникновения аварийных ситуаций на объекте должно быть обеспечено оперативное оповещение лиц, ответственных за экологическую безопасность. Для выяснения причин и устранения последствий аварии должны быть приняты безотлагательные меры, в связи, с чем необходимо иметь достаточное количество квалифицированных рабочих, техники и оборудования.

Аварийные ситуации и мероприятия по ликвидации аварий на предприятии фиксируются в оперативном журнале по ликвидации аварийных и чрезвычайных ситуаций.

В целях предотвращения возникновения аварийных ситуаций предполагается:

- соблюдение технологического процесса в период эксплуатации;
- оборудование сооружений системой контроля и автоматизации;
- соблюдение правил пожарной безопасности и техники безопасности;
- привлечение для выполнения текущего ремонта оборудования специалистов, прошедших специальное обучение и имеющих допуск к подобным работам.

На предприятии должен быть предусмотрен План ликвидации возможных аварийных ситуаций, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

По окончании аварийно-восстановительных работ природопользователи производят производственный мониторинг воздействия, программа которого согласовывается с территориальным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом санитарно-эпидемиологической службы и утверждается природопользователем.

Мониторинг должен заключаться в проведении комплексного обследования площади подвергшейся неблагоприятному воздействию для определения фактических нарушений и наиболее эффективных мер по очистке и восстановлению территории.

В случае фиксирования аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах территориальный орган в области охраны окружающей среды, принять меры по ликвидации последствий после аварий, определить размер ущерба, причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам), осуществить соответствующие платежи в налоговый комитет. После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций. После ликвидации аварийной ситуации вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга в границах зоны влияния аварии.

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

Руководитель предприятия несет ответственность за обеспечение экологической безопасности, за действия персонала, приводящие к загрязнению окружающей среды.

Ответственным за организацию, проведение производственного экологического контроля и предоставление отчетности по результатам производственного экологического контроля назначен зам. начальник отдела по ООС предприятия.

Основными обязанностями эколога при организации и проведении производственного экологического контроля являются:

- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам ПЭК;
- предоставление оперативной и достоверной информации руководству предприятия для принятия управленческих решений в области охраны окружающей среды;
- контроль за состоянием окружающей среды при возникновении и ликвидации чрезвычайных ситуаций экологического характера;
- контроль наличия и сроков действия нормативной и разрешительной документации;
- составление оперативной отчетности по природоохранной деятельности;
- расчет платежей за загрязнение окружающей среды и контроль их осуществления;
- контроль выполнения плана природоохранных мероприятий;
- контроль выполнения требований контролирующих органов.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

Экологический Кодекс Республики Казахстан №400-IV. (2.01.2021г). (б.д.).

«Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», приказ МЭГиПР РК №63. (10.03.2021г). (б.д.).

«Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию», приказ МЭГиПР РК № 212. (25.06.2021г). (б.д.).

«Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», приказ и.о. МЗ РК № ҚР ДСМ-2. (11.01.2022г). (б.д.).

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».

ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями»

РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы»

РД 52.04.52-85 «Методические указания по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях»

РНД 211.2.02.02-97 «Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов ПДВ в атмосферу для предприятий РК»