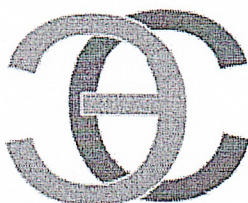


Қазақстан Республикасы,
050009, Алматы қ-сы,
Төле би көшесі 202А,
408-кеңсе
Тел.: +7 (727)250-34-08, 250-33-20
Факс: +7 (727) 250-93-59
E-mail:ecoservice@ecoservice.kz
Web:www.ecoservice.kz



Республика Казахстан
050009, г. Алматы
ул. Төле би, 202 А,
офис 408
Тел.: +7 (727)250-34-08, 250-33-20
Факс: +7 (727) 250-93-59
E-mail:ecoservice@ecoservice.kz
Web:www.ecoservice.kz

Государственная лицензия №00955Р

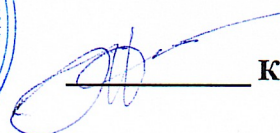
ТОО «ЭКОСЕРВИС-С»

Мемлекеттік лицензия №00955Р

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ДЛЯ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО ЗАВОДА ТОО «КАЗГПЗ» НА 2026 ГОД.**

Директор
ТОО «КазГПЗ»



 Каналиев Г.А.

Директор
ТОО «Экосервис-С»



 Хакимов М.С.

Избекова С.А.  2025 год

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

Список исполнителей

Должность	Подпись	ФИО
Ведущий специалист отдела экологического аудита и природоохранного проектирования		Антипова Е.С.
Ведущий специалист отдела экологического аудита и природоохранного проектирования		Кабасева А.А.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ.....	6
2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.....	10
3. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ.....	13
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ	15
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ.....	20
6. ВЕДЕНИЕ ГАЗОВОГО МОНИТОРИНГА	34
7. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД	35
8. МОНИТОРИНГ ВОЗДЕЙСТВИЯ	36
8.1. Водные объекты	38
8.2. Мониторинг уровня загрязнения почвы	39
9. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА.....	40
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	41

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	13
Таблица 4 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями	16
Таблица 5 Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....	21
Таблица 6 Сведения о газовом мониторинге.....	34
Таблица 7 Сведения о точках отбора проб	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 8 Сведения по сбросу сточных вод	35
Таблица 9 План-график наблюдения за состоянием атмосферного воздуха	36
Таблица 10 График мониторинга воздействия на водном объекте.....	38
Таблица 11 Мониторинг уровня загрязнения почвы	39
Таблица 12 План-график внутренних проверок.....	40

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 2026 г.

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 2026 год.

- 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

Директор ТОО "КазГПЗ" Каналиев Гайдар Азбергенович

Адрес и реквизиты разработчика:

ТОО «ЭКОСЕРВИС-С»

г. Алматы, ул. Толе би, 202 А, оф. 408,

Тел.: 8(727)250-34-08, 8(727)250-33-20

Тел. Факс: 8(727)250-93-59

БИК KСJBKZKX

ИИК/ KZT - KZ138560000000495429

БИН/ИИН 020140000105

В АО «Банк Центр Кредит

ИИК: KZT - KZ138560000000495429

В АО «Банк Центр Кредит»

Свидетельство о постановки на учет по НДС Серия 60001, №0069584 от 15.09.2012г

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)	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 2026 год.*

					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 на 2026 г. 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 2026 год.

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
Использованная тара	08 01 11*	9,611	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Отходы адсорбента	07 02 10*	125,3	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	0,8	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	0,445	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Отработанные масла	13 02 08*	45,46	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Отработанные фильтры тонкой очистки, масляные, топливные и воздушные фильтры	16 01 07*	1,266	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Отходы неорганического порошка	16 03 03*	0,02	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Отходы от зачистки оборудования	05 01 06*	25,5	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Промасленная ветошь	15 02 02*	5	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Промасленный песок	17 05 03*	35,7	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору

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

Отходы активированного угля	06 13 02*	6	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Древесные опилки и стружка	03 01 05	2	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Лом черных металлов	16 01 17	300	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Металлическая стружка	12 01 01	15	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Огарки сварочных электродов	12 01 13	0,505	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Огнетушитель порошковый	16 01 99	0,12	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Отработанные автошины	16 01 03	1,91	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Отходы изоляционных материалов	17 06 04	14,4	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Отходы офисной техники	20 01 36	0,29	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Строительные отходы	17 09 04	272	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Сульфоуголь	05 01 09	4	Собираются в специальную тару на месте образования и по мере накопления передаются сторонней специализированной организации согласно заключенному договору
Твердо-бытовые отходы	20 03 01	265	Собираются в специальную тару на месте образования 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:	165
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 2026 год.*

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	52

**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 №4 (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	
					Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Цех пароводо-снабжения 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 Компрессорный цех		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» на 2026 год.

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 диоксид)	
				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» на 2026 год.

	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 №4 (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» на 2026 год.

			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» на 2026 год.

				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 труб, 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» на 2026 год.

	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» на 2026 год.

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» на 2026 год.

				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» на 2026 год.

	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	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5	
Товарно-сырьевой цех (ТСЦ). Площадка отпуска 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» на 2026 год.

	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 отпуса 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	
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). Маслорегенерирующая 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» на 2026 год.

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 5Va»	0104		Азот диоксид	
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Бенз/а/пирен	
				Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
	Дизельный привод противопожарного насоса «ДНУ 400/105»	0105		Азот диоксид	
				Азот оксид	
Углерод (сажа)					
Сварочный пост	6081	Сера диоксид			
		Железо оксиды	Электроды		
		Марганец и его соединения			
		Азот диоксид			
		Углерод оксид			
		Фтористые газообразные соединения			
		Фториды неорганические плохо растворимые			
Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния					
Цех пароводо-снабжения и канализации. Канализаци-онно-насосная станция №1	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу (ВУА-1, ВС-1, 1a)	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 вентиляционную трубу (ВУА-1, ВС-1, 1a)	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» на 2026 год.

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	
	АДД-4001, мощность 36,8 кВт (4 шт), Агрегат сварочный "DENYO" DLW-400LSW, модель двигателя KUBOTA/D1105-K3B (2 шт)	0056		Углеводороды предельные C12-C19	
				Азот диоксид	
				Азот оксид	
				Углерод (сажа)	
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Метан	
				Бенз/а/пирен	
	АДД-4004 6П ИУ-1, 45,6 кВт (1 шт), Агрегат сварочный "DENYO" DLW-300LS, модель двигателя YANMAR/3TNM68G (2 шт)	0057		Формальдегид	
				Углеводороды предельные C12-C19	
				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» на 2026 год.

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

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

	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 газовоздушной 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» на 2026 год.*

	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/дм3)	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» на 2026 год.

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

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»