

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

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

АННОТАЦИЯ

В данной работе рассчитаны нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ), поступающих в атмосферу при производственной деятельности для ТОО «КазГПЗ». Разработчиком проекта является ТОО «ТАЛРЫС». (лицензия прилагается в приложении 1). Основная деятельность ТОО «КазГПЗ» - 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.

Причиной разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) является Рабочий проект «Строительство дополнительных компрессорных установок на территории компрессорного цеха ТОО «КазГПЗ», которым предусматривается установка двух дополнительных компрессорных установок на существующей площадке компрессоров КазГПЗ.

Проект разрабатывается на 2027-2028 годы. Выбросы загрязняющих веществ были посчитаны с учетом следующих утвержденных исходных документов (прилагаются в приложении 3-9):

1. Справка о прогнозных объемах на факелах при проведении планово-предупредительного ремонта объектов ТОО «КазГПЗ» на 2027-2028 гг.;
2. Прогнозный баланс переработки попутно-нефтяного и природного газа, газового конденсата, ШФЛУ и выработки готовой продукции на 2027-2030 гг.
3. Результаты лабораторных анализов ПНГ за 2026 год;
4. Прогноз объемов кислого газа, направленного на сжигание с установки «сероочистка» на факеле кислых газов на 2027-2028 годы;
5. Расчет потребности в топливном газе на 2027-2028 годы.
6. Исходные данные, утвержденные Заказчиком.

Сравнительная таблица

Изменения связаны с изменением расхода газа, согласно, предоставленным справкам (Приложение 3,6), а также с введением в эксплуатацию новых компрессорных установок.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВЕДЕНИЕ	8
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	10
2.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов – жилых массивов, промышленных зон, лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т. д.	10
2.2. Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ	12
2.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха	17
3. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	19
3.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования (описание выпускаемой продукции, основного исходного сырья, расход основного и резервного топлива) с точки зрения загрязнения атмосферы. При этом необходимо учесть наличие в выбросах всех загрязняющих веществ, образующихся в технологическом процессе.	19
3.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	74
3.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно- техническому уровню в стране и мировому опыту.	74
3.4. Перспектива развития, учитывающая данные об изменениях производительности оператора, реконструкции, сведения о ликвидации производства, источников выброса, строительство новых технологических линий и агрегатов, общие сведения об основных перспективных направлениях воздухоохранных мероприятий, сроки проведения реконструкции, расширения и введения в действие новых производств, цехов.	75
3.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ.	77
3.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов	134
3.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	138
3.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.	141
4. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕИВАНИЯ	141
4.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере населенного пункта.	141
4.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития; ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций; максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы.	145
4.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.	180
4.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объемов производства	231
4.5. Уточнение границ области воздействия объекта	231
4.6. Данные о пределах области воздействия. В случае, если в районе размещения объекта или в прилегающей территории расположены зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры, в проекте нормативов допустимых выбросов приводятся документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.	232
5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	232
5.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ, заблаговременно согласованные с территориальными подразделениями уполномоченного органа по окружающей среде.	232
5.2. Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ.	233

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

5.3. Краткая характеристика каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования (сущность технологии, необходимые расчеты и обоснование мероприятий).

233

5.4. Обоснование возможного диапазона регулирования по каждому мероприятию 233

6. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ..... 233

Выводы и предложения 235

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ 236

Список таблиц

Таблица 1 Потребность в топливном газе на 2026 годы 20

Таблица 2 Прогноз планово-предупредительных ремонтов на 2026 годы 21

Таблица 3 Объемы кислого газа направляемого на сжигание с установки "сероочистка" на факеле кислых газов: 22

Таблица 4 Источники загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год 46

Таблица 5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год 77

Таблица 6 Перечень источников залповых выбросов (2026 год) 135

Таблица 7 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год 138

Таблица 8 Определение необходимости расчета приземных концентраций в атмосферном воздухе на 2026 год 143

Таблица 9 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения (2026 год) 168

Таблица 10 Сводная таблица результатов расчета рассеивания (2026 год) 174

Таблица 11 Нормативы допустимых выбросов на 2026 год 181

Список иллюстраций

Рисунок 1 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Компрессорный цех 12

Рисунок 2 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Участок по получению азота и кислорода. 12

Рисунок 3 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Цех переработки газа №1. 13

Рисунок 4 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Цех переработки газа №2. 13

Рисунок 5 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Товарно-сырьевой цех. 14

Рисунок 6 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Цех пароводоснабжения и канализации. 14

Рисунок 7 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Ремонтно-механический цех. 15

Рисунок 8 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Центральная заводская лаборатория 15

Рисунок 9 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Компрессорные установки 16

Рисунок 10 Карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий 17

Рисунок 11 Карта-схема района размещения объекта с указанием на ней особо охраняемых природных территорий 18

Рисунок 12 Карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций; максимальные приземные концентрации в жилой зоне (2026 год) 147

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение №1. Лицензия ТОО «ТАЛРЫС» №00955Р на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

Приложение №2. Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории ТОО «КазГПЗ» на 2026 год.

Приложение №3. Прогнозный баланс переработки попутно-нефтяного газа, газового конденсата, ШФЛУ и выработки готовой продукции

Приложение №4. Прогноз объемов кислого газа, направляемого на сжигание с установки «сероочистка» на факеле кислых газов.

Приложение №4. План-график по сбросу газа на факел при планово-предупредительных работах технологических установок ТОО «КазГПЗ» Приложение №4. Расчет потребности в топливном газе ТОО «КазГПЗ» Приложение №. Справка по результатам анализа регенерации, отобранного с ЦПГ-1/1 блок от 15. 05. 2024 г.

Приложение №7. Справка о фоновых концентрациях.

Приложение №8. Информация по данным автоматической метеорологической станции «Жанаозен»

Приложение №9. Расчеты выбросов.

Приложение №10. Бланк инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и их источников

Приложение №11. Расчеты рассеивания.

1.ВВЕДЕНИЕ

Основанием для проведения работ является договор №1045699/2025/1 от 09.01.2025 между ТОО «КазГПЗ» и ТОО «ТАЛРЫС».

Правом работ в области экологии является Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 00955Р от 24.05.2007 г., выданная РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан. Министерство окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан» (Приложение 1).

Состав проекта нормативов эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу соответствует Приложению 3 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденную приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10.03.2021 г. №63 и выполнен на основании следующих основных директивных и нормативных документов:

Проект выполнен в полном соответствии с действующими в Республике Казахстан законодательными и нормативно-методическими актами по охране окружающей среды:

- ☐ Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года, № 400-VI ЗРК;
- ☐ Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
- ☐ «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10.03.2021 г. №63;
- ☐ Нормативно-методическая документация по охране окружающей среды, действующая на территории РК.

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

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

АО «Народный Банк Казахстана»

Тел.: +7 (729) 346-4719

Директор ТОО "КазГПЗ" Каналиев Гайдар Азбергенович

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

2.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта

и граничащих с ним характерных объектов – жилых массивов, промышленных зон, лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т. д.

Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахский газоперерабатывающий завод"

БИН 061040003532

БИК HSBKKZKX

ИИК KZ496010351000001381

АО "Народный Банк Казахстана"

Тел.: +7 (729) 346-4719

Директор ТОО "КазГПЗ" Каналиев Гайдар Азбергенович

Вид деятельности: (ОКЭД) 19201 - Производство продуктов нефтепереработки.

Категория оператора: I категория

Месторасположение объекта: В административном отношении объекты газоперерабатывающего производства ТОО «КазГПЗ» расположены на территории, относящейся к акимату г. Жанаозен Мангистауской области.

Газоперерабатывающий завод (ГПЗ) расположен в 148 км от областного центра. Актау и в 2,8 км северо-западнее г. Жанаозен. Площадь земельного участка ТОО «КазГПЗ» 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.).

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

Постоянно действующей гидрографической сети нет.

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

2.2. Карта-схема объекта с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ

Рисунок 1 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Компрессорный цех

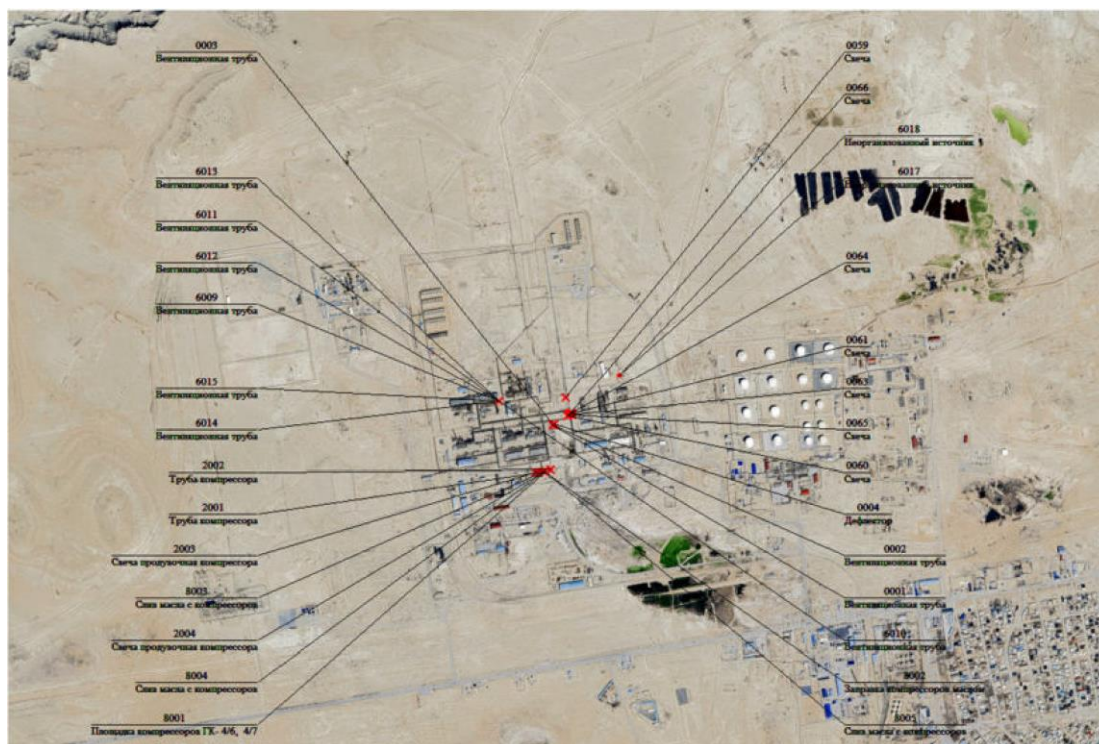


Рисунок 2 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Участок по получению азота и кислорода.

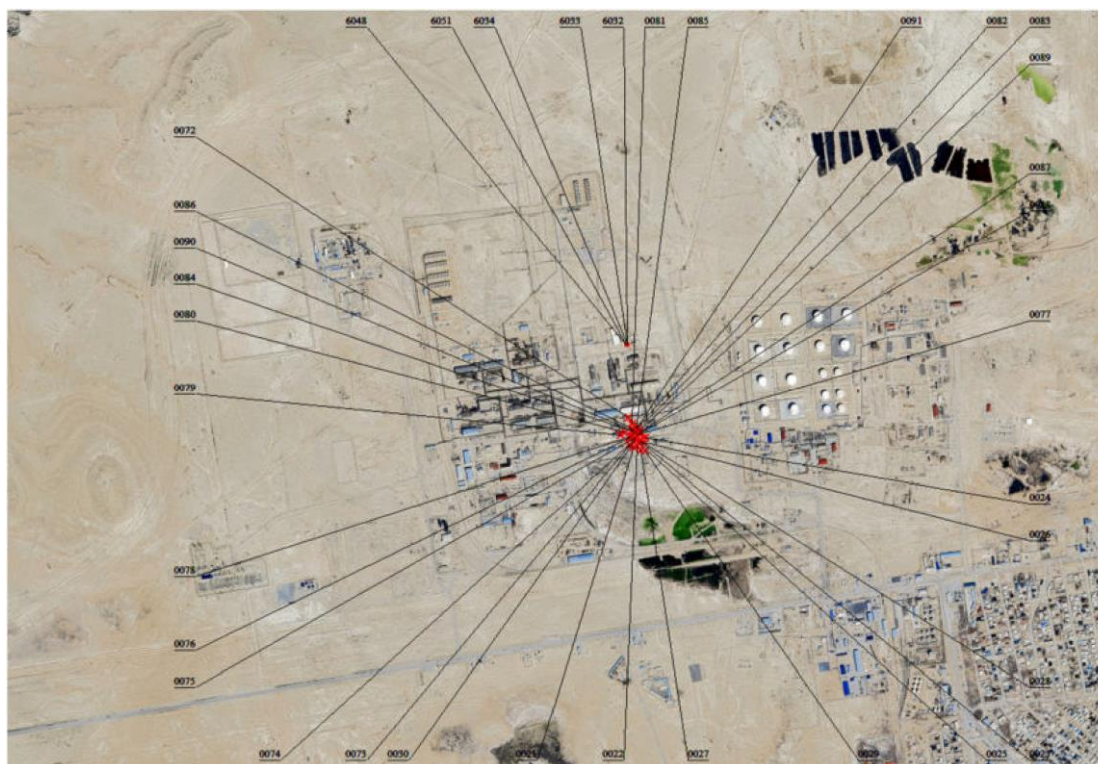


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Рисунок 3 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Цех переработки газа №1.



Рисунок 4 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Цех переработки газа №2.



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Рисунок 5 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Товарно-сырьевой цех.

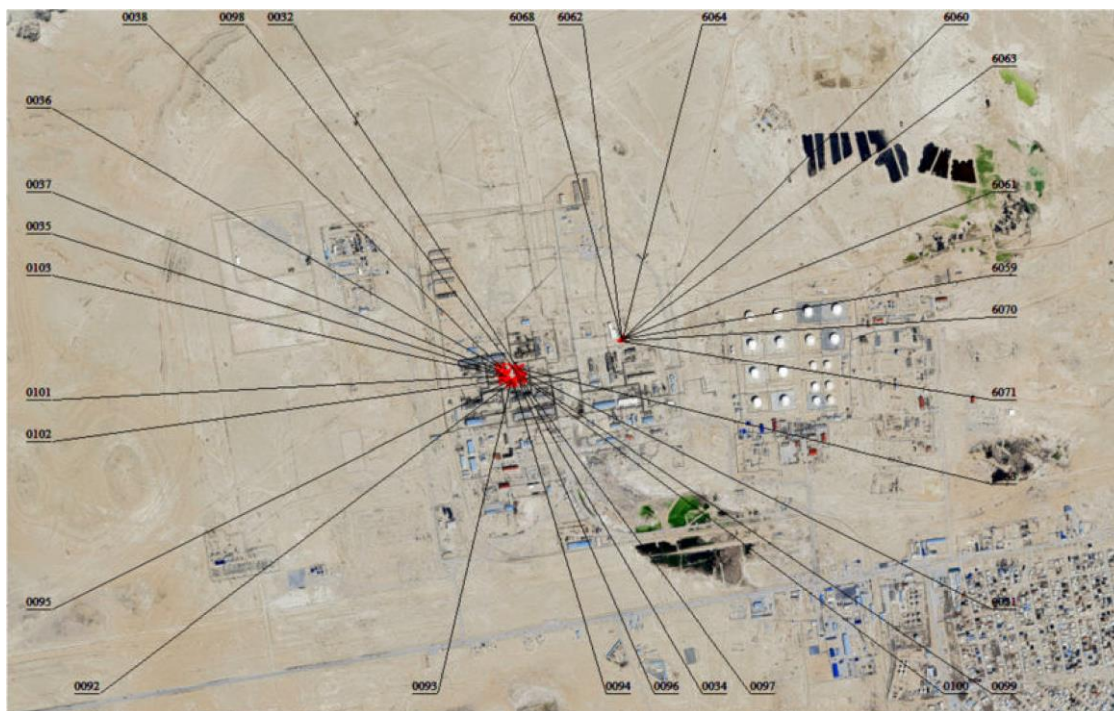


Рисунок 6 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Цех пароводоснабжения и канализации.



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Рисунок 7 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Ремонтно-механический цех.

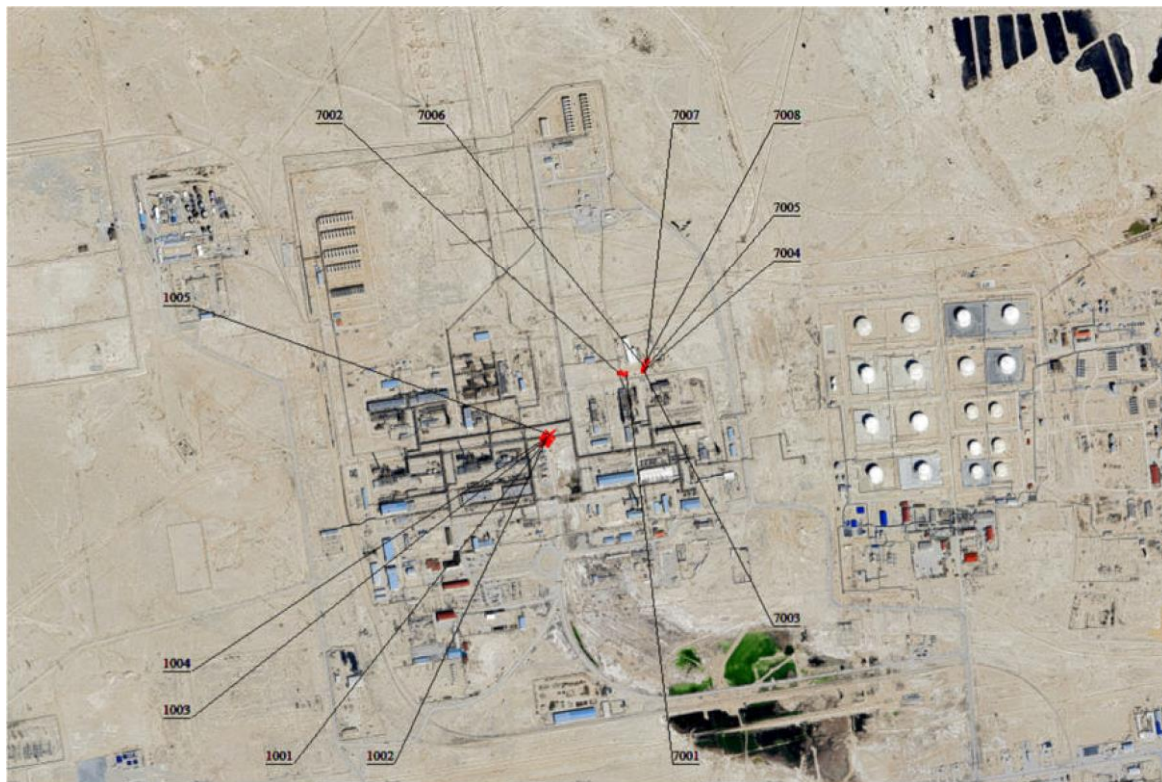


Рисунок 8 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ. Центральная заводская лаборатория



*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

*Рисунок 9 Карта-схема расположения источников выброса загрязняющих веществ.
Компрессорные установки*

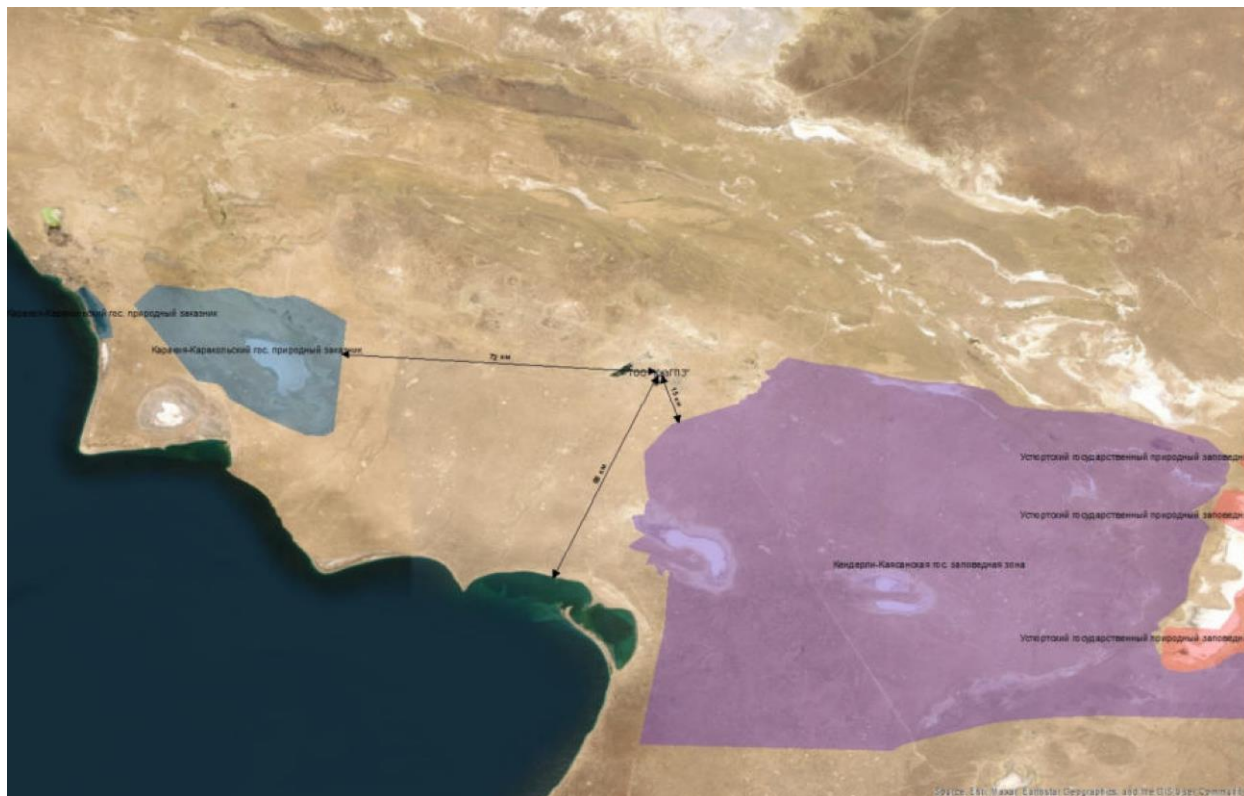


**2.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта с указанием на ней
селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев,
памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха**

Рисунок 10 Карта-схема района размещения объекта с указанием на ней селитебных территорий



Рисунок 11 Карта-схема района размещения объекта с указанием на ней особо охраняемых
природных территорий



3.ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

3.1.Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования (описание выпускаемой продукции, основного исходного сырья, расход основного и резервного топлива) с точки зрения загрязнения атмосферы. При этом необходимо учесть наличие в выбросах всех загрязняющих веществ, образующихся в технологическом процессе.

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.

Газоперерабатывающий завод предназначен для приема сырья (природного и попутного нефтяного газа, нестабильного конденсата с нефтегазовых и газоконденсатных месторождений) и последующей его переработки с получением следующих товарных продуктов:

- газ сухой отбензиненный;
- сжиженный газ (фракции пропана, бутана, изобутана и н-бутана)
- пентан-гексановая фракция (ПГФ) и углеводородный растворитель УР-1
- печное бытовое топливо;
- кислород;
- азот.

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 призабойных зон 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 степени очистки, 19

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

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 ЦПГ2, 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.

Таблица 1 Потребность в топливном газе на 2027-2028 годы

РАСЧЕТ
потребности в топливном газе ТОО "КазГПЗ" на 2027-2028 гг.

№ п/п	Оборудование, потребляющее топливный газ		потребл. тыс.м3/час	Кол-во работ. единиц	Кол-во рабочих часов за год	Потребность на 2027-2028гг. тыс.м3/год
1	2		3	4	5	6
	Печи					
1.	ОФГ -129 (П-5) 1-блок ЦПГ-1		0,900	1	8760	7 884
2.	ОФГ -129 (П-5) 2-блок ЦПГ-1		0,900	1	8760	7 884
3.	ОФГ -129 (П-5) 3-блок ЦПГ-1		0,900	1	8760	7 884
					Итого на П-5:	23 652
4.	ПЗА-2 (П-6) 1-блок ЦПГ-1		0,170	1	8760	1 489
5.	ПЗА-2 (П-6) 2-блок ЦПГ-1		0,170	1	8760	1 489
6.	ПЗА-2 (П-6) 3-блок ЦПГ-1		0,170	1	8760	1 489
					Итого на П-6:	4 468
7.	ПС1-31/4а (П-3эт) 3-блок ЦПГ-1		0,040	1	5000	200
8.	ЦД-4-504/1,2 (П-4эт/1) Сероочистка ЦПГ-2	0025	1,210	1	4380	5 300
9.	ЦД-4-504/1,2 (П-4эт/2) Сероочистка ЦПГ-2	0026	1,210	1	4380	5 300
					Итого на П-4эт:	10 600
10.	Печь кузня (РМЦ)		0,025	1	550	14
11.	Горелка "Адриан" (РМЦ)		0,005	12	70	4
	Газопоршневые компрессоры					
1.	Ariel (ГК-4), с газовым приводом Waukesha L7044GSI S5 (КЦ)		0,300	5	8760	13 140
2.	Ariel (ГК-4), с газовым приводом Waukesha L7044GSI S5 (КЦ)		0,375	2	8760	6 570
2.	10 ГКН-2/1,03-12,5 (ГК-1эт) "Этан" ЦПГ-2		0,186	7	8760	11 406
	Котлы					
1.	ДКВР-20-13 (№ 1) ПВСиК		0,944	1	3285	3 101
2.	ДКВР-20-13 (№ 2) ПВСиК		0,944	1	3285	3 101
3.	ДКВР-20-13 (№ 3) ПВСиК		0,944	1	3285	3 101
4.	ДКВР-20-13 (№ 4) ПВСиК		0,944	1	3285	3 101
					Итого на Котлы:	12 404
	Для горения факелов					

1.	Факел 1-го завода		0,065	1	8760	569
2.	Факел 2-го завода		0,086	1	8760	753
3.	Факел кислых газов		0,645	1	8760	5 650
	ИТОГО					89 430

Пояснения:

1. Печи П-5 используются для прогрева теплоносителя в процессах газифракционирования ШФЛУ;
2. Печи П-6 используются в процессах осушки газа и регенерации адсорбентов, применяемых для осушки газа;
3. Печи П-3эт используются в процессах регенерации адсорбентов, применяемых для осушки ПГФ выработанного из газового конденсата на 3 блоке ЦПГ-1;
4. Печь П-4эт используется для прогрева теплоносителя участвующего в процессе очистки газа от кислых примесей (CO₂, H₂S);

Примечание: Ввиду недозагрузки сырьем до проектных печи П-5, П-6, П-3эт, П-4эт используется в пределах 30-80% от проектной мощности.

5. Компрессоры типа Ariel KBK/4 с газовым приводом Waukesha L7044GSI S5 используются для компримирования сырьевого газа параллельно с турбокомпрессором К-890.
6. Газомотокомпрессоры ГК-1эт используются для компримирования паров этана в схеме создания холода " -84 градусов С;
7. Котлы ДКВР-20-13 используются для круглосуточного обеспечения предприятия водяным паром и горячей водой (в зимний период года одновременно работают 2 единицы котла);

Примечание: Количество рабочих часов различных потребителей топливного газа определяются графиками ремонтов, правилами безопасности и прочими факторами.

Примечание: Количество рабочих часов различных потребителей топливного газа определяются графиками ремонтов, правилами безопасности и прочими факторами.

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Объемы кислого газа, направляемого на сжигание с установки «сероочистка» на факеле кислых газов:

Таблица 3 Объемы кислого газа направляемого на сжигание с установки "сероочистка" на факеле кислых газов:

Наименование	Общий объем млн.м3/ год	% содержание в общем объеме	объем, млн. м3	плотность, кг/м3	количество, тонн
Кислый газ (смесь H ₂ S+CO ₂)	10,49	97,17			
Кислый газ (с учетом всех компонентов)	10,80	100,00			
O ₂		0,48	0,05	1,43	74,11
N ₂		1,59	0,17	1,25	214,60
C ₁		0,38	0,04	0,72	29,54
C ₂		0,17	0,02	1,34	24,60
C ₃		0,21	0,02	1,97	44,67
CO ₂		97,06	10,48	1,96	20540,61
H ₂ S		0,11	0,01	1,42	16,87
ВСЕГО:			10,80		
Объем кислого газа на сжигание, без учета CO ₂			0,32		
ИТОГО:			0,32		
Примечание: Объем CO ₂ в общей смеси кислого газа не учитывается по причине того, что CO ₂ является конечным продуктом и не вступает в процесс горения.					

Компрессорная К-890

Предназначена для компремирования сырого газа от 0,03+0,075 Мпа (0,3+0,75 кгс/см²) до 3,6 Мпа (36 кгс/см²) и подачи его на переработку.

Для компремирования газа установлены 3 компрессора типа К-890-121-1.

Компрессор центробежного типа, двухцилиндровый, двенадцатиступенчатый с промежуточным воздушным охлаждением газа между цилиндрами.

В состав отделения входят: система циркуляционного водоснабжения и узел ингибирования газа. Проектная мощность отделения по приему газа 1,0 млрд. нм³/год.

Исходным сырьем является попутным нефтяной и природный газ Узенского и Жетыбайского месторождений, который состоит из смеси различных углеводородов и в небольших количествах содержит не углеродные компоненты. Обладает слабым специфическим запахом. Слабо растворим в воде. Слабо растворим в воде. Плотность газа 0,963 кг/м³ при 20 0С, температура газа 15 0С.

Для смазки подшипников ЦНД и ЦВД компрессора, редуктора и электродвигателя, зубчатых передач редукторов и зубчатых соединительных муфт, для подачи масла в механизмы защиты компрессоров применяется масло компрессорное КП-8С.

Для охлаждения масла в маслоохладителях компрессоров, воздуха в воздухоохладителях электродвигателей и воздуха в воздушных холодильниках применяется химически очищенная вода. Перед пуском для продувки компрессоров К890/1,2,3 и газовых систем отделения применяется азот чистотой не менее 95% с давлением 0,1 МПа (1,0 кгс/см²). Азот – бесцветный газ, без запаха, молекулярный вес 28,01 г/моль, плотность 1,251 кг/м³.

Отделение газомотокомпрессоров компрессорного цеха №1 Предназначено:

- для компремирования попутно-нефтяного газа с 1 ступени установки сероочистки до давления 3,1 Мпа (31 кгс/см²) с последующей подачей на вторую степень очистки;
- для компремирования природного газа с месторождения Южный Жетыбай с давлением 0,48÷1,1 Мпа (4,8÷11 кгс/см²) и газа регенерации до 2,6 Мпа (26 кгс/см²) с

последующей подачей в магистральный газопровод Жанаозен-Актау и/или в топливную сеть.

-для распределения отбензиненного сухого газа по внутренним и внешним потребителям.

Проектная мощность отделения по приему нефтяного газа 0,6 млрд. нм³/год. В состав отделения входят две системы циркуляционного водоснабжения, газораспределительный пункт (ГРП), система ингибирования газа.

Попутный нефтяной газ Узенского и Жетыбайского месторождений после первой ступени сероочистки, состоящий из смеси различных углеводородов и не углеводородных элементов в малых количествах, обладает слабым специфическим запахом, слабо растворим в воде.

Природный газ месторождения Южный Жетыбай, состоящий из смеси различных углеводородов и не углеводородных элементов в малых количествах, обладает специфическим запахом, слабо растворим в воде.

В качестве топливного используется отбензиненный сухой газ, для смазки в газомотокомпрессоре применяется авиационное масло МС-20. В качестве охлаждающей воды силовых цилиндров газомотокомпрессоров допускается использовать умягченную воду с жесткостью не более 0,7 мг-экв/л. и смазочные масла.

Газораспределительный пункт (далее по тексту - ГРП) предназначен для приема, регулирования и подачи газа внутренним и внешним потребителям:

-внутренние потребители: газоиспользующее оборудование 1-ой очереди завода, газоиспользующее оборудование 2-ой очереди завода, котельная завода;

- внешние потребители: население и предприятия города Актау через магистральный трубопровод Жанаозен-Актау, печи ЦППН УПНиПО АО «Оземунайгаз», население и предприятия города Жанаозен и население ближайших населенных пунктов, печи ГНПС «Узень».

На ГРП поступает отбензиненный сухой газ с установки «Этан», прошедший теплообменник 1 и 2 блоков ЦПГ-1; скомпримированный газ месторождения Южный Жетыбай от дожимных газомотокомпрессоров ГК-3.

Компрессорная станция КС-80

Компрессорная станция КС-80 находится на консервации. Газофракционирующие установки (ГФУ) в ЦПГ-1.

Цех переработки газа №1 (ЦПГ-1)

Предназначен для извлечения из природного газа (в т.ч. и нефтяного) и ШФЛУ целевых компонентов: этана, пропана, изобутана, нормального бутана, а также для

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

переработки конденсата природного газа с целью получения пропанбутановой фракции, пентан-гексановой фракции и топлива печного бытового.

В состав ЦПГ-1 входят: установки и холодильные отделения №1,2.

Холодильное отделение №1 обеспечивает пропаном с изотермой -38 0 С технологические установки №1,2.

Холодильное отделение №2 обеспечивает пропаном с изотермой -38 С технологическую установку МЗ.

Отбензинование газа осуществляется методом низкотемпературной конденсации при температуре -25 С

Разделение на индивидуальные компоненты широкой фракции углеводородов и конденсата природного газа осуществляется методом ректификации.

Проектная производительность цеха по переработке природного газа - 1,5 млрд. $\text{м}^3/\text{год}$, производительность по переработке ШФЛУ - 600 тыс.т/год, в т.ч. конденсата природного газа - 90 тыс. т/год.

Холодопроизводительность установки холодильного отделения №1 составляет 5 млн. ккал/час.

После установки «Этан» ШФУ поступает на ГФУ (газофракционирующие установки) ЦПГ-1, где происходит получение готовой продукции: сжиженных газов и пентан-гексановой фракции. Готовой продукцией переработки конденсата являются стабильный конденсат, сжиженный газ, пентан-гексановая фракция, топливо печное бытовое.

Готовая продукция от ЦПГ-1 направляется на склады сжиженных газов товарно-сырьевого цеха (ТСЦ).

ГФУ-1 предназначена для переработки ШФУ, ГФУ-2 - для переработки газового конденсата, ГФУ-3 - для переработки смеси ШФУ и газового конденсата. В настоящее время на полную производительность ГПЗ не работает, поэтому работе находятся ГФУ1 и ГФУ-2, а ГФУ-3 находится в резерве.

Переработка ШФУ. Деметанизированная широкая фракция с установки "Этан" с температурой до 40°C, с давлением до 29 кгс/см² поступает в деэтанизатор К-1. Этановая фракция с верха колонны К-1 охлаждается до температуры -15°C, и частично конденсируется в испарителях пропана И-2/1,2. Парожидкостная смесь из испарителей поступает в емкость Е-3 после рекуперации холода в теплообменнике Т-7 нагревается до температуры 25°C и направляется в этанохранилище. Жидкая этановая фракция из емкости Е-3 подается на орошение колонны К-1 насосами Н-5.

Нижний продукт колонны К-1, деэтанализованная широкая фракция углеводородов из рибойлера П-1, предназначенного для поддержания температуры низа колонны, с температурой до 115°C, после дросселирования до 18 кгс/см² поступает в депропанизатор К-2 с температурой низа 95-118°C, верха 40-50° С и давлением 14-18 кгс/см².

Пропановая фракция с верха колонны К-2 охлаждается и конденсируется в воздушных холодильниках Х-4/1-3 до 45°C и поступает в рефлюксную емкость Е-4, откуда насосами Н-6/1-3 часть подается на орошение колонны К-2, а избыток перекачивается на склад сжиженных газов в качестве товарного продукта.

Кубовый продукт из рибойлера П-2, предназначенного для поддержания температуры низа колонны, после дросселирования до 7 кгс/см² с температурой до 118°C поступает в дебутанизатор К-3. Пары бутановой фракции с верха колонны К-3 с давлением 4,5-0 кгс/см² охлаждаются и конденсируются в воздушных холодильниках Х-5 до 45°C, и поступают в рефлюксную емкость Е-5, откуда насосами Н-7/1,2 частично подаются на орошение К-3, а избыток откачивается на склад сжиженных газов в качестве товарного продукта или через теплообменник Т - 5 в деизобутанизатор К - 4 , для разделения на изобутановую и н- бутановую фракции. Кубовый продукт колонны К-3 с температурой 95-118°C, из рибойлера П-3, предназначенного для поддержания температуры низа колонны, охлаждается в теплообменнике Т-5 и направляется на склад сжиженных газов. При необходимости получения нормального бутана и изобутана смесь бутанов насосами Н7/1,2 через теплообменник Т-5 поступает в деизобутанизатор К-4 с температурой верха 50-60°C и температурой низа 60-69°C.

С верха колонны К-4 изобутановая фракция охлаждается в воздушных холодильниках Х6/1-3 до 45°C поступает в емкость Е-6, откуда насосами Н-8/1,2 подается на орошение колонны, а избыток откачивается на склад сжиженных газов. Кубовый продукт колонны К-4, нормальный бутан, из рибойлера П-4, предназначенного для поддержания температуры низа колонны, насосами Н-12/1,2 откачивается на склад сжиженных газов.

Переработка газового конденсата

Газовый конденсат, предварительно освобожденный от воды на складе, подается на колонну-стабилизатор ГФУ-3, где от него отделяется метан-этановая фракция. ШФУ подается в колонну деэтанизатор, с верха которой отводится этановая фракция. Этановая фракция ГФУ-3, объединившись с этановой фракцией ГФУ-1, подается в сухой газ.

Нижние продукты стабилизатора и деэтанизатора единым потоком подаются в депропанизатор, с верху которого в товарный цех отводится пропан-бутановая смесь.

Нижний продукт из пропанизатора подается в ректификационную колонну, с верха которой в товарный парк отводится тяжелый газовый бензин. С низа колонны уходит тяжелый остаток от переработки конденсата в качестве топлива печного бытового (ТПБ) для нужд населения. Принципиальная технологическая схема переработки ШФЛУ представлена в приложении.

Блок осушки НТК В ЦПГ-1

Газ от установки сероочистки с давлением до 3,4 МПа и температурой до 55°C тремя параллельными потоками распределяется на три блока осушки, расположенные в ЦПГ-1, где газ при взаимодействии с адсорбентами полностью осушается от влаги и охлаждается на установке низкотемпературной конденсации (НТК) до минус 25°C и поступает на этановую установку.

На НТК направляется сухой отбензиненный газ после установки «Этан», где газ отдает свой холод поступающему газу со второй ступени сероочистки, нагревается и подается в магистральный трубопровод для подачи в САЦ. При необходимости сухой отбензиненный газ направляется в компрессорный цех на дожимные газомотокомпрессоры (ГМК-3) для компремирования.

Часть сухого отбензиненного газа уходит в качестве топлива на собственные нужды ГПЗ: на факелы, печи, газомотокомпрессоры, котлы.

Осушка газа производится в двух последовательно работающих осушителях, после чего осушитель, стоящий первый по ходу газа, становится на регенерацию, а к последнему, ставшему первым, подключается осушитель, прошедший цикл охлаждения. Осушитель, прошедший цикл регенерации, становится на охлаждение.

Полный цикл работы осушителей позволяет каждому из них работать в режиме осушки -16 часов, в режиме регенерации - 8 часов, в режиме охлаждения - 8 часов.

Установка сероочистки ЦПГ-2

Установка сероочистки цеха ЦПГ-2 предназначена для очистки попутного нефтяного газа месторождения Узень и Жетыбай от сероводорода и двуокиси углерода 6÷15% растворов МЭА.

Комплекс сооружений обеспечивает очистку 3,3 млрд. м³/год газа. Очистка газа осуществляется двумя ступенями. Первая ступень очистки работает в две линии, вторая в одну.

Установка очистки от сероводорода и углекислого газа основана на химическом взаимодействии H₂S и CO₂ с активной частью абсорбента, в качестве которого используется моноэтаноламин (МЭА). Моноэтаноламиновым способ очистки газа.

Принятая глубина регенерации на 1-ой ступени очистки обеспечивает извлечение сероводорода до содержания 0,0026% объема, углекислого газа 0,19% объема. Вторая ступень очистки обеспечивает очистку до остаточного содержания сероводорода 0,0003% объема, углекислого газа - до 0,03% объема. Природный и попутно-нефтяной газ с промыслом, подлежащей очистке от сероводородов и углекислоты, с температурой до 50 С и давлением не более 1,2 кгс/см² проходит через приемные сепараторы С-5с/1÷6, где освобождается от свободной влаги, углеводородного конденсата и других примесей, поступает в абсорберы К- 1с/1÷6, орошаемые сверху 6÷15% водным раствором моноэтаноламина, имеющим температуру 25-650С.

Низконапорный газ давлением до 0,12 МПа с промыслов, подлежащий очистке от сероводорода и углекислого газа, через приемные сепараторы С-5, где освобождается от свободной влаги, углеводородного конденсата и других примесей установки сероочистки цеха переработки газа №2 (ЦПГ-2) с давлением 0,12МПа поступает на 1-ую ступень очистки газа, где сырой газ за счет орошения в абсорберах К-1 водным раствором моноэтаноламина (МЭА) освобождается на 85-90% от сероводорода, на 50% от углекислого газа и других механических примесей.

Очищенный газ проходит расположенные в верхней части абсорберов отбойники и поступает в сепараторы очищенного газа С-1, предназначенные для улавливания уносимого очищенным газом раствора МЭА. Газ после сепараторов С-1 направляется для компремирования в компрессорный цех на прием компрессоров К-890 и при необходимости на газомотокомпрессоры (ГК-1).

При работе компрессоров К-890 газ проходит две ступени сжатия: первое - в цилиндре низкого давления (ЦНД) до 0,85 МПа, второе - в цилиндре высокого давления (ЦВД) до 3,4 МПа. Перед подачей на К-890 газ поступает в сепараторы-пылеуловители С-101, после первой ступени сжатия (ЦНД) газ с давлением 0,85 МПа (8,5 кгс/см²) с температурой до 200°С поступает в промежуточные воздушные холодильники Т-101, в сепаратор С-106 и затем на вторую ступень сжатия. После ЦВД - второй ступени сжатия газ с давлением до 3,4 МПа и температурой до 200°С поступает в воздушные холодильники Т- 104, С-105 и подается на 2 ступень сероочистки.

Компримирование поступающего газа на компрессорах ГК-1 осуществляется в три ступени. После первой ступени сжатый газ давлением 0,48 МПа и температурой 145°С проходит холодильники, где охлаждается до 40°С и через сепараторы поступает на прием второй ступени компрессоров ГК-1.

После второй ступени сжатия газ давлением до 1,74 МПа и температурой до 145°С проходит маслоотделители, холодильники воздушного охлаждения, где охлаждается до 27

40°C и через сепараторы поступает на прием третьей ступени сжатия, где газ сжимается до 3,4 МПа с температурой до 95°C и проходит маслоотделитель, холодильник воздушного охлаждения, где охлаждается до 45°C, проходит сепаратор и направляется на 2 ступень сероочистки.

С компримированный до давления 3,4 МПа газ из концевых сепараторов компрессорного цеха с температурой не более 75°C поступает в сепараторы С-4 установки сероочистки, где газ отделяется от углеводородного конденсата, влаги и поступает в абсорберы К-3 второй ступени очистки газа, где контактирует с 6-15% водным раствором МЭА, подаваемым на верхнюю тарелку абсорбера К-3 с температурой до 65°C. Температура раствора МЭА регулируется путем смешивания раствора МЭА идущего с Х-3 с раствором МЭА после теплообменников.

Очищенный газ через расположенные в верхней части абсорберов К-3 сетчатые отбойники, через сепараторы очищенного газа С-3, предназначенные для улавливания уносимого газом раствора МЭА, направляется на 1,2,3 блоки цеха переработки газа № 1.

Насыщенный кислыми газами раствор МЭА из абсорберов К-1 направляется в емкости насыщенного раствора МЭА Е-1. Из абсорберов К-3 насыщенный раствор МЭА поступает в емкость-сепаратор Е-16, служащий для отделения выделившихся при снижении давления из раствора МЭА растворенных кислых газов. Отделившиеся газы из емкости Е-16 отводятся в линию сырого газа с промысла, с последующей подачей в сепаратор С-5 на повторную очистку в абсорберы К-1.

Насыщенный раствор МЭА из емкости Е-1 и Е-16 насосами Н-1 прокачивается через теплообменники, где нагревается до 100°C обратным потоком регенерированного раствора МЭА и подается на регенерацию в десорберы К-2. Десорберы работают при давлении до 0,12 МПа и температуре верха 98-107°C, а низа - 115°C. Давление в десорбере регулируется регулятором давления, клапан регулятора установлен на линии выхода кислых газов из сепараторов С-2.

Подвод тепла к десорберам для регенерации раствора МЭА осуществляется через кожухо-трубные термосифонные испарители Р-1, обогреваемые горячей водой с температурой не выше 160°C, клапан регулятора установлен на линии теплоносителя к Р-1.

Выделившиеся из насыщенного раствора МЭА кислые газы вместе с водяным паром с верха десорберов К-2 направляются в воздушные конденсаторы - холодильники Х-1 и затем в сборники С-2. Кислые газы из С-2 направляются на факел, а сконденсированная вода насосами Н-3 подается в верхнюю часть десорбера К-2 в качестве орошения.

Регенерированный раствор МЭА из десорберов К-2 поступает в емкость Е-2, а затем, пройдя теплообменники, охлаждается встречным потоком насыщенного раствора МЭА и подается на прием насосов Н-2.

Насосы Н-2 служат для подачи регенерированного МЭА через воздушные холодильники Х-3 в абсорберы первой ступени очистки газа К-1. Часть раствора после Х-3 направляется в линию приема насоса Н-9, а затем на вторую ступень очистки газа в абсорберы К-3.

Тепло, необходимое для проведения процесса регенерации поглотительного раствора, передается в десорберы циркулирующим теплоносителем - водой от специально установленных вертикальных трубчатых печей. В качестве топлива для печей применяется газ регенерации, который направляется без предварительной подготовки к горелкам печей или, предварительно прошедшей через узел подготовки газа.

Установка печей П-4эт/1,2

Технологическая установка печей предназначена для подогрева водяного теплоносителя, необходимо для проведения процесса регенерации поглотительного раствора моноэтаноламина в К-2с/1,2 и подогрева всех коммуникаций, аппаратов установки сероочистки для исключения их размораживания в зимний период.

Для удаления мехпримесей и высококипящих продуктов разложения и окисления аминов предусмотрена фильтрация части раствора МЭА на фильтрах Ф-1с/1÷3 заполненных активированным углем. Подача раствора МЭА на фильтрацию осуществляется насосами Н- 2с/1÷6. Высококипящие продукты разложения окисления аминов, также удаляются из раствора МЭА непрерывной подачей части его в периодически действующие кубы с паровым обогревом П-1с/1-2 для перегонки.

Для приготовления раствора моноэтаноламина, концентрированный МЭА привозится автоцистерной и сливается в емкость Е-8с/3, разбавляется паровым конденсатом и насосом Н-8с/3,3 откачивается в систему. Паровой конденсат получается путем подачи пара из общезаводской системы на воздушные холодильники ВХ-1с/5,5а÷6,6а, где образовавшийся паровой конденсат поступает в емкость сборник конденсата Е12с/1. Предусмотрен прием парового конденсата на установку из общезаводского коллектора парового конденсата. Сброс газа от предохранительных клапанов сепараторов С-1с/1÷6, С-5с/1÷6, С-4с/1,2 предусмотрен на факел.

Этановая установка ЦПГ-2

После НТК газ поступает на установку низкотемпературной ректификации «Этан». Технологическая этановая установка предназначена для отбензинивания нефтяного газа методом низкотемпературной конденсации при изотерме минус 84°С с последующей

деметанизацией широкой фракции. Для достижения необходимых технологических параметров - получения 95% этановой фракции требуется холод уровня минус 84°C. Получение холода требуемого параметра осуществляется по схеме двухкаскадного холодильного цикла с помощью холодильной установки ХО-1 (пропан) и холодильной установки ХО-2 (этановая фракция).

Холодильная установка 1 эт. предназначена для получения холода с температурой минус 38°C, необходимого для конденсации паров этана в системе холода с температурой минус 84°C. Установка оборудована турбокомпрессорными холодильными агрегатами АТКП- 435/1600. Получение холода с температурой минус 84°C осуществляется на холодильной установке 2 эт. с применением газомотокомпрессоров 10 ГКН. Работает установка по схеме с двухступенчатым сжатием и одноступенчатым редуцированием.

В качестве хладагента в системе холода минус 84°C используется этановая фракция. В системе технологической установки в качестве теплоносителя используется остаток переработки конденсата - топливо печное бытовое.

В качестве топлива для ГМК применяется отбензиненный газ, состав которого отвечает требованиям паспорта на эксплуатацию газомотокомпрессоров.

Готовой продукцией этановой установки является: -
сухой отбензиненный газ;
-широкая фракция углеводородов.

Сухой отбензиненный газ направляется на НТК ЦПГ-1, где газ отдает свой холод, поступающему газу со второй ступени сероочистки, нагревается и направляется на ГРП, где распределяется по внутренним и внешним потребителям, а излишки сбрасываются в магистральный газопровод Жанаозен-Актау.

Деметанизованная широкая фракция летучих углеводородов (ШФЛУ) подается в ЦПГ1, где подвергается дальнейшему фракционированию с получением 95% этановой фракции.

Технологическая установка. Нефтяной газ и нестабильный бензин из цеха переработки газа №1, охлажденные до температуры минус 25°C, подаются в теплообменники Т-1эт., где охлаждаются до температуры минус 35°C обратным потоком отбензиненного газа и поступают в этановые испарители И-1эт.

В испарителях И-1эт газ охлаждается до температуры минус 84°C. Смесь отбензиненного газа и низкотемпературного конденсата поступает в объемные сепараторы С-1эт/2,3 для разделения. Отбензиненный газ из сепараторов С-1эт/2,3 направляется в теплообменники Тэт/1-3, где нагревается до температуры минус 35°C. После

теплообменников Т-1эт/1-3 отбензиненный газ смешивается с метановой фракцией, отбираемой сверху К-1 эт. И направляется в цех переработки газа №1 в теплообменники.

Низкотемпературный углеводородный конденсат из сепараторов С-1эт/2,3 выводится в колонну К-1эт. двумя потоками. Первый поток в количестве 25-50% от потенциала подается на верх деметанизатора К-1эт. в качестве орошения. Второй поток, пройдя теплообменники Т-3эт. холодильной установки 2эт. нагревается до температуры минус 25°C и подается в колонну К-1эт. на тарелку питания.

Сверху деметанизатора К-1эт. при температуре минус 45-75°C отбирается метановая фракция, которая в смеси с отбензиненным газом из С-1эт/2,3 после использования холода в теплообменниках цеха переработки газа №1 подается потребителям на САЦ при необходимости через дожимные компрессоры.

Деметанизованная широкая фракция углеводородов с низа колонны К-1эт. насосами Н1эт. направляется в деэтанизаторы К-1 цеха переработки газа №1.

Подвод тепла для поддержания температуры низа колонны К-1эт осуществляется через ребойлеры П-1эт/1-4 путем подачи в трубную часть П-1эт/3-4 теплоносителя.

Холодильная установка 2эт. Пары этана после испарителей И-1эт., пройдя переохладители этана Т-4эт/1-3, Т-2эт/1-3, отделитель жидкости ОЖ-5эт с температурой – 5+20, поступают на всасывание 1 ступени компрессора ГК - 1эт/1 -10. Затем пары этана проходят промежуточный сосуд ПС-2эт/1-10, где охлаждаются до температуры 70°C за счет впрыска жидкого этана, поступают на прием 2 ступени компрессора.

Скомпримированный до 12,5 кгс/см² газообразный этан проходит последовательно маслоотделители М-1эт/1-3, воздушные холодильники ВХ-2эт/1-6, маслоотделители М1эт/4-6, теплообменники Т-2эт/1-3 и Т-3эт/1-3, где происходит сбив перегрева паров встречным потоком хладагента и широкой фракции. Затем пары этана поступают в трубную часть испарителей И-2эт/1-4, где конденсируются в результате охлаждения пропаном, испаряющимся при температуре минус 38°C, который циркулирует в системе холодильной установки 1эт.

Жидкий этан из испарителей И-2эт/1-4 проходит теплообменник Т-4эт/1-3, в котором переохлаждается за счет перегрева паров этана, поступающих после испарителей И-1эт/1.

После Т-4эт/1-3 часть жидкого этана направляется на впрыск в ПС-2эт/1-10 для ликвидации перегрева паров после 1 ступени ГМК, а основной поток направляется через сепаратор С-1эт/1 к потребителям холода И-1эт/1-3 (технологическая установка).

Ресиверы Р-7эт/1,2; Р-8эт/1,2; Р-9эт/1,2 служат для хранения 95% этановой фракцией необходимой для подпитки системы.

Холодильная установка 1эт. Газообразный пропан из испарителей И-2эт/1-4 поступает через отделители жидкости ОЖ-3эт на прием компрессоров ТК-1эт/1-7, сжимается до промежуточного давления не более 3,64 кгс/см² и поступает на прием 2 ступени компрессоров ТК-1эт/1-7.

После 2 ступени компрессоров газообразный пропан под давлением 15,5 кгс/см² направляется в воздушные конденсаторы-холодильники ВХ-1эт/1-8 и в трубную часть ребойлера П-1эт/1,2 для подогрева низа К-1эт, где конденсируется при температуре 45°С.

Жидкий пропан из ВХ-1эт/1-8 и П-1эт/1,2 поступает в ресивер Р-1эт и далее направляется в змеевики промежуточных сосудов ПС-1эт/1,2, где переохлаждается за счет испарения в межтрубном пространстве части пропана. Газообразный пропан из межтрубной части промсосудов направляется на прием 2 ступени компрессоров, а жидкий пропан к потребителям холода И-2эт/1-4.

Факельное хозяйство в ЦПГ-2

Факельное хозяйство представляет собой систему факельных трубопроводов, коллекторов, отводов газового конденсата со сбрасываемого газа на сжигание, факельных стволов, а также системы розжига факелов и системы подачи и учета топливного газа.

На заводе имеются три факельных ствола: факел 1-го завода, факел 2-го завода, факел кислых газов.

Факельное хозяйство расположено за пределами площадки ГПЗ и включает 3 факельные установки, в состав которых входят: сепараторы, факельные свечи, емкости сбора конденсата.

Факел кислых газов. Выделившиеся из насыщенного раствора МЭА кислые газы из десорберов установки сероочистки ЦПГ-2 направляются в воздушные конденсаторы - холодильники и затем в сборники, откуда направляются на факел кислых газов. На факел кислых газов для сжигания сбрасывается сероводород и двуокись углерода, полученные в процессе очистки перерабатываемого газа от кислых компонентов.

На двух факелах сжигается газ от предохранительных клапанов при их периодической продувке; продувочный газ, подаваемый в факельную систему для предотвращения попадания в нее воздуха и образования взрывоопасной смеси; газ сдувки при остановке и подготовке оборудования и трубопроводов установок на планово-предупредительный ремонт.

На факел №1 сбрасывается газ от оборудования ЦПГ-1 (блоки 1,2), КЦ (К-890), КЦ (н/п ГМК), ЦПГ-2 (сероочистка). На факел №2 сбрасывается газ от оборудования ЦПГ-2 («Этан»), ЦПГ-1 (ХО-1,2), КЦ (ГРП), ЦПГ-2 (сероочистка).

Аварийный факел предназначен для аварийных сбросов на факел при аварийных ситуациях. С 2004 года система факела 2-го завода переключена в систему (трубопровод) аварийного факела. В настоящее время факельный оголовок для сжигания газа для обоих факельных систем является единым. Для сжигания сероводорода на факел кислых газов и для поддержания горения на факела 1-й и 2-ой очереди завода подается отбензиненный (сухой) газ - товарный продукт. Топливный газ, подаваемый в факельные системы аварийного и 2-й очереди завода, нормируется как один источник.

Товарно-сырьевой цех (ТСЦ)

Товарно-сырьевой цех (далее — ТСЦ) предназначен для:

- приема, хранения и подготовки сырья (широкая фракция легких углеводородов, газовый конденсат природного газа) для дальнейшей переработки;
- приема, хранения, приготовления и отгрузки потребителям готовой продукции; - заправки углеводородным сжиженным газом и освидетельствование пропановых баллонов;
- приема, хранения и выдачи реагентов (жидких) и масел.

Петан-гексановая фракция поступает с ЦПГ -1/1-3 блоков по трубопроводу стабильного бензина через узлы №9,25,5,6 в Е-13/1-14.

После 2-х часового отстоя вода дренируется в подземную емкость Е-52, где проскочившие УВ испаряются через свечу за счет горячего змеевика, по которому происходит пар, а вода из Е-52 откачивается насосом Н-52 в канализацию.

Для увеличения большего объема хранения, ПФГ перекачивается из емкостей Е-13/1- 14 насосами Н-13/1-3 по трубопроводу между складами в емкости Е-1704/3-7, Е-1702/1-3 на ССГ-2, по линии внутрискладской перекачки.

Для отгрузки потребителям ПФГ предназначены емкости Е-1702/1,2,3.

Углеводородный растворитель УР-1 поступает из ЦПГ-1/3 блока по линии дизельного топлива через узлы №9 и №1 в емкости Е-1704/1,2 ССГ-2 температурой 45°С, давлением 2,0 кгс/см².

Отгрузка УР-1 в ЖДЦ производится по трубопроводу через стояки №№29,30 наливной эстакады ССГ-1 насосом НЦ-19/2, Отгрузка в автоцистерны производится через наливной стояк на ССГ-2.

Топливо печное бытовое поступает из ЦПГ-1/3 блок по линии газового бензина в емкости Е-1703/1-5 ССГ-2. После 2-х часового отстоя вода из емкостей Е-1703/1-5 дренируется, отбирается анализ.

Пропановая фракция давлением 4,0-16 кгс/см² (0,4-1,6 МПа) из ЦПГ-1 поступает в емкости хранения Е-16/1-19; 22-24 ССГ-1 через узлы №5,6 и Е-1701/6-12 ССГ-2 через узлы №9,1.

Фракция нормального бутана и изобутана давлением 2,0-7,0 кгс/см² поступает соответственно в емкости хранения Е-14/1-10 и Е-15/1-6 ССГ-1 через узлы 5,6.

Приготовления пропан-бутановой смеси осуществляется в емкостях Е-16/8-19; 22-24, путем закачки насосами Н-16/4,5 соответствующего количества бутана из емкостей Е14/1- 10 или изобутана из емкостей Е-15/1-6 и пропана из емкостей Е-16/1-7.

Газовый конденсат природного газа поступает в ёмкости Е-1701/1-5 ССГ-2 из емкости Е25 ЦПГ-2 по линии ГПЗ. После 2-х часового отстоя вода из емкостей Е-1701/1-5 дренируется.

На емкости, для защиты от разрыва установлен пружинного-предохранительный клапан СППК 25*40 с установочным давлением 18,2 кгс/см² со сбросом в факельную систему.

Широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ) поставляется в железнодорожных цистернах и автогазовозах ШФЛУ из железнодорожных цистерн выдавливается с помощью судового газа давлением до 12кгс/см² через наливные стояки №1-8,15-25 наливной эстакады по трубопроводу.

АГЗС

Пропан-бутановая смесь из емкостей Е-1701/6-12 через насос Н-170/4,5 по трубопроводу перекачки пропана от ССГ-2 на ССГ-1 поступает в трубопровод АГЗС от узла №1 по трубопроводу и поступает на площадку АГЗС к газораздаточным наполнительным колонкам №3-7. На газораздаточных колонках установлены отсечные пневматические клапана.

Газонаполнительный пункт (ГНП). Пропан-бутановая смесь из емкостей ССГ-2 Е-1701/6-12 насосами Н-1701/4,5 подается на трубопровод ГНП по межскладскому трубопроводу перекачки пропана. Также предусмотрена возможность подачи газа с ССГ-1 из емкостей Е-16/8-12,18,19,22-24. Наполнение баллонов сжиженным газом производится путем открытия вентиля на трубопроводе жидкой фазы ГНП.

Масло авиационное МС-20 на завод поступает в железнодорожных цистернах. Масло МС20 из железнодорожных цистерн через сливное устройство поступает к приему насоса Н-9МГР. Масло из емкости Е-20/1,3, Е-01, Р-1, поступает на насос и через шланг в автосцистерны для нужд ЦПГ-1,2, КЦ.

Компрессорное масло КП-8С из железнодорожных цистерн через сливное устройство поступает к приему насоса НР-3 и откачивается в ёмкости Е-04. Из емкости Е-04 насосом НР-3 откачивается через шланг в автоцистерны для нужд ЦПГ-1,2, КЦ.

Моноэтаноламин (МЭА) на завод поступает в ждц. МЭА из железнодорожной цистерны через сливное устройство поступает к приему насоса Н-39 и откачивается в емкость Е05. Для сохранения физико-химических свойств МЭА в Е-05 хранится под «азотной подушкой». МЭА на заводе применяется на установке сероочистки.

Метанол на завод поступает в железнодорожных цистернах. Из ЖДЦ откачивается с помощью откачивающего агрегата, в емкость Е-20/4, Е-21.

Одорирование сжиженных углеводородных газов на ССГ-1

Одоризация – придание газу характерного запаха. Природные и сжиженные углеводородные газы, используемые для коммунально-бытовых нужд, не обладают запахом. В качестве одоранта для сжиженных углеводородных газов применяют технический этилмеркаптан.

Поставка одоранта производится в специальных контейнерах объемом 3140л. Одорант перекачивается из контейнеров в емкость С-1 (объем 6,3 м³) азотом (давление до 1,0 кгс/см²) с помощью сифонного устройства контейнеров.

Одорант дозируется во времени работы дозирующей установки, номинальная подача которой равна 5л/час. За 36 секунд работы дозирующая установка подает 50 мл одоранта, что соответствует норме одорирования 42 гр/тн.

Пароводоснабжение и канализация

Цех пароводоснабжения и канализации (далее – цех) предназначен для снабжения объектов ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» (далее – Товарищество) паром, теплофикационной и питьевой водой, а также для сбора и откачки бытовых и промышленных стоков.

В состав цеха входят: установка холодного цикла, участок пароснабжения, противопожарные насосные ППН-1 и ППН-2, канализационные насосные станции №1,2,3,4 (далее – КНС), установка очистки сточных вод (далее – УОСВ).

Установка холодного цикла предназначена для подачи умягченной воды на охлаждение насосно-компрессорного и теплообменного оборудования:

- участка по получению азота и кислорода (УПАиК);
- компрессорного отделения КЦ (воздушная компрессорная, ЦВК – центральная воздушная компрессорная);
- 3-го блока цеха переработки газа №1.

Участок пароснабжения предназначен для выработки и снабжения объектов товарищества паром и теплофикационной водой.

Противопожарные насосные предназначены для подачи и повышения давления технической воды в сеть пожаротушения в случае пожара на объектах товарищества.

Канализационные насосные станции КНС-1, КНС-2, КНС-3 служат для откачки промышленных стоков. КНС-4 служит для откачки бытовых стоков на КОС (канализационные очистные сооружения г. Жанаозен).

Для производства пара используется умягченная вода. Для умягчения питьевой воды применяются ионообменные смолы: сульфоголь по ГОСТ 5696-74 и катионит КУ 2- 8 по ГОСТ 20298-74.

Для охлаждения оборудования технологических цехов на установке холодного цикла используется умягченная вода, охлажденная на воздушных холодильниках ВХ-1603/1, ВХ- 1603/2 и градирне Г-1. Для производства умягченной воды используется питьевая вода по ГОСТ 2874-82, прошедшая умягчение на натрий-катионитовых фильтрах на установке химводоочистки. Целью умягчения воды является предотвращение солеотложения на внутренних поверхностях трубопроводов, емкостей, секций ВХ и другого оборудования, через которые проходит вода холодного цикла.

Установка холодного цикла предназначена для подачи умягченной воды на охлаждение насосно-компрессорного и теплообменного оборудования:

- участка по получению азота и кислорода (УПАиК)
- компрессорного отделения КЦ: воздушная компрессорная и ЦВК (центральная воздушная компрессорная);
- ЦППГ-1/3-го блока.

Установка представляет собой замкнутую систему, предназначенную для охлаждения воды оборотного водоснабжения – холодный цикл.

Воздушные холодильники АВЗ ВХ-1603/1,2 расположены на наружной площадке и предназначены для охлаждения воды холодного цикла в зимний период.

Блочная микроградирня БМГ-210 М1 (далее градирня БМГ) предназначена для охлаждения оборотной воды холодного цикла в летний период.

Принцип действия градирни основан на следующем: вода, равномерно орошаемая из множества форсунок, стекает по охлаждающим насадкам, охлаждается потоком воздуха, идущим снизу вверх, и собирается в водосборной ванне. В зависимости от температуры воды и режима работы, вентилятор может обдувать поток воды с различной скоростью вращения.

Зимняя установка химводоочистки. Зимняя установка химводоочистки (далее – ХВО) предназначена для работы только в осенне-зимний период и в весенне-летний период выводится на консервацию. Установка зимней ХВО состоит из натрий-катионитового фильтра Ф-1, насоса Н-2 марки К-80/65 для подачи питьевой воды, насоса Н-1 марки К20/30 для подачи раствора поваренной соли и запорных арматур.

Летняя установка ХВО. Летняя установка ХВО предназначена для работы в весенне-летний период и на осенне-зимний период выводится на консервацию.

На летней установке ХВО установлены три натрий-катионитовых фильтра, емкость для хранения солевого раствора $V=30$ м³, насосы для подачи питьевой воды и солевого раствора. В процессе приготовления умягченной воды, фильтр проходит несколько этапов работы: взрыхление, регенерация, отмывка и фильтрация.

Котельная установка

В здании котельной установлены:

- 4-котла марки ДКВР-20/13 (двухбарабанный котел вертикальный реконструированный) с экономайзерами;
- установка химводоочистки (далее – ХВО) состоящая из 4-х натрийкатионитовых фильтров и насосов подачи питьевой воды и подачи солевого раствора для регенерации;
- газорегуляторная установка (далее – ГРУ);
- вспомогательное оборудование – насосы, вентиляторы, приборы КИПиА.

На наружной площадке котельной установлены:

- 4 дымососа марки Д-2 для удаления продуктов сгорания топливного газа в дымовую трубу, по одному на каждый котел;
- газовый сепаратор ПС-1 для удаления механических примесей и жидкости из топливного газа, поступающего с ГРП КЦ-1 на ГРУ котельной установки;
- 3 теплообменника марки 800 ТП для производства теплофикационной воды; - деаэратор марки ДСА-100 для удаления из питательной котловой воды агрессивных газов (кислорода и углекислого газа).
- дымовая труба;
- магистральные трубопроводы пара и горячей воды.

Питьевая вода на котельную установку поступает по подземному трубопроводу на прием насосов Н-1, Н-2 и Н-3 установки ХВО. После установки ХВО химочищенная вода через узел замера СУ поз. № 174 поступает на трубное пространство теплообменника выпара, где нагревается до температуры 80 – 85оС и далее поступает на головку деаэратора ДСА- 100. В деаэраторе из воды удаляются агрессивные газы, которые подаются в

межтрубное пространство теплообменника выпара. Пар на выходе из каждого котла через отсекающие задвижки подается на паровой коллектор ф 325 мм.

Далее через узел учета СУ поз. № 145 подается на производство. Подготовка воды осуществляется в установке химводоочистки, состоящей из 4-х натрий-катионитовых фильтров Ф-1 – 4, баков гидроперегрузки Б-1 и Б- 2 объемом 12 м³ каждая для сбора отмывочной воды для последующего его применение для взрыхления фильтров при регенерации, баков запаса солевого раствора (баки-мерники объемом 2,8 м³). Все операции по подготовке питательной воды осуществляются аппаратчиком ХВО котельной установки.

Теплообменник выпара предназначен для подогрева химочищенной воды и более эффективного удаления агрессивных газов из нее на деаэраторе, а также охлаждения паровоздушной смеси пара и агрессивных газов, направляемых из деаэратора в промышленную канализацию.

Деаэратор ДСА-100 расположен на наружной площадке котельной установки на высоте 8 метров и представляет собой горизонтальный сосуд диаметром Ø 3,0 м и емкостью 36 м³. Питательная вода на выходе из насоса с давлением от 17 до 25 кгс/см² подается по двум питательным магистралям Ø 114 мм через пневматические регулирующие клапаны поз. 1К25 – 4К25 на экономайзеры ЭП-808. На входе в экономайзеры установлены предохранительные пружинные клапаны – ППК марки СППК-4 Ду50х40.

Экономайзеры ЭП-808 расположены сзади котлов и предназначены для дополнительного подогрева питательной воды, подаваемой в котлы уходящими газами. Питательная вода нагревается в экономайзере с температуры 98 – 104^оС до 120 – 150^оС и подается на верхний барабан котла.

Паровые котлы ДКВР-20/13 – предназначены для выработки насыщенного пара с давлением 10 кгс/см² для обеспечения объектов Товарищества тепловой энергией, паром на производственные нужды и создания паровой завесы на установках в случае пожара. При каждом котле установлен дымосос, вентилятор, экономайзер, трубопроводы для подвода газа, воды и отвода пара. Паровые котлы представляют собой вертикальные сооружения, выстроенные из огнеупорного кирпича в жесткой обмуровке – обшитые снаружи стальными листами. В передней части котла расположены: 3 газомазутные горелки – ГМГ, смотровые отверстия, отверстия для запальника. В задней части котла расположены верхний и нижний барабаны, трубный пучок, состоящий из 872 труб Ø 51х2,5 мм, топочная камера. Внутри котла расположены верхний и нижний барабаны, верхние и нижние правые и левые коллекторы, соединенные между собой экранными трубами. Котлы снабжены приборами КИПиА, взрывными клапанами, предотвращающие разрушение 38

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

котлов при взрыве газовой смеси в топке котла. Подача топливного газа на котельную установку осуществляется с установки ГРП компрессорного цеха №1. Топливный газ из ГРП подается на газовый сепаратор ПС-1, расположенный на наружной площадке котельной установки, для отделения из газа мехпримесей и жидкости. Подача газа на котлы осуществляется через газорегуляторную установку – ГРУ, расположенной на втором этаже котельной установки. ГРУ предназначен для снижения давления топливного газа после сепаратора ПС-1 с 3 – 6 кгс/см² до 0,5 кгс/см² и поддержания заданного давления на выходе. ГРУ состоит из основной и байпасной линий подачи газа.

На наружной площадке котельной установлены 3-теплообменника типа 800 ТП, которые предназначены для выработки теплофикационной воды для системы горячего водоснабжения и отопления объектов товарищества.

Ремонтно-механический цех

Деятельность цеха распространяется на все обслуживаемые объекты переработки, хранения и добычи газа, а также выполнение заказов сторонних организаций согласно, договоров. Свою деятельность цех организует в соответствии с ежемесячным планом работ.

В состав цеха входят:

- монтажный участок – сварочно-монтажные работы.
- участок по ремонту газомотокомпрессоров 10ГКН – ремонт газомотокомпрессоров цеха ЦПЛ-2 установка «Этан» и КЦ 2,3 машзалы.
- ремонтная база – токарно-фрезерные и ремонтные работы насосов.
- участок по ремонту центробежных компрессоров – ремонт компрессоров и насосов цехах ТОО «КазГПЗ».
- участок по ремонту вентиляционных установок и технологических печей – обслуживание, ремонт вентиляционных систем в цехах
- участок по ремонту теплообменного оборудования, чистке емкостей и сосудов – подготовительные, ремонтные работы в цехах
- монтажный участок имеет: Трактор – 2 ед. Автопогрузчик – 1 ед. Сварочные агрегаты – 10 ед. Сварочные трансформаторы – 3 ед. Стенд ДД 10-04 предназначен для испытания дизельных топливных насосов высокого давления – 1 ед. Прицеп-станция компрессорная передвижная ПКДС-3,5 – 1 ед. Электроагрегат с дизельным двигателем – 1 ед.

Ремонтная база имеет:

Токарно-винторезный станок 1К62 – 2ед. Вертикально-сверлильный станок – 1 ед. Заточный станок – 1 ед. Токарный станок ДИП 500 – 1 ед. Токарный станок ДИП 300 – 1 ед. Токарно-винторезный станок модели TUD -50 – 1ед. Токарный станок Джет – 1 ед.

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Радиально-сверлильный станок модели 2К522-1 ед. Специальный отрезной станок модели Н-1 – 1ед. Долбежный станок ГД-200-01 – 1ед. Гильотинные ножницы (механические) модели «НГ-13» - 1 ед. Круглошлифовальный станок МБ 1332А – 1ед. Горизонтально-расточный станок – 2ед. Автопогрузчик – 1ед.

Центральная заводская лаборатория

В обязанности ЦЗЛ входит аналитический контроль производства, контроль качества поступающего сырья, реагентов, масел, проведение испытаний продуктов переработки попутного нефтяного. природного газов, газового конденсата, нефтепродуктов, кислорода газообразного, атмосферного воздуха, промышленных выбросов, воздуха рабочей зоны, производственных сточных вод, определение метеорологических параметров. В состав ЦЗЛ входит:

Производственная группа — выполняет аналитический контроль производства, контроль качества поступающего сырья, реагентов, масел.

Товарная группа проводит испытания готовой продукции продуктов переработки попутного нефтяного, природного газов, газового конденсата.

Аналитическая группа — проводит анализы газов установки сероочистки, азота и кислорода, воды для технологических нужд, приготовление растворов.

Группа анализов по добыче газов — контроль качества добываемого сырья.

Группа охраны окружающей среды - выполняет анализы атмосферного воздуха, промышленных выбросов, воздуха рабочей зоны- производственных сточных вод, определение метеорологических параметров.

Испытания проводятся в лабораториях: газов, нефтепродуктов- 1, нефтепродуктов- 2 (моечная), весовая комната, лаборатория охраны окружающей среды, препаратная, лаборатория добычи, лаборатория установки сероочистки, лаборатория участка по получению азота и кислорода.

В ЦЗЛ имеется общая и индивидуальная вентиляционная система, Индивидуальную вентиляционную систему имеет: лаборатория нефтепродуктов-1, препаратная, лаборатория сероочистки, лаборатория участка по получению азота и кислорода.

Все помещения лаборатории оборудованы вытяжными шкавами кроме весовой комнаты.

Согласно инструкции эксплуатации аналитических весов, весы должны эксплуатироваться в помещении, где отсутствует движение воздуха. В весовой комнате не проводятся испытания кроме взвешивания и высушивания.

Вытяжные шкафы выполнены из металла и состоят из двух частей: основания и камеры вытяжной. Камера вытяжная оснащена светильником, подъемным экраном из 40

стекла триплекс на системе противовесов. В верхней части камеры вытяжной расположен фланец для подключения к вытяжной системе.

ЦЗЛ имеет комнату кладовую для хранения хим. посуды, лабораторной принадлежности. обменный фонд испытательных приборов, ареометров, термометров, пробоотборников, пожарного инвентаря и др.

А также склады № 4.5 для хранения реактивов и прекурсоров. Помещения складов оборудованы вытяжной вентиляцией.

Хозяйственный Цех

Хозяйственный цех предназначен для уборки производственных, бытовых и служебных помещений, вывоз производственных отходов в структурных подразделениях Товарищества, а также территории закрепленной за цехом, выполнение работ по косметическому ремонту бытовых и служебных помещений (малярные работы).

Выполнение работ по изготовлению и ремонту изделий из дерева по заявкам цехов и участков Товарищества (плотнические работы), Рабочим местом плотника является плотническая мастерская, где изготавливаются двери, окна, рамы и т.д.

Все виды работ выполняется в деревообрабатывающим комбинированном станке марки «СРЗ» (КЛ96-МО2J и столярном станке ФЛШ 5м).

Цех контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА)

Цех контрольно-измерительных приборов и автоматики обеспечивает бесперебойную работу средств измерений, релейной защиты и автоматизации. Достоверность показаний измерительных приборов и оснащения агрегатов новыми приборами и средствами автоматизации с целью повышения производительности труда.

В состав цеха входит четыре участка, которые выполняет планово-предупредительный ремонт КИПиА, покраску, ремонт, поверку и проводит сдачу измерительных приборов метрологическую поверку, работы по наладке и ремонту средств измерений и оборудования ЦЛ, работы по обслуживанию, эксплуатации и ремонту, сигнализаторов до взрывобезопасных концентраций СТМ-10 на объектах Товарищества, работы по обслуживанию, эксплуатации и ремонту хроматографов и гигрометров измерения влажности, работы по ремонту и наладке регулирующих, отсечных клапанов, устранение неполадок по заявкам объектов добычи, текущий ремонт систем автоматики, работы по поддержанию эксплуатационной надежности устройств и средств измерений, монтаж новых приборов и систем автоматики, обслуживание узлов учета сырья, готовой продукции и расхода топливного газа, периодическая проверка схем АПС и АПБ, очистка, проверка и регистрация свечей ГМК.

Покрасочный участок предназначен для ремонта металлических корпусов приборов. Покрасочный участок располагается в отдельном помещении, которое оборудовано вытяжной вентиляцией, вытяжным шкафом, стеллажами для просушки корпусов приборов, рабочим столом для покраски, покраска производится пневматическим краскопультом, категория помещения В- 1 А, класс-А.

Таблица 4 Перечень источников загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Наименование источника загрязнения атмосферы	Номер источника загрязнения атмосферы
Компрессорный цех	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, машзал К-890, (В-1, В-1а, В-1б, В-2, В-2а, В-2б)	0001
Технологический выброс через дефлектор (машзал К- 890)	0002
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, №2 и №3 машзал, (ВС-1- ВС-6)	0003
Технологический выброс через дефлектор (№2 и №3 машзал)	0004
Свеча системы центробежного компрессора (машзал К 890)	0059-0061
Свеча машзала №2,3	0063-0066
Компрессорный цех №1	1001
Компрессорный цех №2	1002
Компрессорный цех №3	1003
Компрессорный цех №4	1004
Компрессорный цех №5	1005
Компрессорный цех №6	2001
Компрессорный цех №7	2002
Свеча продувочная компрессора	2003
Свеча продувочная компрессора	2004
Центробежный турбокомпрессор К-890/1, ЗРА и ФС	6009
Центробежный турбокомпрессор К-890/2, ЗРА и ФС	6010
Центробежный турбокомпрессор К-890/3, ЗРА и ФС	6011
Отдел ГМК, маш зал №2, ряд А-А, ЗРА и ФС	6012
Отдел ГМК, маш зал №2, ряд Д-Д, ЗРА и ФС	6013
Отдел ГМК, маш зал №3, ряд А-А , ЗРА и ФС	6014
Отдел ГМК, маш зал №3, ряд Д-Д , ЗРА и ФС	6015
Наружная площадка КС-80	6017-6018
ЗРА, ФС компрессора №1	7001
ЗРА, ФС компрессора №2	7002
ЗРА, ФС компрессора №3	7003
ЗРА, ФС компрессора №4	7004
ЗРА, ФС компрессора №5	7005
Дренажная емкость	7006
Заливка компрессоров маслом	7007
Слив масла с КУ	7008
Площадка компрессоров	8001
Заправка компрессоров маслом	8002

Заправка компрессоров маслом	8003
Слив масла с компрессоров	8004
Слив масла с компрессоров	8005
Участок по получению азота и кислорода	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, установка заправки порошковых огнетушителей (ВУ-2)	0005
Цех по переработке 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
Технологический выброс через дефлектор (технасосная)	0007
Печь ОФГ-129 (П-5)	0008
Печь ПЗА-32 (П-6)	0009
Наружная площадка ЦПГ-1. Свеча. Аппаратура и трубопроводы наружной установки	0067
ЦПГ-1.Блок №1. Технологические установки. Установка низкотемпературной конденсации (НТК), сепараторы, осушители	6020
ЦПГ-1.Блок №1. Технологические установки. Газофракционирующая установка (ГФУ)	6021
ЦПГ №1 Блок по переработке газа №2	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная (ВУ-1, ВУ-2, ВУА-4, ВУА-5)	0010
Технологический выброс через дефлектор (технасосная)	0011
Печь ОФГ-129 (П-5)	0012
Печь ПЗА-32 (П-6)	0013
Наружная площадка ЦПГ-1. Свеча. Аппаратура и трубопроводы наружной установки	0068
ЦПГ-1.Блок №2. Технологические установки. Установка низкотемпературной конденсации (НТК), сепараторы, осушители.	6022
ЦПГ-1.Блок №2. Технологические установки. Газофракционирующая установка (ГФУ)	6023
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
Технологический выброс через дефлектор (технасосная)	0015
Печь ОФГ-129 (П-5)	0016
Печь ПЗА-32 (П-6) (источник законсервирован)	0017
Печь П-3эт. ЦС-1-31/4А	0018
Наружная площадка ЦПГ-1. Свеча. Аппаратура и трубопроводы наружной установки	0069
Наружная площадка ЦПГ-1. Свеча. Аппаратура и трубопроводы наружной установки	0070
ЦПГ-1.Блок №3. Технологические установки. Установка низкотемпературной конденсации (НТК), сепараторы, осушители.	6025
ЦПГ-1.Блок №3. Технологические установки. Газофракционирующая установка (ГФУ)	6026
ЦПГ №1 Холодильные отделения №1и №2	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, машзал (ВУ-1, ВУ-2, ВУ-4, ВУ-5, ВУА-1, ВУА-2, ВУА- 3)	0019
Технологический выброс через дефлектор	0020

Свеча №1. ЦПГ-1, ХО №1	0071
ЦПГ-1. Холодильное отделение №1 ЗРА и ФС	6030
Цех переработки газа №2	
Этановая установка	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная (ВУ-1, ВУА-1)	0021
Технологический выброс через дефлектор, технасосная	0024
ЦПГ-2. Этановая установка ЗРА и ФС	6032
Установка сероочистки	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу технасосная №1 и №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
Технологический выброс через дефлектор технасосная №1 и №2	0024
Печь П-4эт/1. ЦД-4-504/12	0025
Печь П-4эт/2. ЦД-4-504/12	0026
ЦПГ-2. Установка сероочистки, наружная площадка №1 ЗРА и ФС	6033
ЦПГ-2. Установка сероочистки, наружная площадка №2 ЗРА и ФС	6034
Холодильное отделение этановой установки №1	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, машзал ХО-1 (ВУ-1, ВУА-1, ВУ-2, ВУА-2, ВУ-3, ВУА-3, ВУ 4, ВУА-4, ВУ-5, ВУА-5)	0027
Технологический выброс через дефлектор, машзал ХО-1	0028
Свеча центробежного компрессора №1	0072, 0073
Свеча центробежного компрессора №2	0074, 0075
Свеча центробежного компрессора №3	0076, 0077
Свеча центробежного компрессора №4	0078, 0079
Свеча центробежного компрессора №5	0080, 0081
Свеча центробежного компрессора №6	0082, 0083
Свеча холодильное отделение ХО-1эт	0084
ЦПГ-2. Холодильное отделение ХО-1эт ЗРА и ФС	6048
Холодильное отделение этановой установки №2	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, машзал ХО-2 (ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУА-1, ВУА-2, ВУА- 3, ВУА-4, ВУА-5)	0029
Технологический выброс через дефлектор, машзал ХО-2	0030
Свеча холодильное отделение ХО-2эт	0085
Газомотокомпрессор №2,3,5,6,7,8,9.	0086
Факельное хозяйство установки сероочистки ЦПГ №2	
Факел завода №1	0087
Факел завода №2	0088
Факел 3 (кислых газов)	0089
Факел №1 на период ППР на 5 суток	0090
Факел №2 аварийный на период ППР на 5 суток	0091
ЦПГ-2. Холодильное отделение ХО-2эт ЗРА и ФС	6051
Товарно-сырьевой цех (ТСЦ)	
Склад сжиженного газа №1 (ССГ-1)	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная (ВУ-1/1,2, ВУА)	0031
Технологический выброс через дефлектор, технасосная	0032
Свеча ССГ-1	0092

Наружная площадка ССГ-1 на 5-ти площадках, площадка №47,48,49,50,51	6059-6063
Площадка стояков ж/д эстакады ССГ-1	6064
Площадка отпуска готовой продукции (ССГ-1)	
Узел наполнения ж/д цистерн ТПБ	0093
Узел наполнения ж/д цистерн ПГФ	0094
Узел наполнения ж/д цистерн газом	0095
Продувка шланга установки слива ШФЛУ	0096
Установка слива ШФЛУ из автоцистерн	6068
Установка одаризации (ССГ-1)	6070
Склад сжиженного газа №2 (ССГ-2)	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная (ВУ-1, ВСА-1, ВСА-2)	0033
Технологический выброс через дефлектор, технасосная	0034
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, ГНП (ВУ-3)	0035
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, АГЗС (ВС-1/1,2)	0036
Свеча ССГ-2	0101
Наружная площадка ССГ-2 на 3-х площадках, площадка №1,2,3	6071
Площадка отпуска готовой продукции (ССГ-2)	
Резервуары хранения печного топлива	0097
Узел наполнения автоцистерн ТПБ	0098
Узел наполнения автоцистерн ПГФ	0099
Узел наполнения автоцистерн УР-1	0100
Автогазозаправочная станция (АГЗС)	
Узел наполнения автоцистерн газом	0102
Газонаполнительный пункт (ГНП)	0103
Прирельсовый склад реагентов (ПСР). Маслорегенерирующая установка	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, технасосная ПСР (ВУ-1, ВУ-2)	0037
Технологический выброс через дефлектор, технасосная ПСР	0038
Цех пароводоснабжения и канализации	
Котельная	
Технологический выброс через дефлектор	0040
Котел ДКВР 20/13, ПК-1	0041
Котел ДКВР 20/13, ПК-2	0042
Котел ДКВР 20/13, ПК-3	0043
Котел ДКВР 20/13, ПК-4	0044
Противопожарная насосная №1 (ППН-1)	
Технологический выброс через дефлектор (ППН-1)	0045
Сварочный пост	6081
Противопожарная насосная №2 (ППН-2)	
Технологический выброс через дефлектор (ППН-2)	0046
Дизельный привод противопожарного насоса «WOLA 5Va»	0104
Дизельный привод противопожарного насоса «ДНУ 400/105»	0105
Канализационно-насосная станция №1	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу (ВУА-1, ВС-1, 1а)	0047
Технологический выброс через дефлектор	0048

Завод ТОО «КазНПЗ»	
Канализационно-насосная станция №2	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу (ВУА-1, ВС-1, 1а)	0049
Технологический выброс через дефлектор	0050
Канализационно-насосная станция №3	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу (ВУА-3,4, ВУ-1/1,2)	0051
Технологический выброс через дефлектор	0052
Ремонтно-механический цех	
Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, (ВУ-1, ВУ-5)	0039
Медницкое отделение	6082
Горелка, работающая на пропан-бутановой смеси	6083
Кузнечное отделение	
Печь НТО-5 10 5,5/11Г (источник законсервирован)	0053
Сварочно-монтажный участок	
Агрегат сварочный "DENYO" DLW-400LSW, модель двигателя KUBOTA/D1105-K3B (1 шт), АДД-4004 МУ-1, мощность 37 кВт (5 шт)	0055
Агрегат сварочный "DENYO" DLW-400LSW, модель двигателя KUBOTA/D1105-K3B (2 шт), АДД-4001, мощность 36,8 кВт (4 шт)	0056
Агрегат сварочный "DENYO" DLW-300LS, модель двигателя YANMAR/3TNM68G (2 шт), АДД-4004 6П ИУ-1, 45,6 кВт (1 шт)	0057
Стоянка сварочных агрегатов, спец техники	6084
Передвижные источники (Автотранспорт)	6085
Сварочный пост	6086
Горелка газовая инфракрасная	
ADRIAN-RAD AA-500 Горелка газовая инфракрасная 12 шт.	0054
Участок металлообработки	
Участок металлообработки	6087
Стенд испытательный	
Стенд для испытания форсунок АДД	6088
Цех электроснабжения	
Сварочный пост (ЦЭС)	6089
Центральная заводская лаборатория (ЦЗЛ)	
Вытяжной шкаф хим. Лаборатории (ВУ-2) стеклодув	0058
Вытяжной шкаф хим. Лаборатории (ВУ-3) газовая, моечная, лабор. ООС	
Вытяжной шкаф хим. Лаборатории (ВУ-4) химреактивы	
Вытяжной шкаф хим. Лаборатории (ВУ-5) нефтепродукты	
Вытяжной шкаф хим. Лаборатории (ВУ-6) сероочистка	
Цех контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА)	
Лакокрасочные работы	6090
Хозяйственный цех	
Деревообрабатывающий станок	6091

Таблица 5 Источники загрязнения атмосферного воздуха на 2026 год

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ» на 2026 год.

БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Жанаозен, ТОО "КазГПЗ" 2026 год

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с				Максимальное, г/с	

Температура, С

ия

1	2	3	4	5	6	7	8	9	Суммарное, т/год
Площадка:1 - КЦ 2026 год									
Компрессорный цех									
0001	22	1,2	3,1	3,5060174	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,031536	0,994519296
0002	22	1,2	4,72	5,3381942	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,047997	1,513633392
0003	11	0,35	33,26	3,1999945	600	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,1914	6,0359904
0004	11	0,8	29,9	15,0293793	340	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,2325	7,33212
0059	20	0,8	1,79	0,8997542	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27,7666666667	0,019992
0060	20	0,8	1,79	0,8997542	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27,7666666667	0,019992
0061	20	0,2	2,55	0,0801108	70	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	27,7666666667	0,019992
0063	11	0,8	2,19	1,1008166	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,109999	3,468928464

0064	11	0,8	2,19	1,10081 66	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,109999	3,4689284 64
------	----	-----	------	---------------	----	-----------------	--	----------	-----------------

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0065	11	0,8	2,19	1,10081 66	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,109999	3,4689284 64
0066	11	0,8	2,19	1,10081 66	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,109999	3,4689284 64
2001	10	0,8	9,4	4,72619 69	12 7	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,3216	35,32032
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,21476	5,739552
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009176 467	0,252288
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,667733 333	44,402688
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,8771	27,6602
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 216	0,0000056 76
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002623 533	0,0672852 1
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,944	25,2288
2002	10	0,8	9,4	4,72619 69	12 7	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,3216	35,32032
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,21476	5,739552
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009176 467	0,252288
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,667733 333	44,402688
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,8771	27,6602
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 216	0,0000056 76
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002623 533	0,0672852 1

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,944	25,2288
2003	5	0,05	1,02	0,002	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1,3649	0,0001
2004	2	0,05	1,02	0,00200 28	30	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	1,3649	0,0001
6009	3	0,4	16	2,01061 93	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,119289 33333	3,7619084 16
6010	3	0,4	16	2,01062 4	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,119289 33333	3,7619084 16
6011	3	0,4	16	2,01062 4	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,119289 33333	3,7619084 16
6012	3	0,4	16	2,01062 4	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,099223 16667	3,1291017 84
6013	3	0,4	16	2,01062 4	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,099223 16667	3,1291017 84
6014	3	0,4	16	2,01062 4	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,099223 16667	3,1291017 84
6015	3	0,4	16	2,01062 4	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,099223 16667	3,1291017 84
6017	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,199864 83333	0,0518049 648
6018	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,199864 83333	0,0518049 648
8001	2				30	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульф ид) (518)	0,000040 2	0,001107
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,03667	1,15573

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00006	0,00192
8002	2				30	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01111	0,008
8003	2				30	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01111	0,008
8004	2				30	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01111	0,008
8005	2				30	2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01111	0,008
Площадка:2 - УАиПК 2026 год									
Участок по получению азота и кислорода									
0005	22	1,2	4	4,52389 34	17	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,000180 8	0,0005857 92
Площадка:3 - ЦПГ1 2026 год									
ЦПГ-1									
0006	14	0,8	7,96	4,00114 18	16	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,072	1,160296
0007	9	0,63	3,5	1,09103 59	16	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,009819 9	0,3064633 6716
0008	25	1,5	1	1,76715	40 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,421185 1987	44,818496 4263

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0009	25	1,5	1	1,76715	40 0	0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,230942 59479	7,2830056 6928
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,27	8,51472
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,27	8,51472
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,703646 37526	22,190192 0901
0010	17	0,9	14,63	9,30722 56	17	0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,114342 53598	3,6059062 1464
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,050993 15068	1,60812
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,050993 15068	1,60812
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,0744	1,1850582
0011	17	0,63	3,21	1,00063 81	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,009018	0,2820541 824
0012	25	1,5	1	1,76715	40 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,421185 1987	44,818496 4263
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,230942 59479	7,2830056 6928
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,27	8,51472
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,27	8,51472
0013	21	0,4	2	0,25132 74	24 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,703646 37526	22,190192 0901
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,114342 53598	3,6059062 1464
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,050993 15068	1,60812
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,050993 15068	1,60812
0014	8	0,63	8,5	2,64966 47	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0,07128	1,1334430 4

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

							предельных C1-C5 (1502*)		
0015	0,4	0,5	5,6	1,09955 74	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014836 5	0,4678838 64
0016	25	1,5	1	1,76715 0	40	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,421185 1987	44,818496 4263
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,230942 59479	7,2830056 6928
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,27	8,51472
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,27	8,51472
0017	21	0,4	1	0,12566 37	24 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,703646 37526	22,190192 0901
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,114342 53598	3,6059062 1464
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,050993 15068	1,60812
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,050993 15068	1,60812
0018	31	0,4	1	0,12566 4	24 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,016512 68083	0,4398978 1725
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002683 31063	0,0714833 953
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,008108 10811	0,216
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,008108 10811	0,216
0019	3	0,4	16,02	2,01313 26	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,050993 6	1,6081341 696
0020	3	0,4	2,39	0,30033 63	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,003516 8	0,1109058 048
0067	2	0,038	1,59	0,00180 32	18	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,050401 45739	1,5894458 4468
0068	27	0,3	0,99	0,06997 9	29 5	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	0,050401 45739	1,5894458 4468

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

							предельных C1- C5 (1502*)		
0069	27	0,3	0,99	0,06997 91	29 5	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,050401 45739	1,5894458 4468
0070	27	0,3	0,99	0,06997 9	29 5	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,050401 45739	1,5894458 4468
0071	27	3	0,3	2,12057 5	40	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,06	1,8921999 6
6020	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,602408 33333	18,997549 2
6021	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,103754 74667	3,2720096 9088
6022	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,602408 33333	18,997549 2
6023	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,083101 57778	2,6206913 568
6025	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,688466 66667	21,711484 8
6026	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,264738 46	8,3487920 7456
6030	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,068743 83333	2,1679055 28
Площадка:4 - ЦПГ 2 2026 год									
ЦПГ-2									
0087	25,5	1,373	0,15	0,22208 65	30 ,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0312	0,98323
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0051	0,15977
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,026	0,81936
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,2598	8,1936

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0065	0,20484
0088	25,5	1,373	0,19	0,28131 03	30 ,2	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,041260 274	1,30118
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006704 795	0,21144
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,034383 562	1,08432
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,343835 616	10,8432
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,008595 89	0,27108
0089	71,9	0,842	3,83	2,13261 69	28 ,8	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,626251 2	51,285744
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,264267 319	8,3339334
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,310918 1	42,73812
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,097226	196,86028 09
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульф ид) (518)	0,005316 7	0,1676683
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	13,10919 08	427,3812
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,338804 217	10,68453
0090	25,5	1,373	50,9	75,3613 619	40 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,605561	2,4216024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,910904	0,3935103 9
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	4,671301	2,018002
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,941757	0,8388390 9

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0091	25,5	1,373	54,04	80,0103 732	40 0	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001781	0,0007144 5
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	46,71300 9	20,18002
						0410 (727*)	Метан (727*)	1,167825	0,5045005
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	5,605561 111	2,4216024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,910903 681	0,3935103 9
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	4,671300 926	2,018002
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,941757 163	0,8388390 95
						0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001653 818	0,0007144 49
6032	2					0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	46,71300 926	20,18002
						0410 (727*)	Метан (727*)	1,167825 231	0,5045005
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,77107	55,8526
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,08828	2,78405
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,08828	2,78405
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,29099	9,17688
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,29099	9,17688
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01128	0,35572
0021	17	1	4,8	3,76992	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,01128	0,35572

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

0022	18	1	1,15	0,90321	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0216	0,68175
0023	16	0,8	11,03	5,54429 57	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,24114	7,60494
0024	31	0,63	3,53	1,10039 02	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,13194	4,16208
0025	50	2,5	2	9,8175	28 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,67298	26,37962
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,27186	4,28668
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,36301	5,724
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,36301	5,724
0026	50	2,5	2	9,8175	28 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,67298	26,37962
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,27186	4,28668
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,36301	5,724
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,36301	5,724
0027	14	0,71	18,2	7,20574 65	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,36	11,353
0028	12	0,63	3,8	1,18455 6	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0472	1,48848
0029	14	0,71	14,29	5,65769 88	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,22616	7,1332
0030	14	0,71	2,25	0,89082 03	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0445	1,4039
0072	14	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,025	0,7884
0073	14	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов	8,63983	2,72465

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

							предельных C1-C5 (1502*)		
0074	14	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,025	0,7884
0075	14	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0864	2,72465
0076	14	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05	1,5768
0077	14	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05183	1,63479
0078	14	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05	1,5768
0079	14	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0518	1,63479
0080	14	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,025	0,7884
0081	14	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0864	2,72465
0082	4	0,71	0,15	0,05938 8	65	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05	1,5768
0083	2	0,038	1,59	0,00180 32	18	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0518	1,63479
0084	2	0,03	159	0,11239 05	18	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,06	1,89219
0085	0,2	0,03	101	0,07139 27	18	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,06	1,89219
0086	25	1,295	0,71	0,93516 62	15 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1953	6,15898
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4836	15,2508
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода,	0,22785	7,18547

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

							Угарный газ) (584)		
						0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,57167	17,633
Площадка:6 - ТСЦ 2026 год									
Товарно-сырьевой цех									
0031	8,5	0,63	7,6	2,36910 64	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1416	4,4654976
0032	14	0,5	1,5	0,29452 43	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,022372 5	0,7055391 6
0033	7	0,55	2,5	0,59395 74	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3558	11,220508 8
0034	7	0,5	5	0,98174 77	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0294	0,9271584
0035	7	0,3	7	0,49480 08	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0594	1,8732384
0036	7	0,4	7	0,87964 59	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1156	3,6455616
0037	7	0,4	1,59	0,19980 58	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0006	0,0189216
0038	7	0,4	0,8	0,10053 1	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00105	0,0331128
0092	2	0,3	1,59	0,11239 07	18	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,105004 21704	1,6550663 8853
0093	2	0,02	5,73	0,00180 01	18	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002058 33333	0,0039294 045
0094	2	0,032	6,8	0,00546 89	18	0403 (135)	Гексан (135)	5,39055	37,522768 855
						0405 (450)	Пентан (450)	4,41045	30,700447 245
0095	2	0,032	10	0,00804 25	18	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,000325 54926	0,0024734 5819

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

0096	2	0,038	4	0,00453 65	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,000109 24198	0,0043063 1873
0097	3	3,4	0,02	0,18158 45	18	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,00206	0,01536
0098	1,5	0,02	5	0,00157 08	18	0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,002058 33333	0,0005576 025
0099	1,5	0,02	5	0,00157 08	18	0403 (135)	Гексан (135)	5,39055	3,16002
						0405 (450)	Пентан (450)	4,41045	2,58547
0100	1,5	0,03	5	0,00353 43	18	0403 (135)	Гексан (135)	5,39055	3,16002
						0405 (450)	Пентан (450)	4,41045	2,58547
0101	1,5	0,03	2	0,00141 37	18	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,01	0,1576999 8
0102	2	0,02	1,59	0,00049 95	45 0	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,000058 98649	0,0021659 8402
0103	1	0,025	5,7	0,00279 8	18	0410 (727*)	Метан (727*)	0,10478	1,0859
6059	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,116358 72222	3,6694886 64
6060	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,116358 72222	3,6694886 64
6061	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,116358 72222	3,6694886 64
6062	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,116358 72222	3,6694886 64
6063	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,116358 72222	3,6694886 64
6064	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,085219 16667	2,6874716 4
6068	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,133693 61111	4,2161617 2

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

6070	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,027397 77778	0,8640163 2
6071	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,433306 66667	13,664759 04
Площадка:7 - ПВСиК 2026 год									
Цехпароводоснабжения и канализации									
0040	7	0,1	0,8	0,00628 32	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4239	13,368110 4
0041	60	3,6	7,92	80,6157 808	20 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,322903 67035	3,8186588 0553
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,052471 84643	0,6205320 559
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,824726 8894	21,579220 194
0042	60	3,6	7,92	80,6157 808	20 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,322959 63146	3,8193206 016
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,052480 94011	0,6206395 9776
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,825043 12532	21,58296
0043	60	3,6	7,92	80,6157 808	20 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,322959 63146	3,8193206 016
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,052480 94011	0,6206395 9776
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,825043 12532	21,58296
0044	60	3,6	7,92	80,6157 808	20 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,322903 67035	3,8186588 0553
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,052471 84643	0,6205320 559
						0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,824726 8894	21,579220 194

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0045	2	0,3	7	0,49480 08	17	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014412 6	0,4545157 536
0046	2	0,35	7,5	0,72158 46	16	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014412 6	0,4545157 536
0047	3	0,4	19,5	2,45044 23	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,942	29,706912
0048	3	0,4	7	0,87964 59	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11304	3,5648294 4
0049	3	0,4	16	2,01061 93	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,942	29,706912
0050	3	0,4	7	0,87964 8	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11304	3,5648294 4
0051	3	0,4	14	1,75929 6	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11304	3,5648294 4
0052	3	0,4	6	0,75398 22	26	0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11304	3,5648294 4
0104	2	0,05	39,79	0,07812 75	88	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,002288 88889	0,00516
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000371 94444	0,0008385
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000194 44444	0,00045
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000305 55556	0,000675
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,002	0,0045
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,611111 1E-09	8,2500000 E-09
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000041 66667	0,00009

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001	0,00225
0105	2	0,05	39,79	0,07812 75	88	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,706133 33333	0,0024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,114746 66667	0,00039
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,045972 22222	0,00015
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,110333 33333	0,000375
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,570055 55556	0,00195
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001 10333	4,1250000 E-09
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,011033 33333	0,0000375
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,266638 88889	0,0009
6081	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,001930 55556	0,000695
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000151 38889	0,0000545
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000375	0,000135

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0337 (584)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,001847 22222	0,000665
0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000129 16667	0,0000465
0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюми нат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	0,000138 88889	0,00005
2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000138 88889	0,00005

Площадка:8 - РМЦ 2026 год

Ремонтно-механический цех

6082	2					0168 (446)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,000038 889	0,000252
						0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000070 8333	0,000459
6085	2					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001544 44	0,0023309 1

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000250 97	0,0003787 7
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000455 56	0,0005017 6
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000215 56	0,0002870 4
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003816 67	0,0034784 8
						2732 (654*)	Керосин (654*)	0,000813 89	0,0008255 2
0039	7	0,3	1	0,07068 6	17	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,09954	0,0003583 44
0053	4	0,3	3,45	0,24386 67	14 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000129 57415	0,0002565 5682
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000021 0558	0,0000416 9048
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,007636 36364	0,01512
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,007636 36364	0,01512
0054	2	0,3	3	0,21205 75	17	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000005 83276	0,0000176 3828
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000000 94782	0,0000028 6622
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0015	0,004536
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,0015	0,004536
0055	5,5	0,2	18,14	0,56988 62	45 0	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,084688 88889	0,083592
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013761 94444	0,0135837
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000959 32778	0,000972
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1184	0,11664

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0056	1,4	0,8	7,96	4,00114 18	45 0		Угарный газ) (584)		
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,336111 1E-08	1,3400000 E-08
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000205 55556	0,0001944
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,074	0,0729
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,188604 44411	0,2014808
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,030648 22256	0,0327406 3
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,016022 22256	0,00918
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,025177 77744	0,0263565
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1648	0,17571
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 29789	0,0000003 22
0057	4	0,3	3,47	0,24528 04	45 0	1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003433 33333	0,0035142
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0824	0,087855
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,208746 66667	0,20812
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,033921 33333	0,0338195

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017733 33333	0,01815
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,027866 66667	0,027225
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1824	0,1815
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 32933	0,0000003 33
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0038	0,00363
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0912	0,09075
6083	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02025	0,319302
						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000305 55556	0,004818
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,008666 66667	0,136656
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,001408 33333	0,0222066
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375	0,21681
6084	2					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001022 22222	0,0075152
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000166 11111	0,0012212 2

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

6086	2	0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000123 05556	0,0008942 6
		0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000167 25	0,0013604 22
		0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,004054 16667	0,0243573
		2732 (654*)	Керосин (654*)	0,000769 44444	0,0045628
		0118 (1219*)	Титан диоксид (1219*)	0,000000 83333	0,000006
		0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,005791 66667	0,160584
		0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000511 11111	0,012681
		0203 (647)	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,000023 61111	0,000255
		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0009	0,0203184
		0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000146 25	0,0033017 4
		0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,007388 88889	0,16028
		0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000416 66667	0,010915

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	0,001833 33333	0,0258
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000777 77778	0,014544
6087	2					2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0,11113	0,4202908
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00924	0,0420192
6088	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,12	0,01728
6089	2					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,000296 94444	0,0004276

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

						0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000025 55556	0,0000368
						0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000033 33333	0,000048
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000005 41667	0,0000078
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,000369 44444	0,000532
						0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000020 83333	0,00003
						0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	0,000091 66667	0,000132
						2908 (494)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000038 88889	0,000056
6090	2					0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,074666 66667	0,69564
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,027777 77778	0,03

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

						1042 (102)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,027777 77778	0,033384
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,074416 66667	0,063222
						1210 (110)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,069444 44444	0,088536
						1240 (674)	Этилацетат (674)	0,027416 66667	0,017766
						2748 (524)	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,002611 11111	0,001692
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0,034722 22222	0,61836
Площадка:9 - ЦЛ 2026 год									
Центральная заводская лаборатория									
0058	5	0,3	7,99	0,56478	20	0150 (876*)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,000013 1	0,0000943 2
						0302 (5)	Азотная кислота (5)	0,0025	0,018
						0303 (32)	Аммиак (32)	0,000049 2	0,0003542 4
						0316 (163)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000132	0,0009504
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0,000026 7	0,0001922 4
						0602 (64)	Бензол (64)	0,000246	0,0017712
						0621 (349)	Метилбензол (349)	0,000081 1	0,0005839 2
						0906 (546)	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлорист ый углерод) (546)	0,000493	0,0035496
						1061 (667)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00167	0,012024
						1401 (470)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000637	0,0045864
						1555 (586)	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000192	0,0013824
6091	2					2936 (1039*)	Пыль древесная (1039*)	0,00236	0,0040780 8

Площадка:10 - КУ 2026 год

Компрессорные установки									
1001	10	0,8	3,5	1,75929	12	0301	Азота (IV)	0,686933	26,49024
						(4)	диоксид (Азота диоксид) (4)	33333	
						0304	Азот (II) оксид	0,111626	4,304664
						(6)	(Азота оксид) (6)	66667	
						0328	Углерод (Сажа, Углерод	0,004769	0,189216
						(583)	черный) (583)	68889	
						0337	Углерод оксид	0,866844	33,302016
						(584)	(Окись углерода, Угарный газ) (584)	44444	
1002	10	0,8	3,5	1,75929	12	0410	Метан (727*)	0,7083	22,336948
						(727*)			8
						0703	Бенз/а/пирен	0,000000	0,0000042
						(54)	(3,4-Бензпирен) (54)	11244	5736
						1325	Формальдегид	0,001363	0,0504639
						(609)	(Метаналь) (609)	64444	072
						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/	0,490666	18,9216
						(10)	(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	66667	
1002	10	0,8	3,5	1,75929	12	0301	Азота (IV)	0,686933	26,49024
						(4)	диоксид (Азота диоксид) (4)	33333	
						0304	Азот (II) оксид	0,111626	4,304664
						(6)	(Азота оксид) (6)	66667	
						0328	Углерод (Сажа, Углерод	0,004769	0,189216
						(583)	черный) (583)	68889	
						0337	Углерод оксид	0,866844	33,302016
						(584)	(Окись углерода, Угарный газ) (584)	44444	
1002	10	0,8	3,5	1,75929	12	0410	Метан (727*)	0,5565	17,549784
						(727*)			
						0703	Бенз/а/пирен	0,000000	0,0000042
						(54)	(3,4-Бензпирен) (54)	11244	5736
						1325	Формальдегид	0,001363	0,0504639
						(609)	(Метаналь) (609)	64444	072

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,490666 66667	18,9216
1003	10	0,8	3,5	1,75929 19	12 7	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,686933 33333	26,49024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,111626 66667	4,3292620 8
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004769 68889	0,189216
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,866844 44444	33,302016
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,6335	19,978056
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 11244	0,0000042 5736
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001363 64444	0,0504639 072
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,490666 66667	18,9216
1004	10	0,8	3,5	1,75929 19	12 7	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,686933 33333	26,49024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,111626 66667	4,304664
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004769 68889	0,189216
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,866844 44444	33,302016
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,7571	23,875905 6
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 11244	0,0000042 5736

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001363 64444	0,0504639 072
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,490666 66667	18,9216
1005	10	0,8	3,5	1,75929 6	12 7	0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,686933 33333	26,49024
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,111626 66667	4,304664
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004769 68889	0,189216
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,866844 44444	33,302016
						0410 (727*)	Метан (727*)	0,8476	26,729913 6
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000 11244	0,0000042 5736
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001363 64444	0,0504639 072
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,490666 66667	18,9216
7001	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,014554 65	0,4589954 424
7002	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,014554 65	0,4589954 424
7003	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,014554 65	0,4589954 424
7004	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,014554 65	0,4589954 424

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

7005	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014554 65	0,4589954 424
7006	2					0415 (1502*)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,040993 01402	3,3223168 6485
						0416 (1503*)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015580 28714	1,2627188 305
7007	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011111 11111	0,02
7008	2					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011111 11111	0,02
Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									

3.2.Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

На предприятии отсутствуют пыле-газоочистные установки.

3.3.Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту.

На предприятии используется оборудование зарубежного и отечественного производства (стран СНГ), отвечающая современному техническому уровню и не уступающая по своим производственным характеристикам и надежности в эксплуатации зарубежной технике и оборудованию.

Для проведения технологических операций на предприятии применены аппараты оборудование, выделение из которых вредных веществ в атмосферу, не оказываю существенного влияния на уровень загрязнения атмосферы.

Обслуживающим персоналом периодически проводятся профилактические осмотр и ремонты. Оборудование предприятия в хорошем рабочем состоянии.

3.4. Перспектива развития, учитывающая данные об изменениях производительности оператора, реконструкции, сведения о ликвидации производства, источников выброса, строительство новых технологических линий и агрегатов, общие сведения об основных перспективных направлениях воздухоохраных мероприятий, сроки проведения реконструкции, расширения и введения в действие новых производств, цехов.

Перспектива развития определена в Балансе переработки попутно-нефтяного и природного газа, газового конденсата, ШФЛУ и выработки готовой продукции на 2025-2026годы.

В соответствии с Рабочим проектом «Строительство дополнительных компрессорных установок на территории компрессорного цеха ТОО "КазГПЗ"», с 2025 года предусматривается ввод в эксплуатацию новых источников загрязнения атмосферы, для обеспечения устойчивой работы существующего оборудования.

Загрязнение атмосферы в период эксплуатации новых источников будет происходить от дренажной емкости через свечу с СМДК, дымовой трубы компрессорной установки (КУ), продувочной свечи КУ, запорной и регулирующей арматуры и фланцевых соединений площадки КУ, при заправке и сливе масла с КУ. Загрязняющими веществами, выбрасываемыми в атмосферу, являются: продукты сгорания газового топлива, углеводороды предельные C1-C5, C6-C10, C12-C19, сероводород, метан, масло минеральное.

Источники загрязнения атмосферы при эксплуатации вновь вводимого оборудования приведены ниже:

Организованные:

- источник № 2001 - 2002 – дымовая труба компрессорной установки;
- источник № 2003 - 2004 – свеча компрессорной установки;

Неорганизованные:

- источник № 8001 – площадка компрессорных установок (источники выделения - ЗРА и ФС, ПК);
- источник № 8002 – заправка компрессорных установок маслом;
- источник № 8003 – слив масла с компрессорных установок.
- источник № 8004 – слив масла с компрессорных установок.
- источник № 8005 – слив масла с компрессорных установок.

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

Всего при эксплуатации выявлено новых источников выбросов вредных веществ в атмосферу - 9 ед., из них: 4 источника - организованные, 5 источника – неорганизованные

Выбросы от эксплуатации нового оборудования составят 278,58 т/год.

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ» 3.5.Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС.

Таблица 6 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год

ЭРА v3.0 ВКО филиал ТОО "ТАЛРЫС" Таблица 3.3 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов НДС на 2026

Жанаозен, ТОО "КазГПЗ" 2026 год

Про-из-водств-о	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте - схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспечения газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Площадка:1 - КЦ 2026 год																									

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																								
001	0	Технологиче	1		Вентиляционная	0001	22	1,2	3,1	3,5060	17	1500	600							0415	Смесь	0,031		0,9945
	1	ский выброс	1	876 0	труба					174											углеводородов	536		193
		газов через	1	876 0																	предельных C1-			
		вентиляцион	1	876 0																	C5 (1502*)			
		ную трубу	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		газов через																						
		вентиляцион																						
		ную трубу																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		газов через																						
		вентиляцион																						
		ную трубу																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		газов через																						
		вентиляцион																						
		ную трубу																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		газов через																						
		вентиляцион																						
		ную трубу																						

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																								
001	0	Технологиче	1	876 0	Вентиляционная	0002	22	1,2	4,72	5,3381	17	1502	601							0415	Смесь	0,047		1,5136
	1	ский выброс	1	876 0	труба					942											углеводородов	997		3339
		через	1	876 0																	предельных C1-			
		дефлектор	1	876 0																	C5 (1502*)			
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через																						
		дефлектор																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		через																						
		дефлектор																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		через																						
		дефлектор																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		через																						
		дефлектор																						

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																								
001	0	Технологиче	1	876 0	Вентиляционная	0003	11	0,35	33,26	3,1999	600	1504	602							0415	Смесь	0,191		6,0359
	1	ский выброс	1	876 0	труба					945											углеводородов	4		904
		газов через	1	876 0																	предельных C1-			
		вентиляцион	1	876 0																	C5 (1502*)			
		ную трубу,	1	876 0																				
		№2 и №3	1	876 0																				
		машзал																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		газов через																						
		вентиляцион																						
		ную трубу,																						
		№2 и №3																						
		машзал																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		газов через																						
		вентиляцион																						
		ную трубу,																						
		№2 и №3																						
		машзал																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		газов через																						
		вентиляцион																						
		ную трубу,																						
		№2 и №3																						
		машзал																						

[illegible]

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																							
001	0	Технологиче	1		Дефлектор	0004	11	0,8	29,9	15,029	340	1508	605							0415	Смесь	0,232	7,3321
	1	ский выброс	1							3793											углеводородов	5	2
		через	1																		предельных C1-		
		дефлектор,	1																		C5 (1502*)		
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				
		ский выброс	1																				
		через	1																				
		дефлектор,	1																				
		№2, 3 машзал	1																				
		Технологиче	1																				

001	01	Свеча системы центробежного компрессора К-890	1	12	Свеча	0059	20	0,8	1,79	0,8997542	17	1565	739							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	27,766667		0,019992	
001	01	Свеча системы центробежного компрессора К-890	1	12	Свеча	0060	20	0,8	1,79	0,8997542	17	1571	645							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	27,766667		0,019992	
001	01	Свеча системы центробежного компрессора К-890	1	12	Свеча	0061	20	0,2	2,55	0,0801108	70	1597	658							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	27,766667		0,019992	
001	01	Свеча машзала №2, 3	1	8760	Свеча	0063	11	0,8	2,19	1,1008166	17	1579	650							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,109999		3,46892846	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

001	0 1	Свеча машзала №2, 3	1	876 0	Свеча	0064	11	0,8	2,19	1,1008 166	17	1582	656							0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,109 999		3,4689 2846	
001	0 1	Свеча машзала №2, 3	1	876 0	Свеча	0065	11	0,8	2,19	1,1008 166	17	1594	649							0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,109 999		3,4689 2846	
001	0 1	Свеча машзала №2, 3	1	876 0	Свеча	0066	11	0,8	2,19	1,1008 166	17	1585	661							0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,109 999		3,4689 2846	
001	0 1	Труба компрессора	1	876 0	Труба компрессора	2001	10	0,8	9,4	4,7261 969	127	1432	370							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,321 6		16,59	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,214 76		2,6958 75	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009 1765		0,1185	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,667 7333		20,856	
																				0410	Метан (727*)	0,877 1		27,660 2	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,2E- 07		2,666 E-06	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002 6235		0,0316 0395	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,944		11,85	
001	0 1	Труба компрессора	1	876 0	Труба компрессора	2002	10	0,8	9,4	4,7261 969	127	1490	382							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,321 6		16,59	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,214 76		2,6958 75	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009 1765		0,1185	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,667 7333		20,856	
																				0410	Метан (727*)	0,877 1		27,660 2	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2,2E- 07		2,666 E-06	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002 6235		0,0316 0395	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,944		11,85	
001	01	Свеча продувочная компрессора	1	0.07	Свеча продувочная компрессора	2003	5	0,05	1,02	0,002	30	1413	365						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,3649		0,0001	
001	01	Свеча продувочная компрессора	1	0.07	Свеча продувочная компрессора	2004	2	0,05	1,02	0,0020028	30	1457	371						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,3649		0,0001	
001	01	Центробежный турбокомпрессор К-890/1	1	876 0	Вентиляционная труба	6009	3	0,4	16	2,0106193	26	1235	719						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1192893		3,76190842	
001	01	Центробежный турбокомпрессор К-890/1	1	876 0	Вентиляционная труба	6010	3	0,4	16	2,010624	26	1235	719						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1192893		3,76190842	
001	01	Центробежный турбокомпрессор К-890/1	1	876 0	Вентиляционная труба	6011	3	0,4	16	2,010624	26	1235	719						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1192893		3,76190842	
001	01	Отдел ГМК, машзал 2, 3	1	876 0	Вентиляционная труба	6012	3	0,4	16	2,010624	26	1235	719						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0992232		3,12910178	
001	01	Отдел ГМК, машзал 2, 3	1	876 0	Вентиляционная труба	6013	3	0,4	16	2,010624	26	1235	719						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0992232		3,12910178	
001	01	Отдел ГМК, машзал 2, 3	1	876 0	Вентиляционная труба	6014	3	0,4	16	2,010624	26	1235	719						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0992232		3,12910178	
001	01	Отдел ГМК, машзал 2, 3	1	876 0	Вентиляционная труба	6015	3	0,4	16	2,010624	26	1235	719						0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0992232		3,12910178	
001	01	Наружные площадки КС-80, ФС и ЗРА	1	72	Неорганизованный источник	6017	2					1832	851	13	6				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1998648		0,05180497	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																							
001	01	Наружные площадки КС-80, ФС и ЗРА	1	72	Неорганизованный источник	6018	2					1830	849	12	10					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1998648	0,05180497
001	01	Площадка компрессоров в ГК- 4/6, 4/7	1	8760	Площадка компрессоров ГК- 4/6, 4/7	8001	2				30	1457	370	26	12					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000402	0,001107
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,03667	1,15573
																				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00006	0,00192
001	01	Заправка компрессоров в маслом	1	200	Заправка компрессоров маслом	8002	2				30	1459	372	2	2					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01111	0,008
001	01	Заправка компрессоров в маслом	1	200	Слив масла с компрессоров	8003	2				30	1455	374	2	2					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01111	0,008
001	01	Слив масла с компрессоров	1	200	Слив масла с компрессоров	8004	2				30	1460	373	2	2					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01111	0,008
001	01	Слив масла с компрессоров	1	200	Слив масла с компрессоров	8005	2				30	1462	371	2	2					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01111	0,008
Площадка:2 - УАиПК 2026 год																							

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																									
002	02	Установка заправки порошковых огнетушителей	1	900	Установка заправки порошковых огнетушителей	0005	22	1,2	4	4,5238934	17	1570	710							2902	Взвешенные частицы (116)	0,0001808	0,042	0,00058579	
Площадка:3 - ЦПГ1 2026 год																									
003	03	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	1111	8760876030284	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	0006	14	0,8	7,96	4,0011418	16	1592	809							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,072		1,160296	
003	03	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	11	86998699	Технологический выброс через дефлектор	0007	9	0,63	3,5	1,0910359	16	1595	812							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0098199		0,30646337	
003	03	Печь ОФГ-129(П-5)	1	8699	Печь ОФГ-129(П-5)	0008	25	1,5	1	1,76715	400	1597	814							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,4211		44,45	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,2309		7,22	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,27		8,44	
																				0410	Метан (727*)	0,27		8,44	
003	03	Печь ПЗА - 32 (П-6)	1	8760	Печь ПЗА - 32 (П-6)	0009	25	1,5	1	1,76715	400	1602	830							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,4771		14,92	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0775		2,42	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,042		1,31	
																				0410	Метан (727*)	0,042		1,31	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

003	03	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	1111	87608296	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	0010	17	0,9	14,63	9,3072256	17	1611	818							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0744		1,1850582	
003	03	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	11	86888688	Технологический выброс через дефлектор	0011	17	0,63	3,21	1,0006381	17	1623	821							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,009018		0,28205418	
003	03	Печь ОФГ-129 (П-5)	1	8760	Печь ОФГ-129	0012	25	1,5	1	1,76715	400	1632	835							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,42		44,45	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,23		7,22	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,27		8,44	
																				0410	Метан (727*)	0,27		8,44	
003	03	Печь ПЗА - 32 (П-6)	1	8760	Печь ПЗА - 32 (П-6)	0013	21	0,4	2	0,2513274	240	1646	843							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,48		14,92	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,08		2,42	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,04		1,31	
																				0410	Метан (727*)	0,04		1,31	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																									
003	03	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	1 1 1 1 1 1 1 1	876 0 876 0 876 0 85 86 51	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	0014	8	0,63	8,5	2,6496 647	17	1658	856								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,071 28	1,1334 4304	
003	03	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	1 1 1	876 0 876 0 876 0	Технологический выброс через дефлектор	0015	0,4	0,5	5,6	1,0995 574	17	1661	868								0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014 8365	0,4678 8386	
003	03	Печь ОФГ-129 (П-5)	1	876 0	Печь ОФГ-129	0016	25	1,5	1	1,7671 5	400	1672	829								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,42	44,45	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,23	7,22	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,27		8,44	
																			0410	Метан (727*)	0,27		8,44	
003	0 3	Печь -3эт. ЦС-1-31/4А	1	740 0	Печь -3эт. ЦС- 1-31/4А	0018	31	0,4	1	0,1256 64	240	1705	873						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,034 19		0,0221 5	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005 56		0,0036	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,011 67		0,0075 6	
																			0410	Метан (727*)	0,011 67		0,0075 6	
003	0 3	Технологиче ский выброс газов через вентиляцион ную трубу Технологиче ский выброс газов через вентиляцион ную трубу Технологиче ский выброс газов через вентиляцион ную трубу Технологиче ский выброс газов через вентиляцион ную трубу Технологиче ский выброс газов через вентиляцион ную трубу Технологиче ский выброс газов через вентиляцион ную трубу Технологиче ский выброс газов через вентиляцион ную трубу	1 1 1 1 1 1	876 0 876 0 876 0 876 0 876 0 876 0	Технологическ ий выброс газов через вентиляционну ю трубу	0019	3	0,4	16,02	2,0131 326	26	1737	898						0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,050 9936		1,6081 3417	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

003	03	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	1111	8760876087608760	Технологический выброс через дефлектор	0020	3	0,4	2,39	0,3003363	26	1742	941							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0035168		0,11090581	
003	03	Свеча аппаратуры и трубопроводы наружной	1	8760	Свеча аппаратуры и трубопроводы наружной	0067	2	0,038	1,59	0,0018032	18	1692	769							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0504015		1,58944585	
003	03	Свеча аппаратуры и трубопроводы наружной	1	8760	Свеча аппаратуры и трубопроводы наружной	0068	27	0,3	0,99	0,069979	295	1699	774							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0504015		1,58944585	
003	03	Свеча аппаратуры и трубопроводы наружной	1	8760	Свеча аппаратуры и трубопроводы наружной	0069	27	0,3	0,99	0,0699791	295	1708	781							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0504015		1,58944585	
003	03	Свеча аппаратуры и трубопроводы наружной	1	8760	Свеча аппаратуры и трубопроводы наружной	0070	27	0,3	0,99	0,069979	295	1711	785							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0504015		1,58944585	
003	03	Свеча ЦПГ-1, ХО №1	1	8760	Свеча ЦПГ-1, ХО №1	0071	27	3	0,3	2,120575	40	1715	784							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,06		1,89219996	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

003	03	Установка низкотемп конденсации (НТК), сепараторы. ФС и ЗРА	1	876 0	Установка низкотемп конденсации (НТК), сепараторы. ФС и ЗРА	6020	2					1827	848	10	3					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,602 4083		18,997 5492	
003	03	Газофракционирующая установка (ГФУ). ФС и ЗРА	1	876 0	Газофракционирующая установка (ГФУ). ФС и ЗРА	6021	2					1827	846	13	7					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,103 7548		3,2720 0969	
003	03	Установка низкотемп конденсации (НТК), сепараторы. ФС и ЗРА	1	876 0	Установка низкотемп конденсации (НТК), сепараторы. ФС и ЗРА	6022	2					1825	846	18	7					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,602 4083		18,997 5492	
003	03	Газофракционирующая установка (ГФУ). ФС и ЗРА	1	876 0	Газофракционирующая установка (ГФУ). ФС и ЗРА	6023	2					1824	845	11	4					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,083 1016		2,6206 9136	
003	03	Установка низкотемп конденсации (НТК), сепараторы. ФС и ЗРА	1	876 0	Установка низкотемп конденсации (НТК), сепараторы. ФС и ЗРА	6025	2					1821	842	12	8					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,688 4667		21,711 4848	
003	03	Газофракционирующая установка (ГФУ). ФС и ЗРА	1	876 0	Газофракционирующая установка (ГФУ). ФС и ЗРА	6026	2					1819	843	10	5					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,264 7385		8,3487 9208	
003	03	ФС и ЗРА	1	876 0	ФС и ЗРА	6030	2					1818	844	17	9					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,068 7438		2,1679 0553	
Площадка:4 - ЦПГ 2 2026 год																									
004		Факел завода №1	1	876 0	Факел завода №1	0087	25,5	1,373	0,15	0,2220 865	30,2	1868	410							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,031 2		0,9832 3	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005 1		0,1597 7	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,026		0,8193 6	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,259 8		8,1936	
																				0410	Метан (727*)	0,006 5		0,2048 4	
004		Факел завода №2	1	876 0	Факел завода №2	0088	25,5	1,37 3	0,19	0,2813 103	30,2	1884	415							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,041 2603		1,3011 8	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006 7048		0,2114 4	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,034 3836		1,0843 2	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,343 8356		10,843 2	
																				0410	Метан (727*)	0,008 5959		0,2710 8	
004		Факел №3 (топливный газ) на 2026 год Факел №3 (кислый газ) на 2026 год	1 1	876 0	Факел №3 (топливный и кислый газ)	0089	71,9	0,84 2	3,83	2,1326 169	28,8	1875	425							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,549 9315		48,878 64	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,251 8639		7,9427 79	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,291 6096		40,732 2	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5,880 5204		185,44 8091	
																				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,005 0085		0,1579 484	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	12,91 6097		407,32 2	
																				0410	Метан (727*)	0,322 9024		10,034	
004		Факел 1-го завода расход газа ППР на 2026 год	1	120	Факел №1 на период ППР на 5 суток	0090	25,5	1,37 3	50,9	75,361 3619	400	1848	419							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,513 639		1,9498 92	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,733 466		0,3168 5745	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,761 366		1,6249 1	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,563 517		0,6754 3939	
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001 332		0,0005 7528	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	37,61 3657		16,249 1	
																			0410	Метан (727*)	0,940 341		0,4062 275	
004		Факел 2-го завода расход газа ППР на 2026 год	1	120	Факел №2 на период ППР на 5 суток	0091	25,5	1,37 3	54,04	80,010 3732	400	1859	431						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	4,513 6389		1,9498 92	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,733 4663		0,3168 5745	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,761 3657		1,6249 1	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,563 5171		0,6754 3939	
																			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001 3317		0,0005 7528	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	37,61 3657		16,249 1	
																			0410	Метан (727*)	0,940 3414		0,4062 275	
004		Этановая установка. ФС и ЗРА	1	876 0	Этановая установка.ФС и ЗРА	6032	2					1817	842	14	7				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,771 07		55,852 6	
004		Установка сероочистки ФС и ЗРА	1	876 0	Установка сероочистки ФС и ЗРА	6033	2					1816	840	12	6				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,088 28		2,7840 5	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

004		Установка сероочистки ФС и ЗРА	1	876 0	Установка сероочистки ФС и ЗРА	6034	2					1814	839	15	7					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,088 28		2,7840 5	
004		ЗРА и ФС ЦПГ-2. Холодильное отделение ХО-1эт	1	876 0	ЗРА и ФС ЦПГ- 2. Холодильное отделение ХО - 1 эт	6048	2					1813	837	10	3					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,290 99		9,1768 8	
004		ЗРА и ФС ЦПГ-2. Холодильное отделение ХО-2эт	1	876 0	ЗРА и ФС ЦПГ-2. Холодильное отделение ХО - 2 эт	6051	2					1812	836	11	6					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,290 99		9,1768 8	
004	0 4	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	1 1	876 0 876 0	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	0021	17	1	4,8	3,7699 2	17	1845	343							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,011 28		0,3557 2	
004	0 4	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	1 1 1	876 0 876 0 876 0	Технологический выброс через дефлектор	0022	18	1	1,15	0,9032 1	17	1862	352							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,021 6		0,6817 5	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																										
004	04	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу																								

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

004	04	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	1 1 1 1 1 1 1	876 0 876 0 876 0 876 0	Технологический выброс через дефлектор	0024	31	0,63	3,53	1,1003 902	17	1898	389							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,131 94		4,1620 8	
004	04	Печь - 4эт/1.ЦД-4-504/1, 2	1	438 0	Печь - 4эт/1.ЦД-4-504/1, 2	0025	50	2,5	2	9,8175	280	1872	365							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,1		17,3	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,18		2,81	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,29		4,64	
																				0410	Метан (727*)	0,29		4,64	
004	04	Печь - 4эт/1.ЦД-4-504/1, 2	1	438 0	Печь - 4эт/1.ЦД-4-504/1, 2	0026	50	2,5	2	9,8175	280	1897	371							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,1		17,3	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,18		2,81	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

[illegible]

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																								
004	0	Технологиче	1	876 0	Технологическ	0029	14	0,71	14,29	5,6576	17	1898	327							0415	Смесь	0,226		7,1332
	4	ский выброс	1	876 0	ий выброс					988											углеводородов	16		
		газов через	1	876 0	газов через																предельных С1-			
		вентиляцион	1	876 0	вентиляционну																С5 (1502*)			
		ную трубу	1	876 0	ю трубу																			
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		газов через	1	876 0																				
		вентиляцион	1	876 0																				
		ную трубу																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		газов через																						
		вентиляцион																						
		ную трубу																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		газов через																						
		вентиляцион																						
		ную трубу																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		газов через																						
		вентиляцион																						
		ную трубу																						

[illegible]

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																								
004	0	Технологиче	1	876 0	Технологическ	0030	14	0,71	2,25	0,8908	17	1853	379							0415	Смесь	0,044		1,4039
	4	ский выброс	1	876 0	ий выброс					203											углеводородов	5		
		через	1	876 0	через																предельных C1-			
		дефлектор	1	876 0	дефлектор																C5 (1502*)			
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через																						
		дефлектор																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		через																						
		дефлектор																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		через																						
		дефлектор																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		через																						
		дефлектор																						
		Технологиче																						
		ский выброс																						
		через																						
		дефлектор																						

004	04	Свеча центробежного компрессора №1	1	876 0	Свеча центробежного компрессора №1	0072	14	0,71	0,15	0,059388	65	1818	486							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,025		0,7884	
004	04	Свеча центробежного компрессора №1	1	876 0	Свеча центробежного компрессора №1	0073	14	0,71	0,15	0,059388	65	1852	388							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	8,63983		2,72465	
004	04	Свеча центробежного компрессора №2	1	876 0	Свеча центробежного компрессора №2	0074	14	0,71	0,15	0,059388	65	1824	358							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,025		0,7884	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

004	04	Свеча центробежного компрессора №2	1	8760	Свеча центробежного компрессора №2	0075	14	0,71	0,15	0,059388	65	1852	389							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0864		2,72465	
004	04	Свеча центробежного компрессора №3	1	8760	Свеча центробежного компрессора №3	0076	14	0,71	0,15	0,059388	65	1827	391							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05		1,5768	
004	04	Свеча центробежного компрессора №3	1	8760	Свеча центробежного компрессора №3	0077	14	0,71	0,15	0,059388	65	1859	402							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05183		1,63479	
004	04	Свеча центробежного компрессора №4	1	8760	Свеча центробежного компрессора №4	0078	14	0,71	0,15	0,059388	65	1830	394							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05		1,5768	
004	04	Свеча центробежного компрессора №4	1	8760	Свеча центробежного компрессора №4	0079	14	0,71	0,15	0,059388	65	1782	405							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0518		1,63479	
004	04	Свеча центробежного компрессора №5	1	8760	Свеча центробежного компрессора №5	0080	14	0,71	0,15	0,059388	65	1803	416							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,025		0,7884	
004	04	Свеча центробежного компрессора №5	1	8760	Свеча центробежного компрессора №5	0081	14	0,71	0,15	0,059388	65	1835	458							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0864		2,72465	
004	04	Свеча центробежного компрессора №4	1	8760	Свеча центробежного компрессора №4	0082	4	0,71	0,15	0,059388	65	1865	439							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05		1,5768	
004	04	Свеча центробежного компрессора №4	1	8760	Свеча центробежного компрессора №4	0083	2	0,038	1,59	0,0018032	18	1838	401							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0518		1,63479	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																									
004	04	Свеча ЦПГ-2, ХО №1, №2	1	876 0	Свеча ЦПГ-2, ХО №1, №2	0084	2	0,03	159	0,1123905	18	1840	422							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,06		1,89219	
004	04	Свеча ЦПГ-2, ХО №1, №2	1	876 0	Свеча ЦПГ-2, ХО №1, №2	0085	0,2	0,03	101	0,0713927	18	1859	434							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,06		1,89219	
004	04	Газомотокомпрессор	1	876 0	Газомотокомпрессор	0086	25	1,295	0,71	0,9351662	150	1846	427							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1953		6,15898	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4836		15,2508	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,22785		7,18547	
																				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,57167		17,633	
Площадка:6 - ТСЦ 2026 год																									
005	05	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	111	876 0 876 0 876 0	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	0031	8,5	0,63	7,6	2,3691064	17	1288	679							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1416	63,491	4,4654976	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																									
005	05	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	11	876 0876 0	Технологический выброс через дефлектор	0032	14	0,5	1,5	0,2945243	17	1291	682							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0223725	80,692	0,70553916	
005	05	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	11111111		Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	0033	7	0,55	2,5	0,5939574	17	1296	683							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3558	636,335	11,2205088	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

005	05	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	111	8760 8760 8760	Технологический выброс через дефлектор	0034	7	0,5	5	0,9817 477	17	1257	689							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0294	31,811	0,9271584	
005	05	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, ГНП	1	8760	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, ГНП	0035	7	0,3	7	0,4948 008	17	1211	657							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0594	127,524	1,8732384	
005	05	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, АГЗС Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, АГЗС	11	8760 8760	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу, АГЗС	0036	7	0,4	7	0,8796 459	17	1203	688							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1156	139,6	3,6455616	

005	05	Свеча ССГ-1	1	438 0	Свеча ССГ-1	0092	2	0,3	1,59	0,1123907	18	1249	610							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1050042	995,879	1,65506639	
005	05	Узел наполнения ж/д цистерн ТПБ	1	876 0	Узел наполнения ж/д цистерн ТПБ	0093	2	0,02	5,73	0,0018001	18	1252	615							0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0020583	1218,848	0,00392941	
005	05	Узел наполнения ж/д цистерн ПГФ	1	876 0	Узел наполнения ж/д цистерн ПГФ	0094	2	0,032	6,8	0,0054689	18	1265	617							0403	Гексан (135)	5,39055	1050663	37,5227689	
																				0405	Пентан (450)	4,41045	859633,363	30,7004473	
005	05	Узел наполнения ж/д цистерн газом	1	876 0	Узел наполнения ж/д цистерн газом	0095	2	0,032	10	0,0080425	18	1257	629							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0003256	43,148	0,00247346	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

005	0 5	Продувка шланга установки слива ШФЛУ	1	876 0	Продувка шланга установки слива ШФЛУ	0096	2	0,03 8	4	0,0045 365	17	1289	621							0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,000 1092	25,58	0,0043 0632	
005	0 5	Резервуары для хранения печного топлива	1	876 0	Резервуары для хранения печного топлива	0097	3	3,4	0,02	0,1815 845	18	1298	630							0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,002 06	12,093	0,0153 6	
005	0 5	Узел наполнения автоцистерн ТПБ	1	876 0	Узел наполнения автоцистерн ТПБ	0098	1,5	0,02	5	0,0015 708	18	1305	635							0416	Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	0,002 0583	1396,7 71	0,0005 576	
005	0 5	Узел наполнения автоцистерн ПГФ	1	876 0	Узел наполнения автоцистерн ПГФ	0099	1,5	0,02	5	0,0015 708	18	1309	645							0403	Гексан (135)	5,390 55	36579 90,12	3,1600 2	
																				0405	Пентан (450)	4,410 45	29929 01,01	2,5854 7	
005	0 5	Узел наполнения автоцистерн УР-1	1	876 0	Узел наполнения автоцистерн УР-1	0100	1,5	0,03	5	0,0035 343	18	1312	639							0403	Гексан (135)	5,390 55	16257 73,39	3,1600 2	
																				0405	Пентан (450)	4,410 45	13301 78,23	2,5854 7	
005	0 5	Свеча ССГ-2	1	380	Свеча ССГ-2	0101	1,5	0,03	2	0,0014 137	18	1214	648							0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,01	7540,0 3	0,1576 9998	
005	0 5	Узел наполнения автоцистерн газом	1	876 0	Узел наполнения автоцистерн газом	0102	2	0,02	1,59	0,0004 995	450	1218	624							0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	5,899 E-05	312,74 7	0,0021 6598	
005	0 5	Газонаполни тельный пункт (ГНП, ССГ-2)	1	876 0	Газонаполните льный пункт (ГНП, ССГ-2)	0103	1	0,02 5	5,7	0,0027 98	18	1228	648							0410	Метан (727*)	0,104 78	39917, 288	1,0859	
005	0 5	ФС и неплотности ЗРА	1	876 0	ФС и неплотности ЗРА	6059	2					1811	835	19	10					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,116 3587		3,6694 8866	
005	0 5	ФС и неплотности ЗРА	1	876 0	ФС и неплотности ЗРА	6060	2					1809	834	12	5					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,116 3587		3,6694 8866	
005	0 5	ФС и неплотности ЗРА	1	876 0	ФС и неплотности ЗРА	6061	2					1807	832	13	4					0415	Смесь углеводородов предельных C1- C5 (1502*)	0,116 3587		3,6694 8866	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																								
005	05	ФС и неплотности ЗРА	1	876 0	ФС и неплотности ЗРА	6062	2					1805	835	14	6					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,116 3587		3,6694 8866
005	05	ФС и неплотности ЗРА	1	876 0	ФС и неплотности ЗРА	6063	2					1807	836	7	5					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,116 3587		3,6694 8866
005	05	Неплотности ЗРА	1	876 0	Неплотности ЗРА	6064	2					1810	837	16	5					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,085 2192		2,6874 7164
005	05	Установка слива ШФЛУ из автоцистерн	1	876 0	Установка слива ШФЛУ из автоцистерн	6068	2					1805	831	18	8					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,133 6936		4,2161 6172
005	05	Установка одаризации	1	876 0	Установка одаризации	6070	2					1801	825	14	9					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,027 3978		0,8640 1632
005	05	Наружная площадка №1. ФС и неплотности ЗРА Наружная площадка №1. ФС и неплотности ЗРА Наружная площадка №1. ФС и неплотности ЗРА	1 1 1	876 0 876 0 876 0	Наружная площадка №1. ФС и неплотности ЗРА	6071	2					1798	825	18	7					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,433 3067		13,664 759
Площадка:7 - ПВСиК 2026 год																								

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																								
006	0	Технологиче	1	876 0	Технологическ	0040	7	0,1	0,8	0,0062	26	1612	596							0415	Смесь	0,423	73890,	13,368
	6	ский выброс	1	876 0	ий выброс					832											углеводородов	9	92	1104
		через	1	876 0	через																предельных C1-			
		дефлектор	1	876 0	дефлектор																C5 (1502*)			
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				
		через	1	876 0																				
		дефлектор	1	876 0																				
		Технологиче	1	876 0																				
		ский выброс	1	876 0																				

006	06	Котел ДКВР-20/13 (№1)	1	328 5	Котел ДКВР-20/13 (№1)	0041	60	3,6	7,92	80,615 7808	200	1575	552							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,322 9596	6,941	3,8193 206	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,052 4809	1,128	0,6206 396	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,825 0431	39,224	21,582 96	
006	06	Котел ДКВР-20/13 (№2)	1	328 5	Котел ДКВР-20/13 (№2)	0042	60	3,6	7,92	80,615 7808	200	1547	523							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,322 9037	6,94	3,8186 5881	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,052 4719	1,128	0,6205 3206	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,824 7269	39,217	21,579 2202	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

006	06	Котел ДКВР-20/13 (№3)	1	3285	Котел ДКВР-20/13 (№3)	0043	60	3,6	7,92	80,6157808	200	1518	505							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,323	6,942	3,8193	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0525	1,128	0,6206	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,825	39,223	21,583	
006	06	Котел ДКВР-20/13 (№4)	1	3285	Котел ДКВР-20/13 (№4)	0044	60	3,6	7,92	80,6157808	200	1521	495							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,3229	6,94	3,81866	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,05247	1,128	0,62053	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,82473	39,217	21,57922	
006	06	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	11	87608760	Технологический выброс через дефлектор	0045	2	0,3	7	0,4948008	17	1533	478							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0144126	30,942	0,45451575	
006	06	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	11	87608760	Технологический выброс через дефлектор	0046	2	0,35	7,5	0,7215846	16	1515	411							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0144126	21,144	0,45451575	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

006	06	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	11	8760 8760	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	0047	3	0,4	19,5	2,4504 423	26	1228	713							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,942	421,03 2	29,706 912	
006	06	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	11		Технологический выброс через дефлектор	0048	3	0,4	7	0,8796 459	26	1231	716							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,113 04	140,74 5	3,5648 2944	
006	06	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	11	8760 8760	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	0049	3	0,4	16	2,0106 193	26	1235	719							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,942	513,13 3	29,706 912	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»																									
006	06	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	11	8760 8760	Технологический выброс через дефлектор	0050	3	0,4	7	0,879648	26	1237	722							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11304	140,745	3,56482944	
006	06	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	11	8760 8760	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	0051	3	0,4	14	1,759296	26	1241	703							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11304	70,372	3,56482944	
006	06	Технологический выброс через дефлектор Технологический выброс через дефлектор	11	8760 8760	Технологический выброс через дефлектор	0052	3	0,4	6	0,7539822	26	1245	725							0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11304	164,202	3,56482944	
006	06	Дизельный привод противопожарного насоса "WOLA 5Va"	1	8760	Дизельный привод противопожарного насоса "WOLA 5Va"	0104	2	0,05	39,79	0,0781275	88	1627	549							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0022889	38,741	0,00516	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0003719	6,295	0,0008385	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0001944	3,291	0,00045	

																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0003056	5,172	0,000675	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,002	33,851	0,0045	
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,61E-09	0,00006	8E-09	
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	4,167E-05	0,705	0,00009	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001	16,925	0,00225	
006	06	Дизельный привод противопожарного насоса "ДНУ 400/105"	1	8760	Дизельный привод противопожарного насоса "ДНУ 400/105"	0105	2	0,05	39,79	0,0781275	88	1636	560						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7061333	11951,636	0,0024	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1147467	1942,141	0,00039	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0459722	778,101	0,00015	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1103333	1867,443	0,000375	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5700556	9648,456	0,00195	
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000011	0,019	4E-09	
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0110333	186,744	0,0000375	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,2666389	4512,987	0,0009	

																				Растворитель РПК-265П) (10)					
006	0 6	Сварочные работы	1	260	Сварочные работы	6081	2					1795	824	18	11					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,001 9306		0,0006 95	
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,000 1514		0,0000 545	
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000 375		0,0001 35	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,001 8472		0,0006 65	
																				0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000 1292		0,0000 465	
																				0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюмин ат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	0,000 1389		0,0000 5	
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70- 20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	0,000 1389		0,0000 5	

																				месторождений) (494)					
Площадка:8 - РМЦ 2026 год																									
Площадка:																									
007		Медницкие работы	1	180 0	Медницкие работы	6082	2				1792	823	13	10						0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	3,889 E-05		0,0002 52	
																				0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	7,083 E-05		0,0004 59	
007		Работа спец техники	1	196 8	Работа спец техники	6085	2				1785	815	15	8						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,001 5444		0,0023 3091	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 251		0,0003 7877	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000 4556		0,0005 0176	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000 2156		0,0002 8704	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,003 8167		0,0034 7848	
																				2732	Керосин (654*)	0,000 8139		0,0008 2552	
007	0 7	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	1	150 0	Технологический выброс газов через вентиляционную трубу	0039	7	0,3	1	0,0706 86	17	1310	393							2902	Взвешенные частицы (116)	0,099 54		0,0003 5834	
007	0 7	Печь НТО 5 10	1	400	Печь НТО 5 10	0053	4	0,3	3,45	0,2438 667	140	1148	528							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000 125		0,0000 9	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000 02		0,0000 15	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,007 5		0,0054	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																				0410	Метан (727*)	0,007 5		0,0054	
007	0 7	АДД-4004 МУ-1 Агрегат сварочный "DENYO" DLW- 400LSW, модель двигателя KUBOTA/D1 105-K3B	1 1	150 0 150 0	Сварочные аппараты	0055	5,5	0,2	18,14	0,5698 862	450	1124	527							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,084 6889		0,0835 92	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013 7619		0,0135 837	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000 9593		0,0009 72	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,118 4		0,1166 4	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1E-08		1,3E- 08	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000 2056		0,0001 944	
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,074		0,0729	
007	0 7	АДД-4001 Агрегат сварочный "DENYO" DLW-300LS, модель двигателя YANMAR/3T NM68G	1 1	150 0 150 0	Сварочные аппараты	0056	1,4	0,8	7,96	4,0011 418	450	1108	518							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,188 6044		0,2014 808	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,030 6482		0,0327 4063	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,016 0222		0,0091 8	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0,025 1778		0,0263 565	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																				Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,164 8		0,1757 1	
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000 0003		3,22E- 07	
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 4333		0,0035 142	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,082 4		0,0878 55	
007	0 7	АДД-4004 6П ИУ-1 Агрегат сварочный "DENYO" DLW-300LS, модель двигателя YANMAR/3T NM68G	1 1	150 0 150 0	Сварочные аппараты	0057	4	0,3	3,47	0,2452 804	450	1102	502						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,208 7467		0,2081 2	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,033 9213		0,0338 195	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017 7333		0,0181 5	
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,027 8667		0,0272 25	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,182 4		0,1815	
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	3,3E- 07		3,33E- 07	
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,003 8		0,0036 3	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-	0,091 2		0,0907 5	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																				С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)					
007	07	Горелка, работающая на пропан-бутановой смеси	1	438 0	Горелка, работающая на пропан-бутановой смеси	6083	2				1790	821	10	5						0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,02025		0,319302	
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,0003056		0,004818	
																				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0086667		0,136656	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0014083		0,0222066	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01375		0,21681	
007	07	Стоянка передвижных источников	1	196 8	Стоянка передвижных источников	6084	2				1787	816	15	5						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0010222		0,0075152	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0001661		0,00122122	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0001231		0,00089426	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0001673		0,00136042	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0040542		0,0243573	
																				2732	Керосин (654*)	0,0007694		0,0045628	
007	07	Сварочные работы	1	438 0	Сварочные работы	6086	2				1781	816	13	6						0118	Титан диоксид (1219*)	8,3E-07		0,000006	
																				0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид,	0,0057917		0,160584	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

[illegible]

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																				месторождений) (494)					
007	07	Металлообработка Радиально-сверлильный станок	1	540 0310 0	Металлообработка	6087	2					1776	812	14	12					2902	Взвешенные частицы (116)	0,11113		0,4202908	
																		2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00924		0,0420192			
007	07	Испытательный стенд (РМЦ)	1	40	Испытательный стенд (РМЦ)	6088	2					1772	809	13	11					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,12		0,01728	
007	07	Сварочный пост	1	720	Сварочный пост	6089	2					1768	805	10	6					0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0002969		0,0004276	
																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	2,556Е-05		0,0000368					
																0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3,333Е-05		0,000048					
																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5,42Е-06		0,0000078					
																0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0003694		0,000532					
																0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	2,083Е-05		0,00003					

																			0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/ (615)	9,167 E-05		0,000132	
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (404)	3,889 E-05		0,000056	
007	07	Лакокрасочные работы	1	192 0	Лакокрасочные работы	6090	2					1765	801	14	17				0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,074 6667		0,69564	
																			0621	Метилбензол (349)	0,027 7778		0,03	
																			1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,027 7778		0,033384	
																			1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,074 4167		0,063222	
																			1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,069 4444		0,088536	
																			1240	Этилацетат (674)	0,027 4167		0,017766	
																			2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,002 6111		0,001692	
																			2752	Уайт-спирит (1294*)	0,034 7222		0,61836	
Площадка:9 - ЦЛ 2026 год																								

008	08	Вытяжной шкаф (ЦЗЛ), ВУ-2	1	2000	Вытяжной шкаф (ЦЗЛ), ВУ-2	0058	5	0,3	7,99	0,5647811	20	1205	637								0150	Натрий гидроксид (Нагр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0000131	0,025	0,00009432	
																					0302	Азотная кислота (5)	0,0025	4,751	0,018	
																					0303	Аммиак (32)	0,0000492	0,093	0,00035424	
																					0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000132	0,251	0,0009504	
																					0322	Серная кислота (517)	0,0000267	0,051	0,00019224	
																					0602	Бензол (64)	0,000246	0,467	0,0017712	
																					0621	Метилбензол (349)	0,0000811	0,154	0,00058392	
																					0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлорист ый углерод) (546)	0,000493	0,937	0,0035496	
																					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,00167	3,174	0,012024	
																					1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,000637	1,21	0,0045864	
																					1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,000192	0,365	0,0013824	
008	08	Деревообраб отка Деревообраб отка	1	480	Деревообработ ка	6091	2					1762	797	15	12						2936	Пыль древесная (1039*)	0,00236		0,00407808	
Площадка:10 - КУ 2026 год																										
010	10	Компрессорны й цех №1	1	8760	Компрессорны й цех №1	1001	10	0,8	3,5	1,7592919	127	1507	608								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,6869333		24,514	
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1116267		3,983525	
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0047697		0,1751	
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,8668444		30,8176	
																					0410	Метан (727*)	0,7083		22,3369488	
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,1E-07		0,00000394	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001 3636		0,0466 9917	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,490 6667		17,51	
010	1 0	Компрессорны й цех №2	1	876 0	Компрессорны й цех №2	1002	10	0,8	3,5	1,7592 919	127	1509	611						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,686 9333		24,514	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,111 6267		3,9835 25	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004 7697		0,1751	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,866 8444		30,817 6	
																			0410	Метан (727*)	0,556 5		17,549 784	
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,1E- 07		0,0000 0394	
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001 3636		0,0466 9917	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,490 6667		17,51	
010	1 0	Компрессорны й цех №3	1	876 0	Компрессорны й цех №3	1003	10	0,8	3,5	1,7592 919	127	1512	618						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,686 9333		24,514	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,111 6267		4,0062 88	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004 7697		0,1751	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,866 8444		30,817 6	
																			0410	Метан (727*)	0,633 5		19,978 056	
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,1E- 07		0,0000 0394	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001 3636		0,0466 9917	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,490 6667		19,978 056	
010	1 0	Компрессорный цех №4	1	876 0	Компрессорный цех №4	1004	10	0,8	3,5	1,7592 919	127	1517	625						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,686 9333		24,514	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,111 6267		3,9835 25	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004 7697		0,1751	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,866 8444		30,817 6	
																			0410	Метан (727*)	0,757 1		23,875 9056	
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,1E- 07		0,0000 04	
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001 3636		0,0466 99	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,490 6667		17,51	
010	1 0	Компрессорный цех №5	1	876 0	Компрессорный цех №5	1005	10	0,8	3,5	1,7592 96	127	1522	632						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,686 9333		24,514	
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,111 6267		3,9835 25	
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,004 7697		0,1751	
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,866 8444		30,817 6	
																			0410	Метан (727*)	0,847 6		26,729 9136	
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1,1E- 07		0,0000 038	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,001 3636		0,0466 9917	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,490 6667		17,51	
010	1 0	ЗРА, ФС компрессор №1	1	876 0	ЗРА, ФС компрессор №1	7001	2					1745	805	10	10				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014 5547		0,4589 9544	
010	1 0	ЗРА, ФС компрессор №2	1	876 0	ЗРА, ФС компрессор №2	7002	2					1726	808	10	10				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014 5547		0,4589 9544	
010	1 0	ЗРА, ФС компрессор №3	1	876 0	ЗРА, ФС компрессор №3	7003	2					1796	816	10	10				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014 5547		0,4589 9544	
010	1 0	ЗРА, ФС компрессор №4	1	876 0	ЗРА, ФС компрессор №4	7004	2					1797	817	10	10				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014 5547		0,4589 9544	
010	1 0	ЗРА, ФС компрессор №5	1	876 0	ЗРА, ФС компрессор №5	7005	2					1798	820	10	10				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,014 5547		0,4589 9544	
010	1 0	Дренажная емкость (существующая)	1	876 0	Дренажная емкость (существующая)	7006	2					1799	826	10	10				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,040 993		3,3223 1687	
				876 0															0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015 5803		1,2627 1883	
010	1 0	Заправка компрессоров в маслом	1	876 0	Заправка компрессоров маслом	7007	2					1801	836	10	10				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011 1111		0,02	
010	1 0	Слив масла с КУ	1	876 0	Слив масла с КУ	7008	2					1806	846	10	10				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011 1111		0,02	

Примечание: Координаты ИЗА указаны в городской системе координат. Ось ОХ на север, ОУ на восток

3.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Согласно рекомендациям по оформлению и содержанию проекта нормативов НДВ данный раздел должен содержать краткое описание возможных аварийных и залповых и возможные уровни загрязнения атмосферы.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия). Анализ аварий (экологической опасности) включает в себя рассмотрение многочисленных аварийных сценариев в условиях эксплуатации и ликвидации промышленного объекта, включая вероятность возникновения стихийных бедствий.

К главным причинам аварий следует отнести:

- полные или частичные отказы технических систем и транспортных средств; промышленных сооружений и оборудования;
- пожары, которые могут быть вызваны различными причинами;
- коррозия и дефекты трубопроводов;
- ошибки обслуживающего персонала;
- опасные и стихийные природные явления (землетрясения, оползни и др.).

На газоперерабатывающем заводе установлено 28 свечей, предназначенных выбросов в атмосферный воздух газов, выпускаемых из аппаратов и трубопроводов.

Залповые выбросы на свечи производятся в следующих случаях:

- при плановом остановочном ремонте со всего объема системы и плановых профилактических ремонтах, при которых необходимо опорожнение технологического оборудования;
- при внеплановых остановках, ревизиях, клапанов, осмотрах-цилиндров компрессоров, насосов, емкостей;
- при продувке аппаратов перед пуском в работу после ремонта;
- при срабатывании ППК;
- при подготовке к пуску центробежных компрессоров;
- при подготовке оборудования к плановому ремонту.

На газоперерабатывающем заводе эксплуатируется 3 факельных устройства, предназначенные для сжигания газа, выбрасываемого с технологических объектов завода.

Залповые выбросы на факела производятся в следующих случаях:

- при остановке и подготовке оборудования на ремонт;

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

- при пуске технологического оборудования в работу;
- при выводе установок на технологический режим;
- при отключении электроэнергии;
- при опрессовках технологического оборудования после ремонта.

Аварийные выбросы на факел производятся в следующих случаях:

- при нарушении электроснабжения завода;
- при аварийных остановках или временных технических неполадках-на турбокомпрессорных агрегатах К-890;
- при срабатывании ППК;
- при авариях на технологических установках (разрывы аппаратов и трубопроводов, пожар, нарушение норм технологического режима и т.д.).

За предыдущие годы на производственных объектах предприятия не были отмечены внештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха.

Таблица 7 Перечень источников залповых выбросов (2026 год)

Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
0059	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	27,7667	27,7667	365	0,1	0,019992
0060	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	27,76666667	27,76666667	365	0,1	0,019992
0061	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	27,76666667	27,76666667	365	0,1	0,019992
0063	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,109999	0,109999	365	0,1	3,4689
0064	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11	0,11	8760	1	3,47
0065	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11	0,11	8760	1	3,47
0066	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,11	0,11	8760	1	3,47
0067	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0504	0,0504	8760	1	1,5894

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0068	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0504	0,0504	8760	1	1,5894
0069	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0504	0,0504	8760	1	1,5894
0070	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0504	0,0504	8760	1	1,5894
0071	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,06	0,06	8760	1	1,8922
0072	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,025	0,025	8760	1	0,7884
0073	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0864	0,0864	8760	1	2,7247
0074	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,025	0,025	8760	1	0,7884
0075	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0864	0,0864	8760	1	2,7247
0076	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05	0,05	8760	1	1,5768
0077	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0518	0,0518	8760	1	1,6348
0078	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05	0,05	8760	1	1,5768
0079	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0518	0,0518	8760	1	1,6348
0080	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,025	0,025	8760	1	0,7884
0081	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0864	0,0864	8760	1	2,7247
0082	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,05	0,05	8760	1	1,5768
0083	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0518	0,0518	8760	1	1,6348
0087	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,06	0,06			1,8922
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,06	0,06			1,8922
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1953	0,1953			6,15898
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4836	0,4836			15,25081
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,22785	0,22785			7,18548

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,57167	0,57167			17,633
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,031178082	0,031178082			0,983232
0088	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,005066438	0,005066438			0,1597752
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,025981735	0,025981735			0,81936
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0	0			0
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0	0			0
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,259817352	0,259817352			8,1936
	Метан (727*)	0,006495434	0,006495434			0,20484
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,041260274	0,041260274			1,301184
0089	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,006704795	0,006704795			0,2114424
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,034383562	0,034383562			1,08432
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0	0			0
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0	0			0
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,343835616	0,343835616			10,8432
	Метан (727*)	0,00859589	0,00859589			0,27108
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,492684931	1,492684931			47,073312
0090	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,242561299	0,242561299			7,6494132
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1,243904108	1,243904108			39,22776
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5,609111747	5,609111747			176,8889481
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,004777348	0,004777348			0,150658446

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	12,4390411	12,4390411			392,2776
	Метан (727*)	0,310976027	0,310976027			9,80694
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,27044444	6,270444444			2,708832
0091	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,018947222	1,018947222			0,4401852
	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	5,22537037	5,22537037			2,25736
	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,172071658	2,172071658			0,938334956
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,001849979	0,001849979			0,000799191
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	52,2537037	52,2537037			22,5736
	Метан (727*)	1,306342593	1,306342593			0,56434
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	6,2704444	6,2704444			2,708832
0092	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,0189472	1,0189472			0,4401852

3.7.Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Таблица 8 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год

ЭРА v3.0 ВКО филиал ТОО "ТАЛРЫС"

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на существующее положение

Жанаозен, ТОО "КазГПЗ" 2026 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК м.р, мг/м3	ПДКс .с., мг/м3	ОБУ В, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0118	Титан диоксид (1219*)				0,5		0,00000083333	0,000006	0,000012
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0,04		3	0,02826916667	0,4810086	12,025215
0143	Марганец и его соединения (в		0,01	0,001		2	0,00099361111	0,0175903	17,5903

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

	пересчете на марганца (IV) оксид) (327)								
01 50	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,000013 1	0,000094 32	0,0094 32
01 68	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000038 889	0,000252	0,0126
01 84	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,000 3		1	0,000070 8333	0,000459	1,53
02 03	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)			0,001 5		1	0,000023 61111	0,000255	0,17
03 01	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	26,87011 85248	430,7277 49716	10768, 1937
03 02	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0025	0,018	0,12
03 03	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,000049 2	0,000354 24	0,0088 56
03 04	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	4,821184 30489	84,24504 7016	1404,0 8412
03 16	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000132	0,000950 4	0,0095 04
03 22	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,000026 7	0,000192 24	0,0019 224
03 28	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	8,998386 41533	47,02849 802	940,56 996
03 30	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	9,171620 642	186,8552 48439	3737,1 0497
03 33	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,007712 366	0,160205 96	20,025 745
03 37	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	106,5041 38051	786,2862 5297	262,09 5418
03 42	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,000566 66667	0,010991 5	2,1983
03 44	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в		0,2	0,03		2	0,002063 88889	0,025982	0,8660 6667

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

	пересчете на фтор/) (615)								
04 03	Гексан (135)		60			4	16,17165	43,84280 8855	0,7307 1348
04 05	Пентан (450)		100	25		4	13,23135	35,87138 7245	1,4348 5549
04 10	Метан (727*)				50		9,071830 742	215,4322 43	4,3086 4486
04 15	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		109,6490 24706	459,1013 39348	9,1820 2679
04 16	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,021816 9538	1,284485 8375	0,0428 1619
06 02	Бензол (64)		0,3	0,1		2	0,000246	0,001771 2	0,0177 12
06 16	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,074666 66667	0,69564	3,4782
06 21	Метилбензол (349)		0,6			3	0,027858 87778	0,030583 92	0,0509 732
07 03	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)			0,000 001		1	0,000002 74175	0,000025 63256	25,632 555
09 06	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,000493	0,003549 6	0,0050 7086
10 42	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,027777 77778	0,033384	0,3338 4
10 61	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,076086 66667	0,075246	0,0150 492
12 10	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,069444 44444	0,088536	0,8853 6
12 40	Этилацетат (674)		0,1			4	0,027416 66667	0,017766	0,1776 6
13 25	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,030579 17711	0,304169 68	30,416 968
14 01	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,000637	0,004586 4	0,0131 04
15 55	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)		0,2	0,06		3	0,000192	0,001382 4	0,0230 4
27 32	Керосин (654*)				1,2		0,001583 33444	0,005388 32	0,0044 9027
27 48	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)		2	1		4	0,002611 11111	0,001692	0,0016 92
27 52	Уайт-спирит (1294*)				1		0,034722 22222	0,61836	0,6183 6
27 54	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)		1			4	5,043234 44444	114,0619 91	114,06 1991

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

29 02	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,210850 8	0,421234 936	2,8082 3291
29 08	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,000955 55556	0,01465	0,1465
29 30	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,00924	0,042019 2	1,0504 8
29 36	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,00236	0,004078 08	0,0407 808
	В С Е Г О :						310,1945 397	2407,817 456	17362, 0972
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

3.8.Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ.

Расчет выбросов от организованных и от неорганизованных источников выполнен на основании данных о режиме работы, количестве и технических характеристиках используемого оборудования, по утвержденным и действующим на момент разработки настоящего проекта методикам по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу.

Данные о режиме работы оборудования получены на основании технического задания, выданного ТОО «КазГПЗ», на основании инструментальных замеров на организованных источниках выбросов, а также на основании проведенной инвентаризации источников выбросов.

4.ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ

4.1.Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере населенного пункта.

В соответствии с нормами проектирования для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу «ЭРА» версия 3.0. (ООО НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск), в котором реализованы основные зависимости и положения «Расчета полей концентраций вредных веществ в атмосфере без учета влияния застройки» (в соответствии с ОНД-86).

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами промышленных объектов, зависит от объемов и условий загрязняющих веществ в атмосферу, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы.

Расчётами рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере определены максимальные концентрации всех загрязняющих веществ, выбрасываемых всеми источниками и расстояния достижения максимальных концентраций загрязняющих веществ. При проведении расчетов учитывалась одновременность проведения технологических операций.

Площади работ имеют ровную поверхность без видимых повышений и понижений рельефа, в связи с этим поправка на рельеф к значениям концентраций загрязняющих веществ не вводилась.

Результаты определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам приведены в таблице по «Определению необходимости расчетов приземных концентраций по веществам». В данной таблице в графах 1,2 приведен код и наименование загрязняющего вещества, в графах 3-5 – значения ПДК и ОБУВ в мг/м³. В графе 6 приведены максимально-разовые выбросы (в г/с) веществ, в графе 7 – средневзвешенная высота источников выброса, в графе 8 – условие отношения суммарного значения максимально-разового выброса к ПДК_{мр} (мг/м³), по средневзвешенной высоте источников выброса, в графе 9 – примечание о выполнении условия в графе 8.

Таблица 9 Определение необходимости расчета приземных концентраций в атмосферном воздухе
на 2026 год

ЭРА v3.0 ВКО филиал ТОО
"ТАЛРЫС"

**Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение**

Жанаозен, ТОО "КазГПЗ" 2026 год

Ко д ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м ³	ПДК средне- суточ- ная, мг/м ³	ОБУВ ориентир · безопасн · УВ,мг/м ³	Выброс вещества, г/с (М)	Средневзв е- шенная высота, м (Н)	М/(ПДК* Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость прове- дения расче- тов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
011 8	Титан диоксид (1219*)			0,5	0,0000008 3333	2	0,000001 667	Нет
012 3	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0,04		0,0282691 6667	2	0,0707	Нет
014 3	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0,01	0,001		0,0009936 1111	2	0,0994	Нет
015 0	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01	0,0000131	5	0,0013	Нет
016 8	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)		0,02		0,0000388 89	2	0,0002	Нет
020 3	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)		0,0015		0,0000236 1111	2	0,0016	Нет
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		4,8211843 0489	26,9	0,4472	Да
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		8,9983864 1533	31,9	1,8818	Да
040 5	Пентан (450)	100	25		13,23135	1,67	0,1323	Да
041 0	Метан (727*)			50	9,0718307 42	19,4	0,0094	Нет
041 5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	109,64902 4706	17,2	0,1274	Да
041 6	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0,0218169 538	2,05	0,0007	Нет
060 2	Бензол (64)	0,3	0,1		0,000246	5	0,0008	Нет
061 6	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			0,0746666 6667	2	0,3733	Да
062 1	Метилбензол (349)	0,6			0,0278588 7778	2,01	0,0464	Нет

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

070 3	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,0000 01		0,0000027 4175	5,09	0,2742	Да
090 6	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4	0,7		0,000493	5	0,0001	Нет
104 2	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			0,0277777 7778	2	0,2778	Да
106 1	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,0760866 6667	2,07	0,0152	Нет
121 0	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			0,0694444 4444	2	0,6944	Да
124 0	Этилацетат (674)	0,1			0,0274166 6667	2	0,2742	Да
140 1	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,000637	5	0,0018	Нет
155 5	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,2	0,06		0,000192	5	0,001	Нет
273 2	Керосин (654*)			1,2	0,0015833 3444	2	0,0013	Нет
274 8	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	2	1		0,0026111 1111	2	0,0013	Нет
275 2	Уайт-спирит (1294*)			1	0,0347222 2222	2	0,0347	Нет
275 4	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			5,0432344 4444	8,96	5,0432	Да
290 2	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,2108508	4,38	0,4217	Да
290 8	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		0,0009555 5556	2	0,0032	Нет
293 0	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04	0,00924	2	0,231	Да
293 6	Пыль древесная (1039*)			0,1	0,00236	2	0,0236	Нет

Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия

018 4	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,0000708 333	2	0,0708	Нет
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		26,870118 5248	27,1	4,9503	Да
030 2	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		0,0025	5	0,0063	Нет

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

030 3	Аммиак (32)	0,2	0,04		0,0000492	5	0,0002	Нет
031 6	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		0,000132	5	0,0007	Нет
032 2	Серная кислота (517)	0,3	0,1		0,0000267	5	0,000089	Нет
033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		9,1716206 42	54,8	0,3345	Да
033 3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,0077123 66	55,5	0,0174	Да
033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		106,50413 8051	32,3	0,66	Да
034 2	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,0005666 6667	2	0,0283	Нет
034 4	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		0,0020638 8889	2	0,0103	Нет
040 3	Гексан (135)	60			16,17165	1,67	0,2695	Да
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,0305791 7711	5,36	0,6116	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н_і*М_і)/Сумма(М_і), где Н_і - фактическая высота ИЗА, М_і - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

4.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учетом перспективы развития; ситуационные карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций; максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы.

Моделирование максимальных расчетных приземных концентраций разработано для наиболее неблагоприятных условий рассеивания. В программе «Эра. V 3.0» применена методика расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере ОНД-86 (РНД 211.2.01.01-97 РК). Методика предназначена для расчета приземных концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций.

Программа автоматически подбирает наиболее неблагоприятные условия рассеивания, в том числе, опасную скорость (от 0,5 до U^* м/с) и направление ветра (от 0 до 359 градусов), при которых достигается максимум концентрации на выбранной расчетной зоне.

Расчет размеров санитарно-защитных зон проводился ПК «Эра. V 3.0» по методике ОНД 86 (РНД 211.2.01.01-97 РК) с учетом среднегодовой розы ветров.

Достаточность размеров санитарно-защитных зон определена расчетом рассеивания выбросов для всех загрязняющих веществ. В связи с этим, минимальная расчетная санитарно-защитная зона представлена как изолиния всех концентраций со значением в 1 ПДК. Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере проведены с учетом последовательности и возможного совпадения работ при производственной деятельности предприятия.

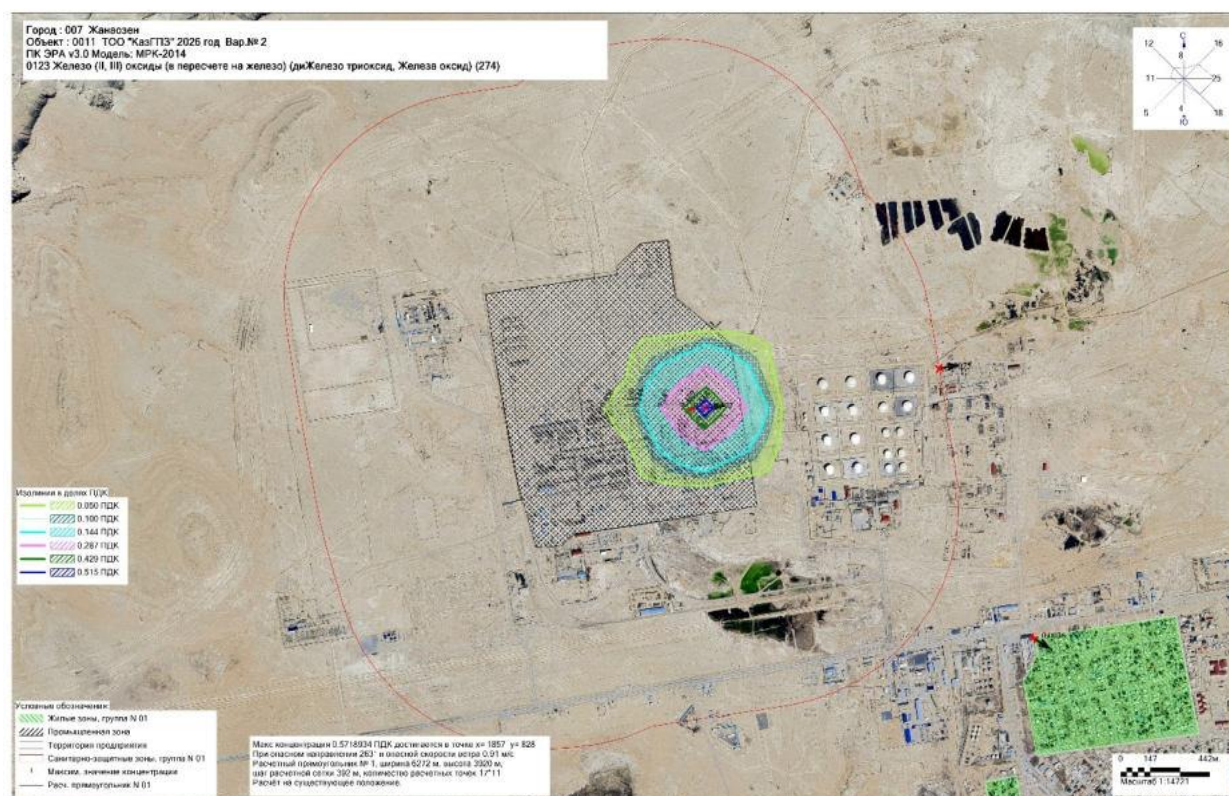
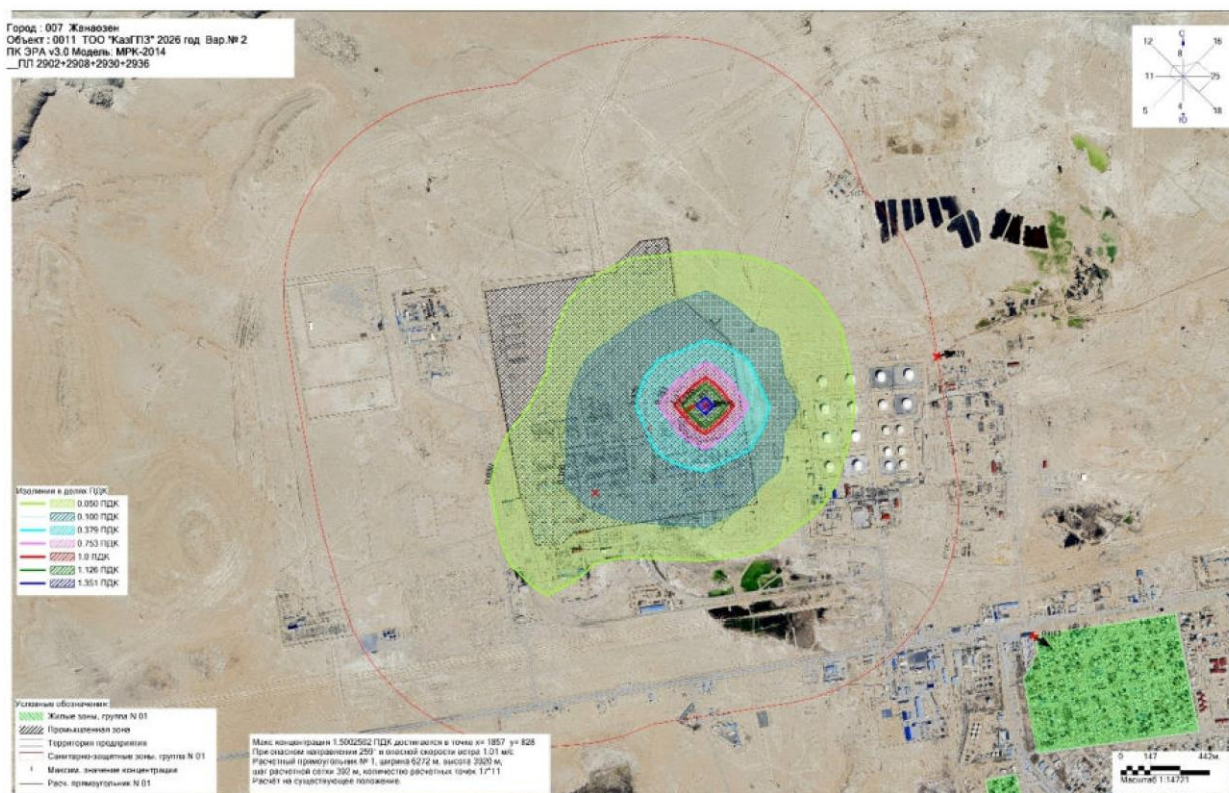
Моделирование максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ от объектов предприятия дает следующие результаты:

- ☐ уровни концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по всем источникам, полученные в узловых точках контролируемых зон с использованием средних метеорологических данных по 8-ми румбовой розе ветров и при штиле;
- ☐ максимальные концентрации в узлах прямоугольной сетки;
- ☐ степень опасности источников загрязнения;
- ☐ поле расчетной площадки с изображением источников и изолиний концентраций.

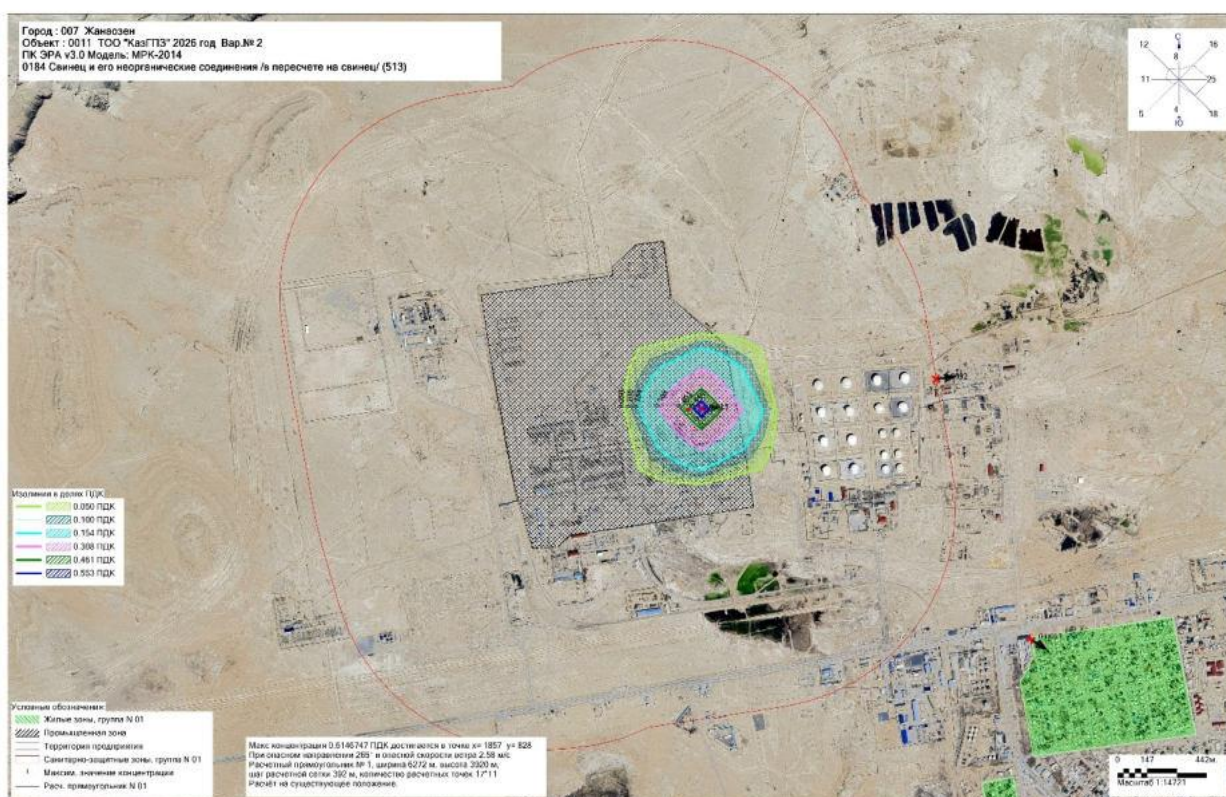
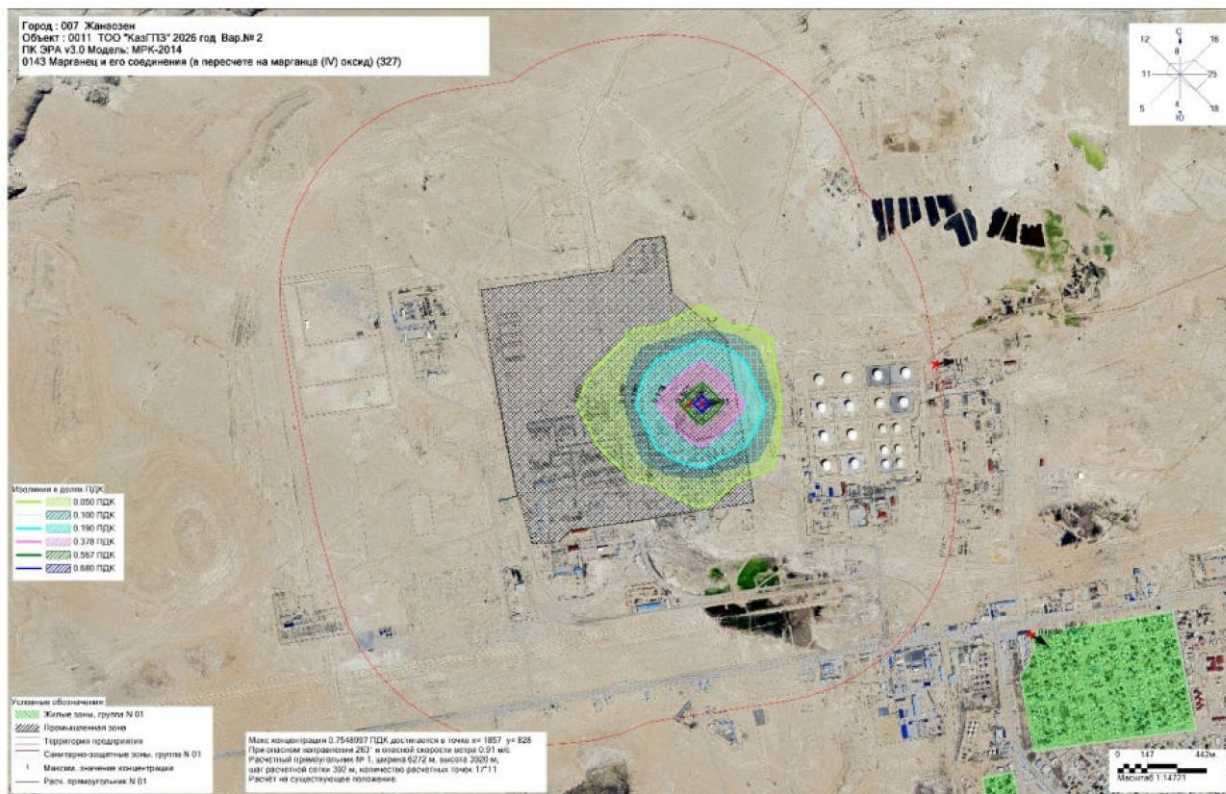
Анализ результатов моделирования показывает, что при регламентном режиме работы предприятия и одновременно работающих источников выброса экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения предприятия по всем загрязняющим веществам находятся в пределах нормативных величин.

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

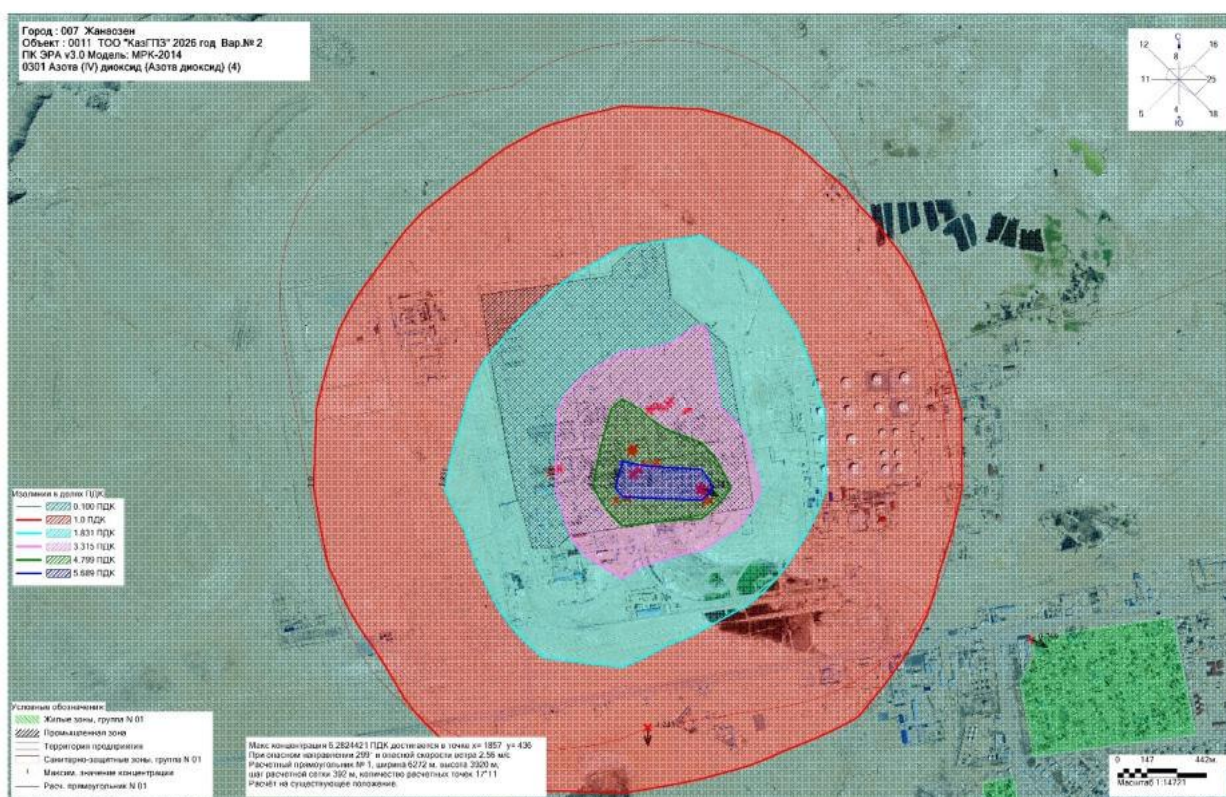
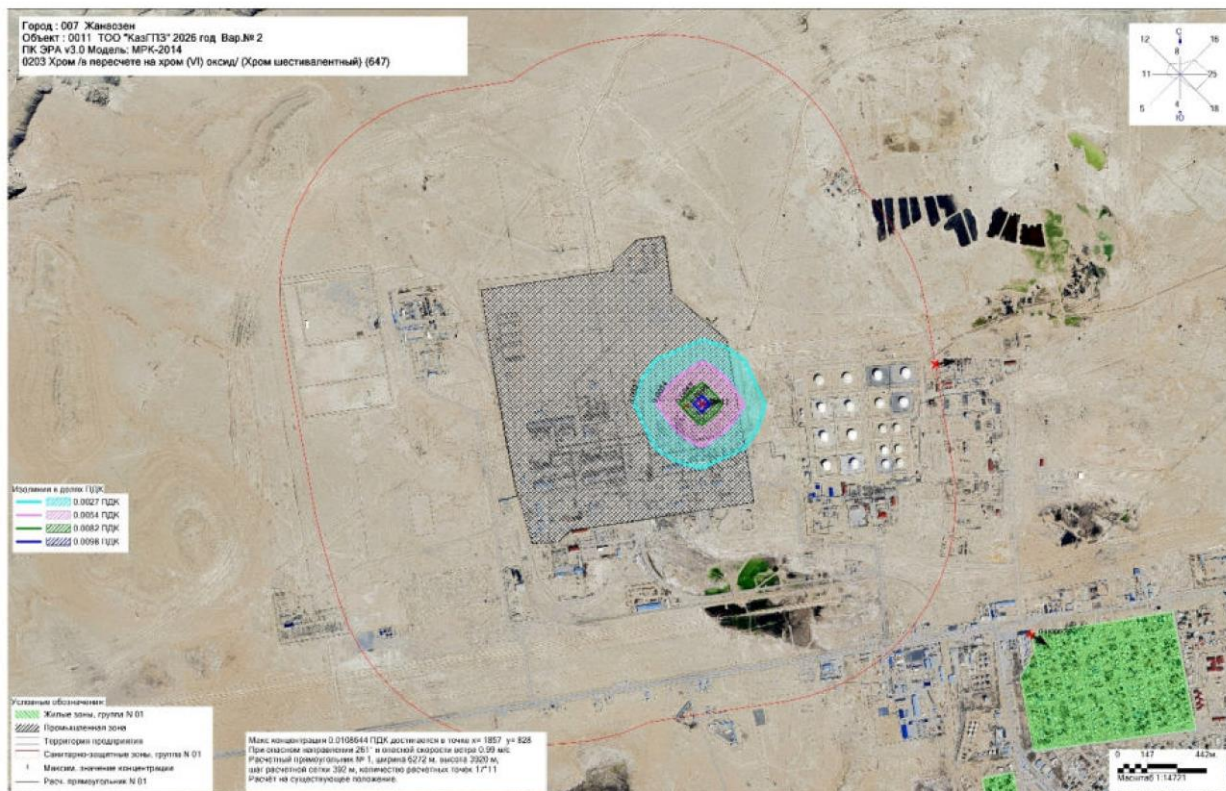
Рисунок 12 Карты-схемы с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций, максимальные приземные концентрации в жилой зоне (2026 год)



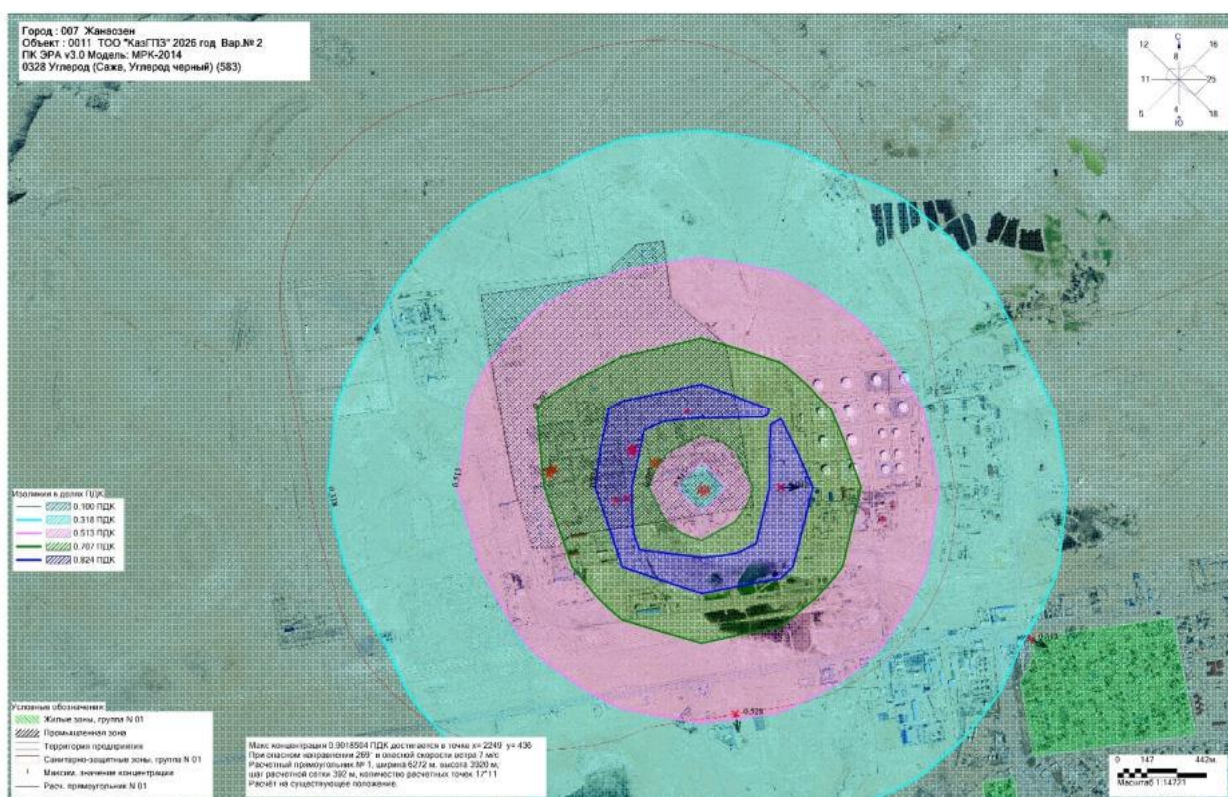
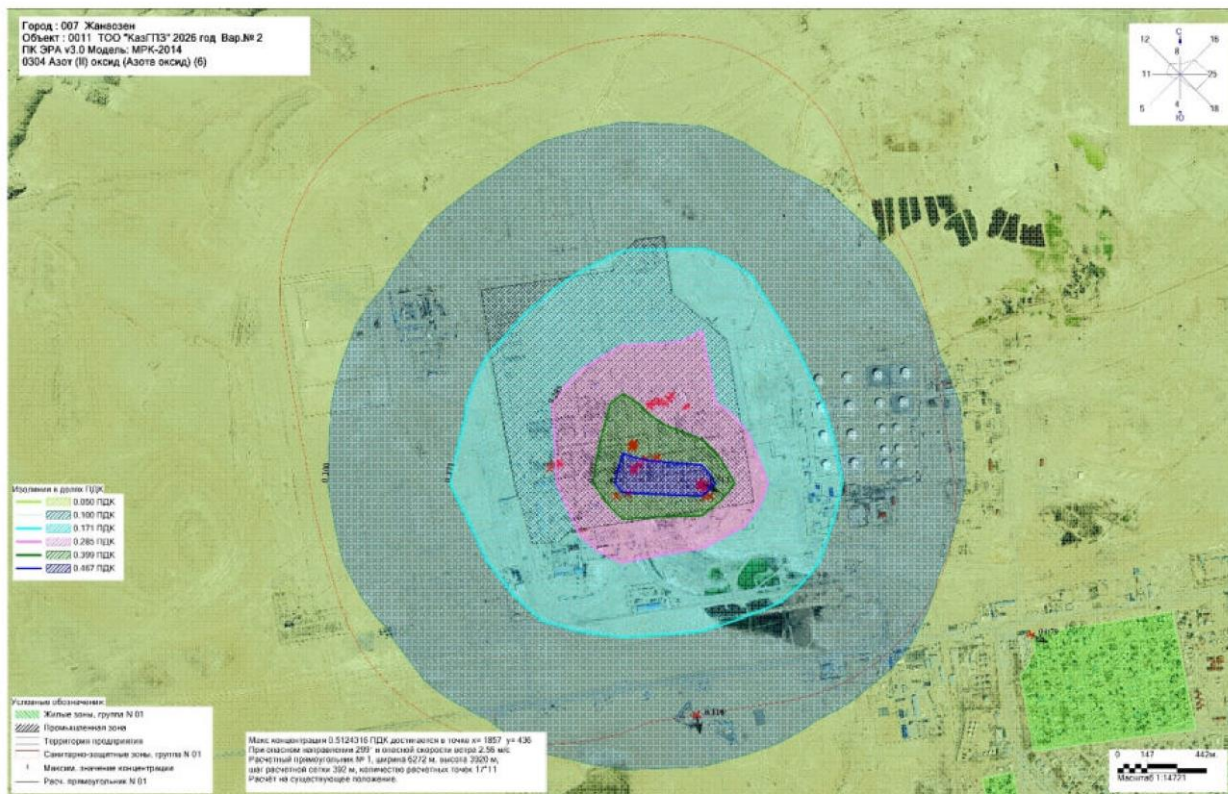
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



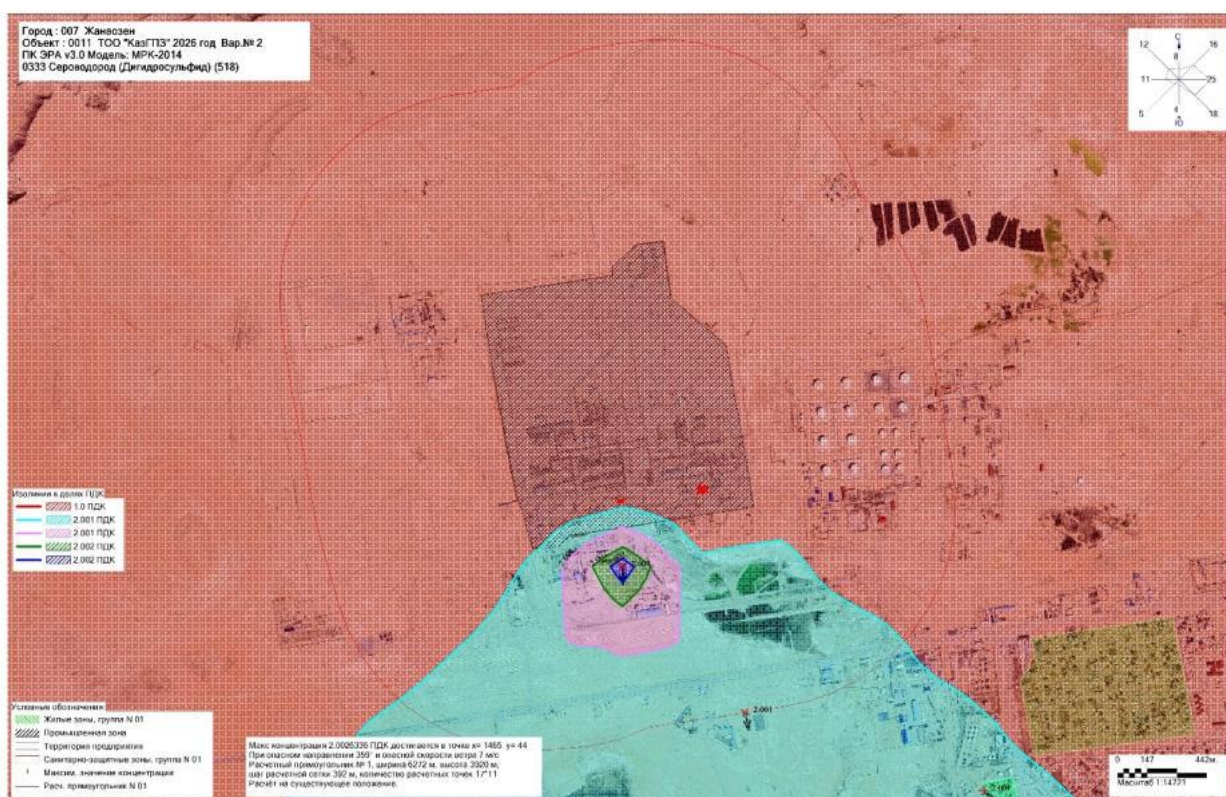
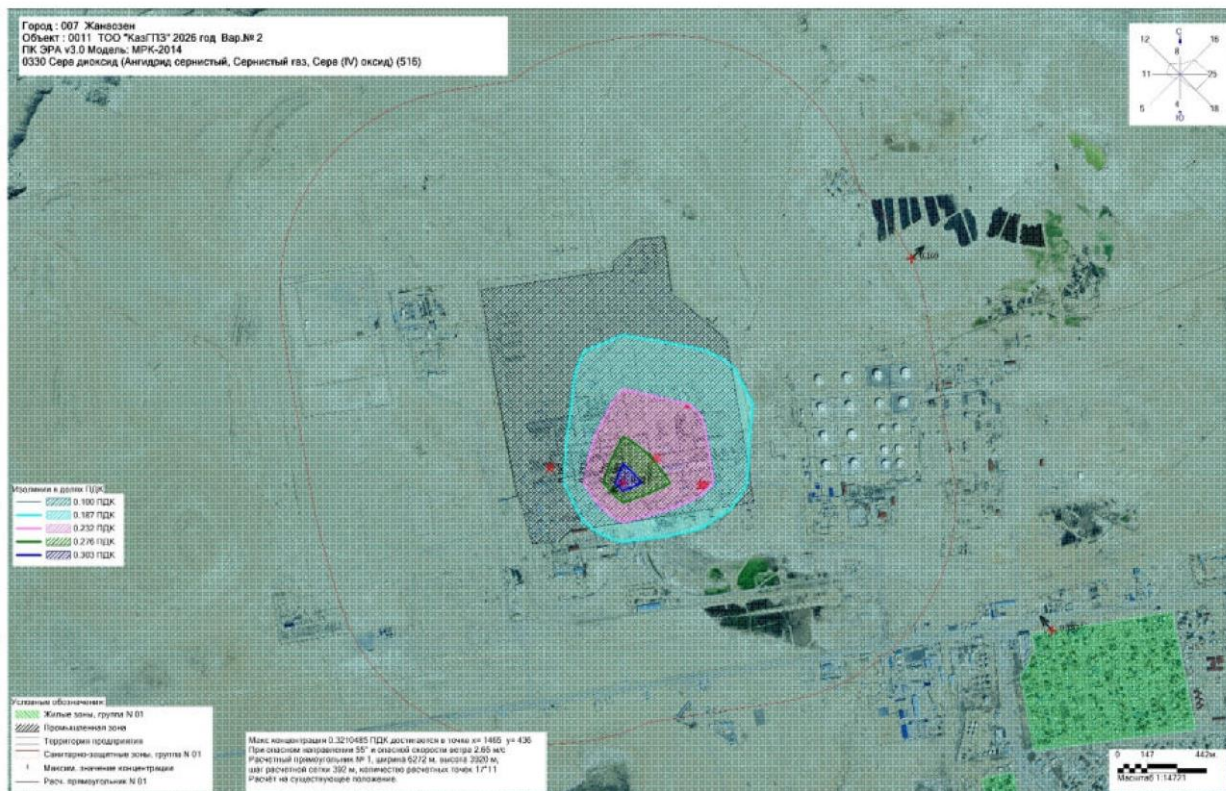
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



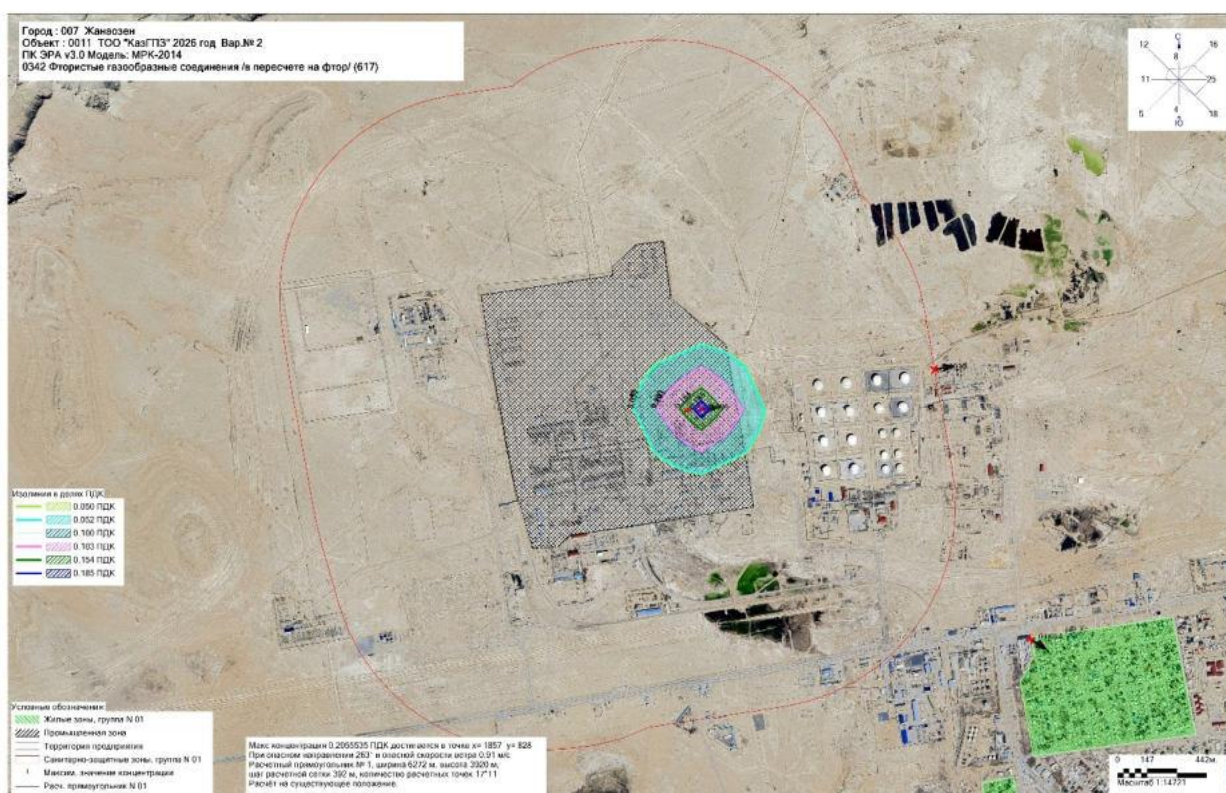
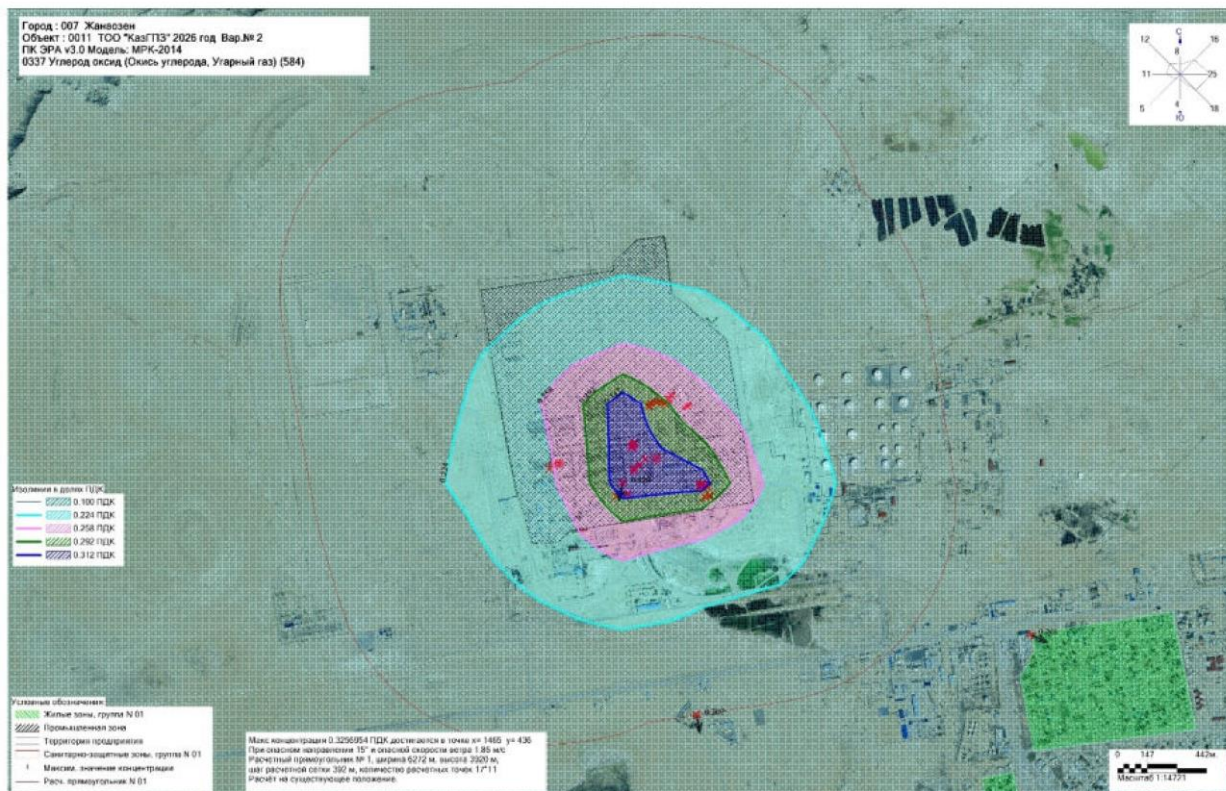
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



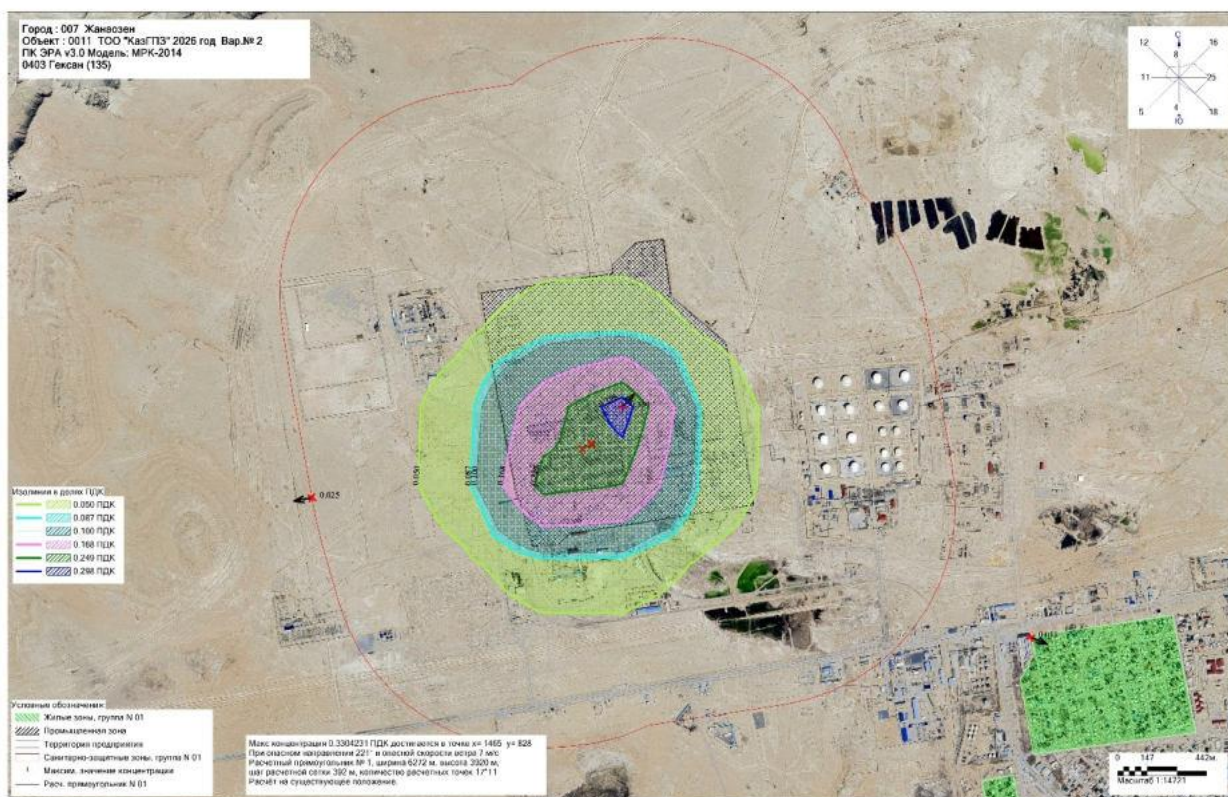
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



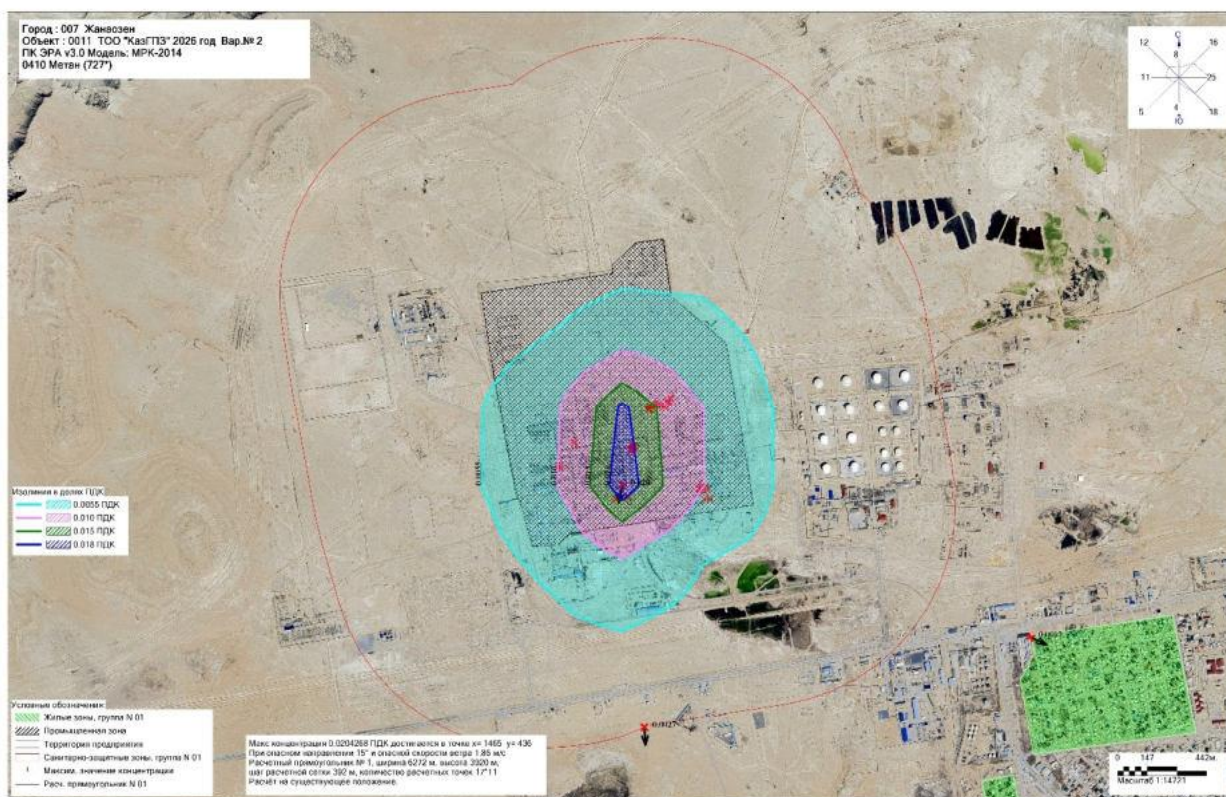
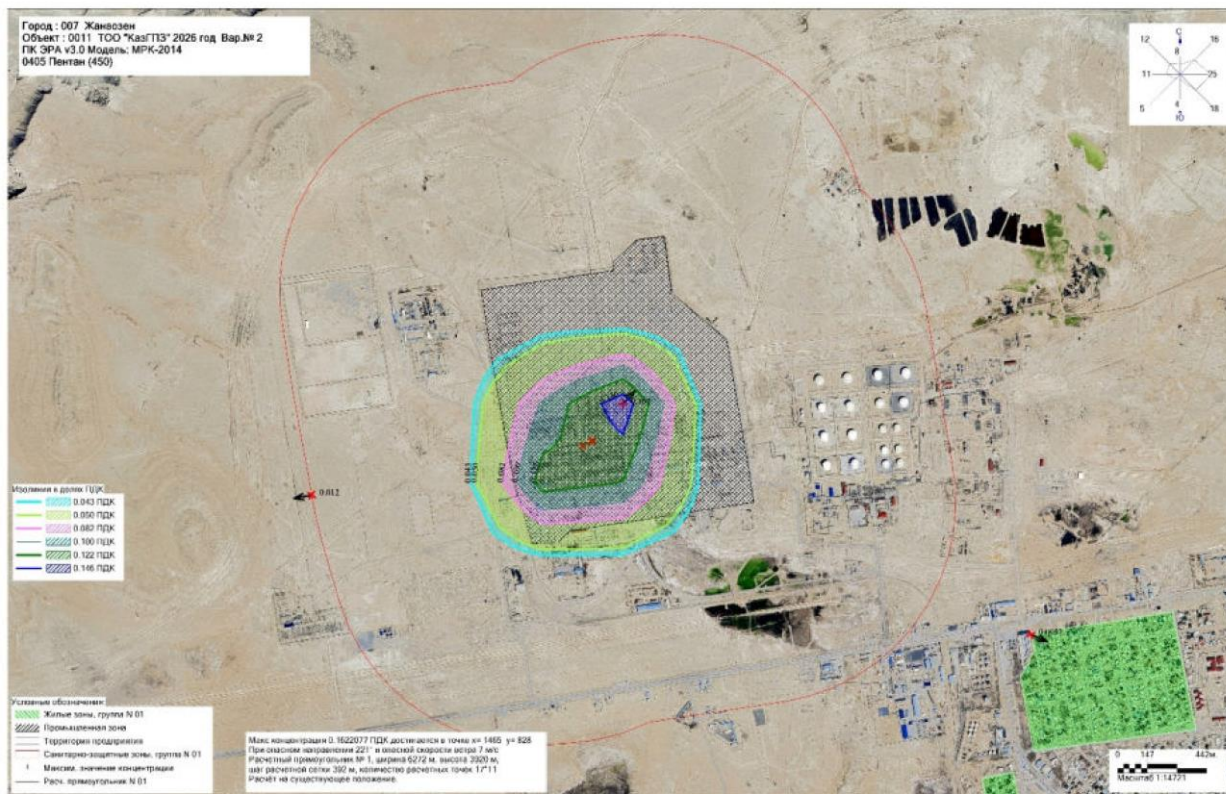
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



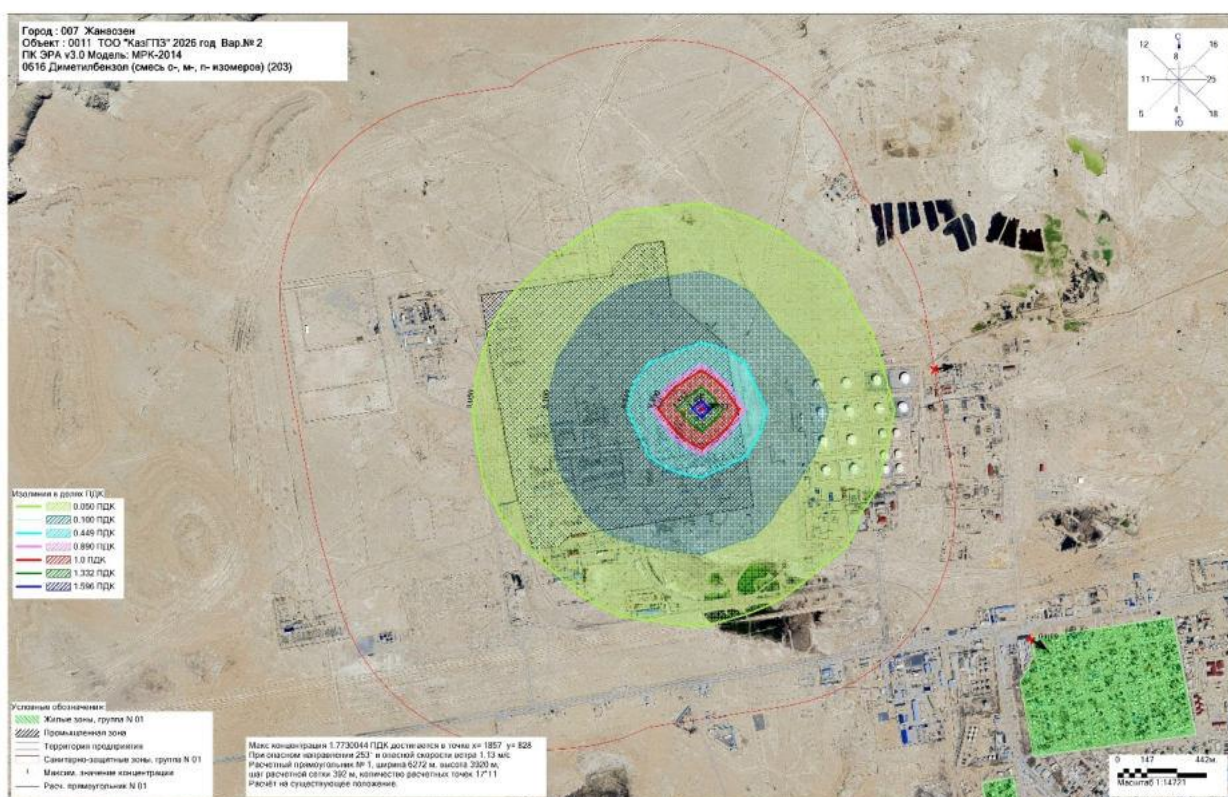
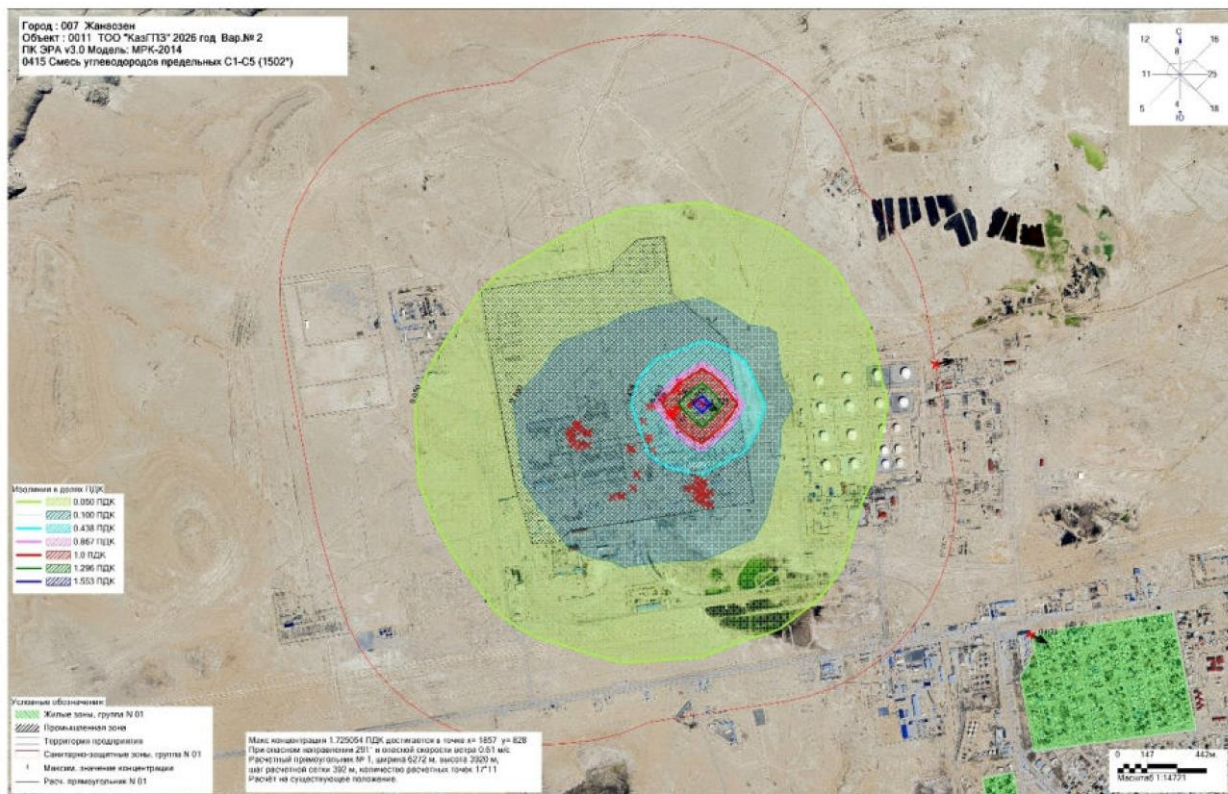
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



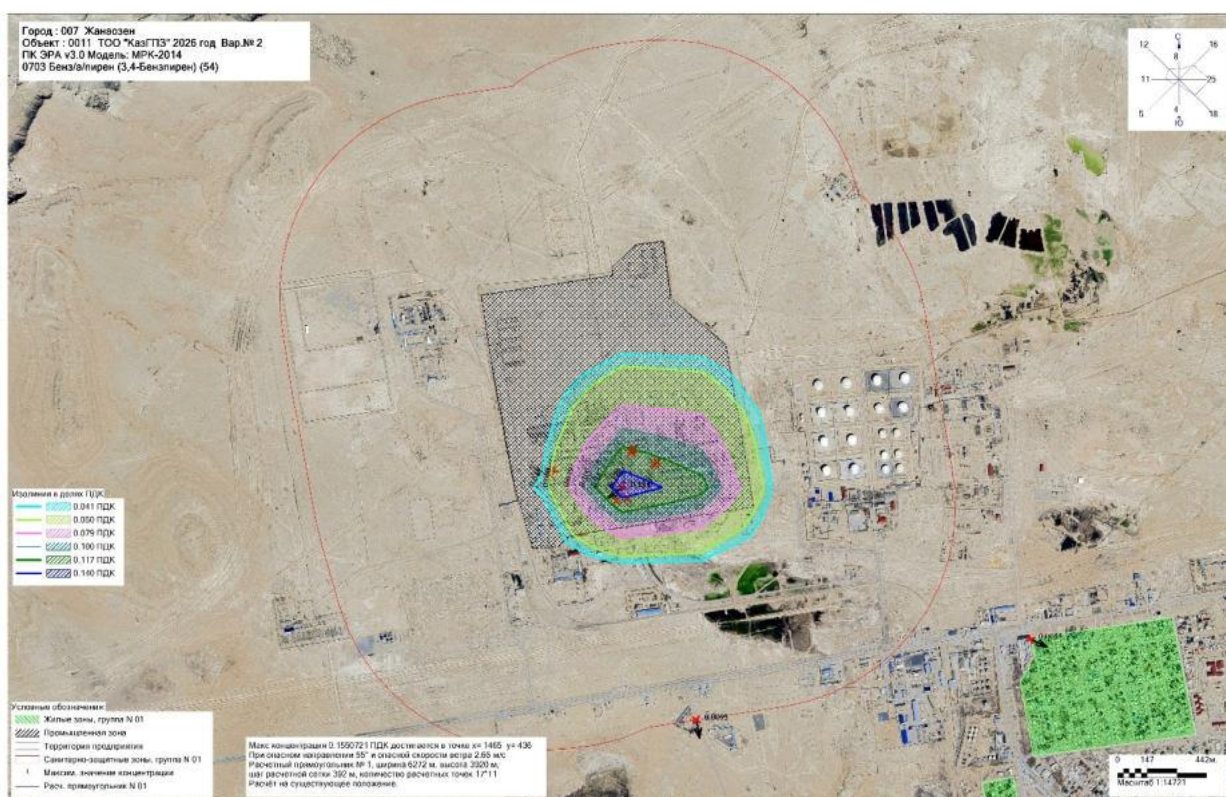
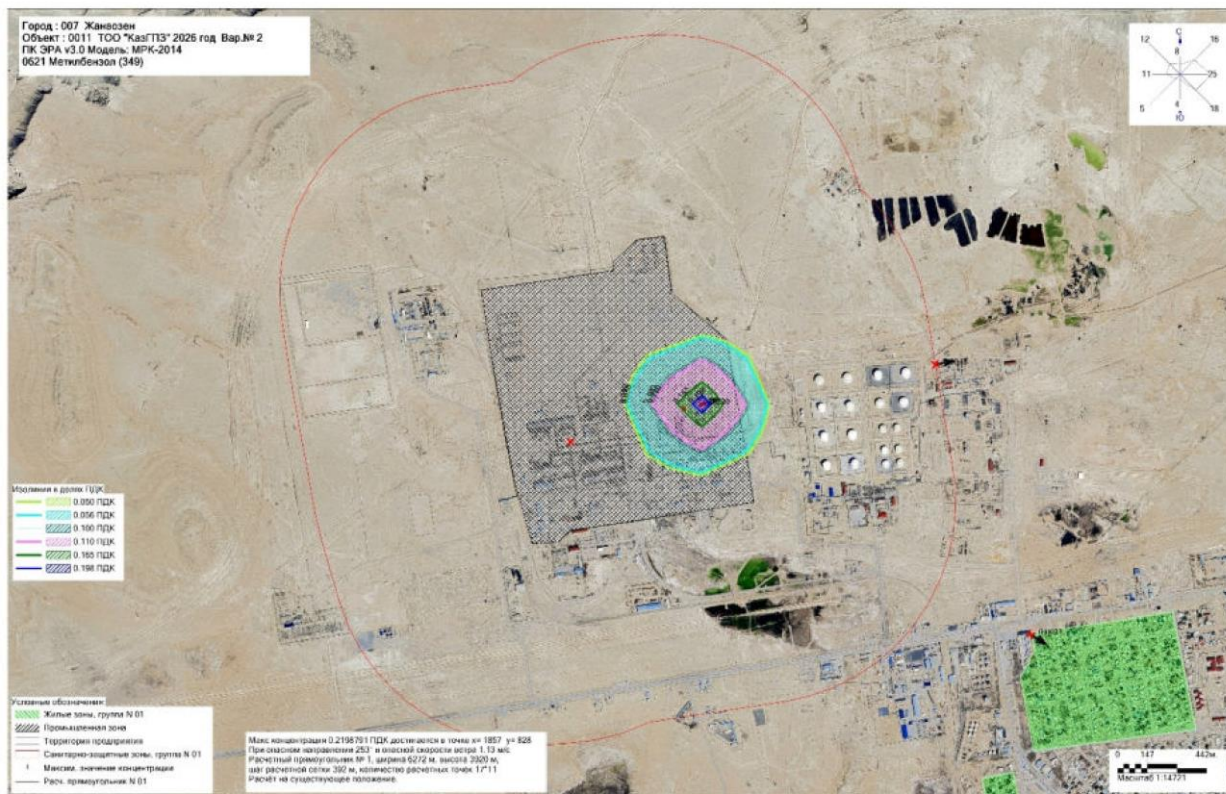
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



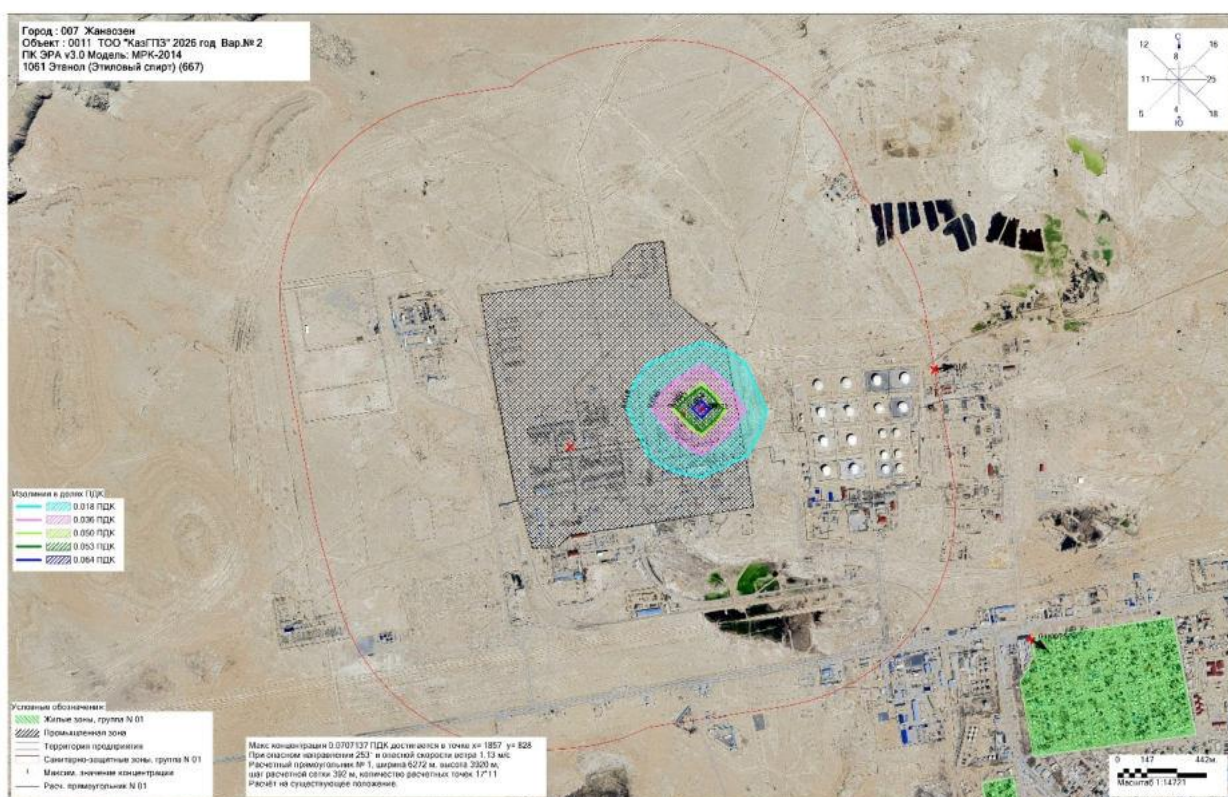
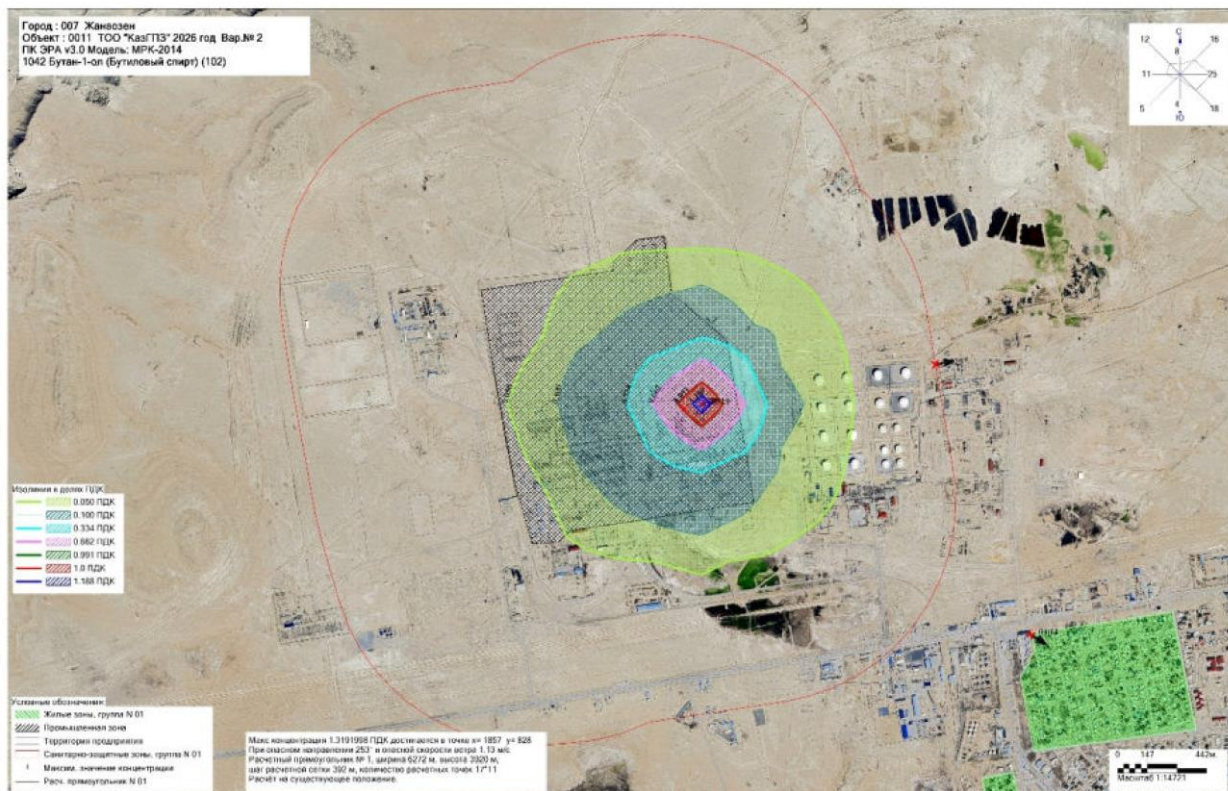
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



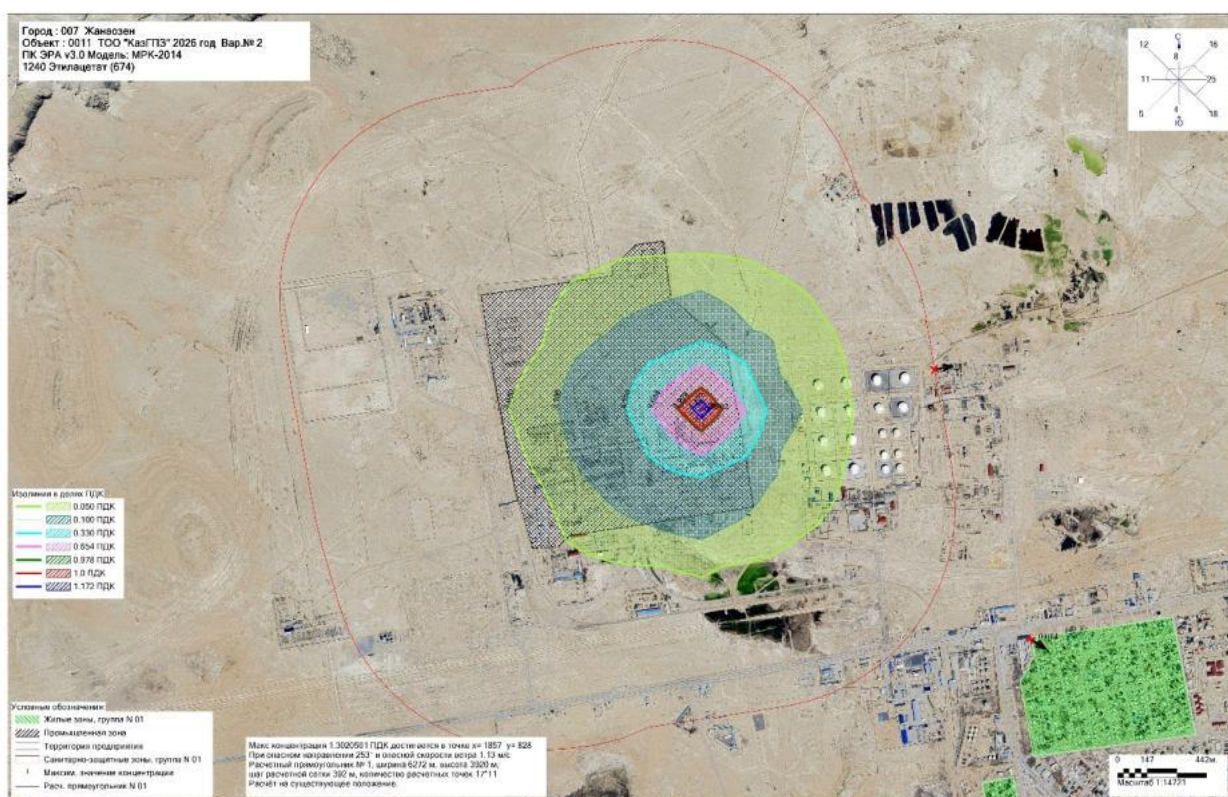
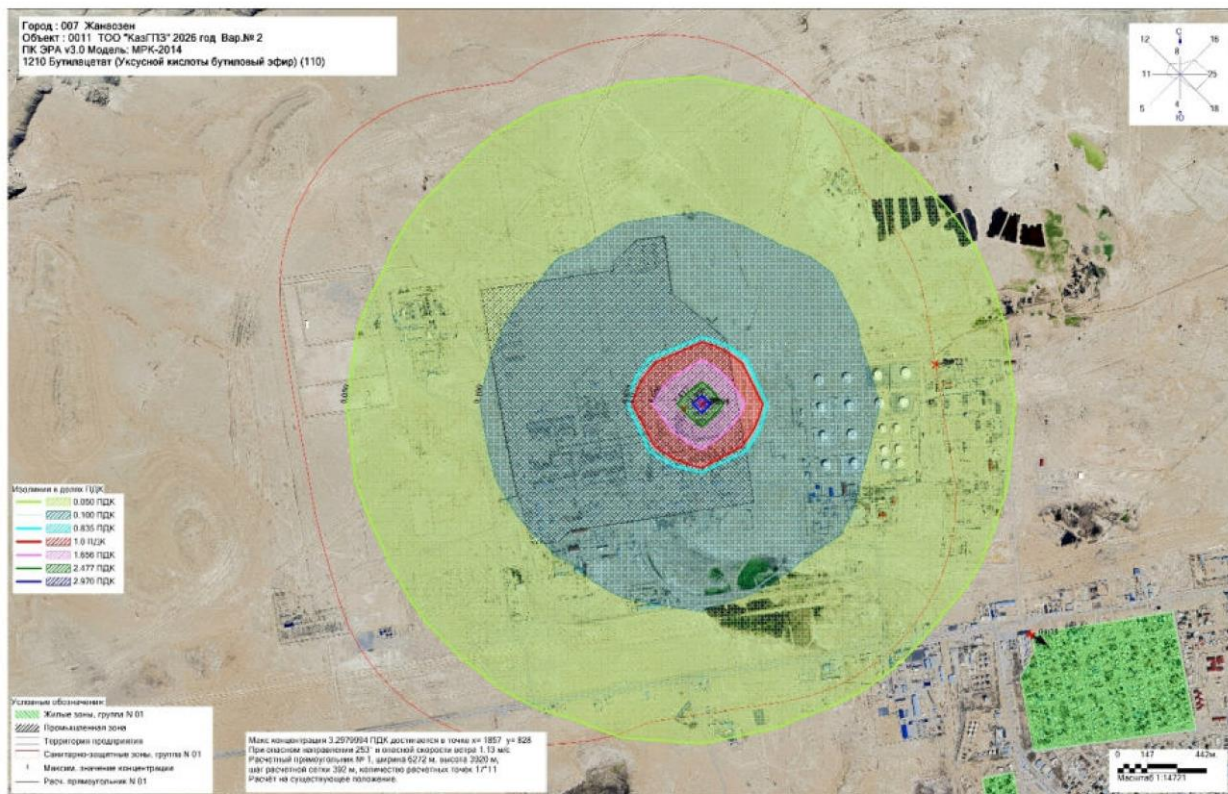
*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*



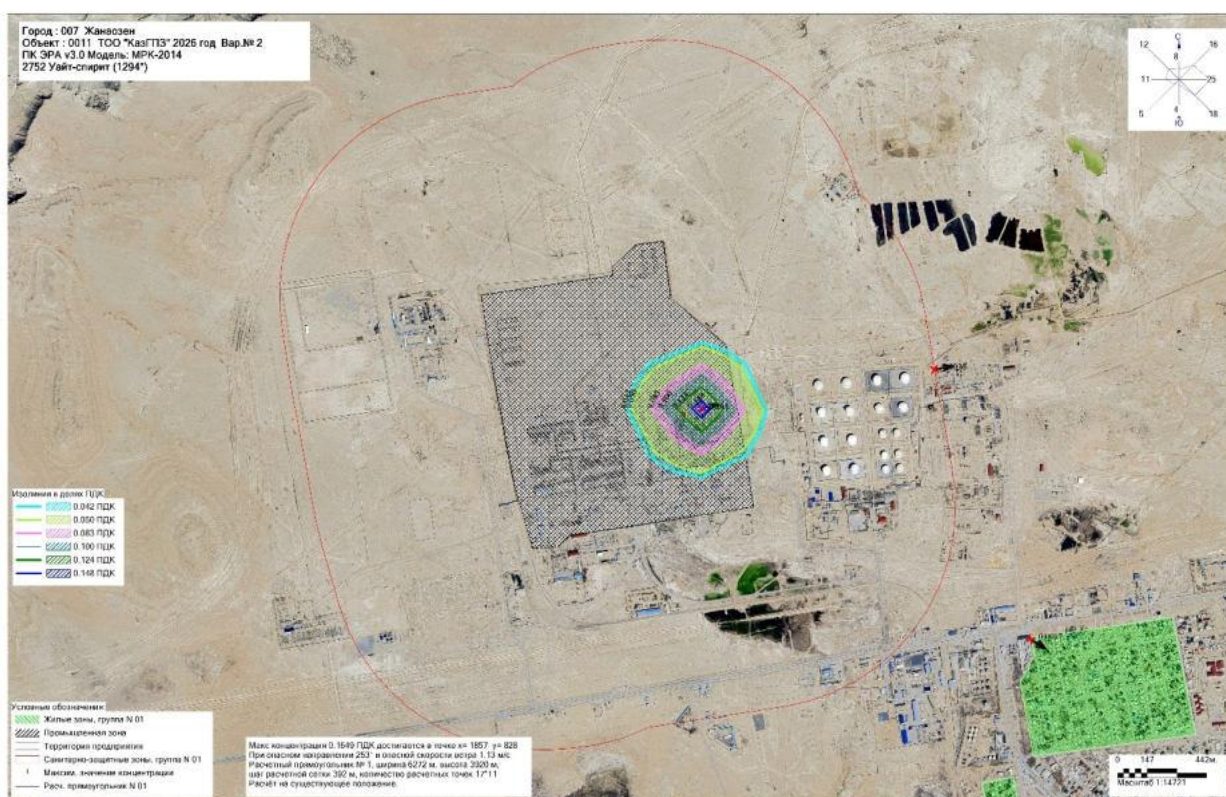
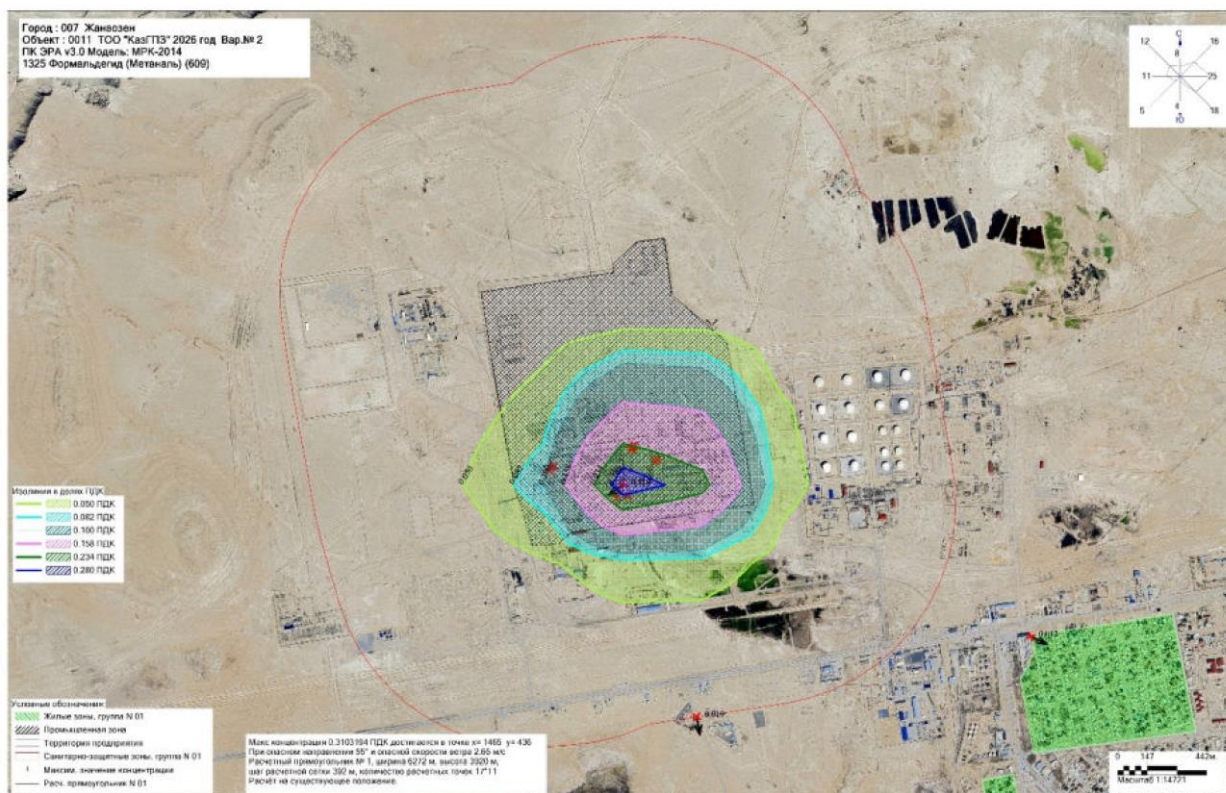
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



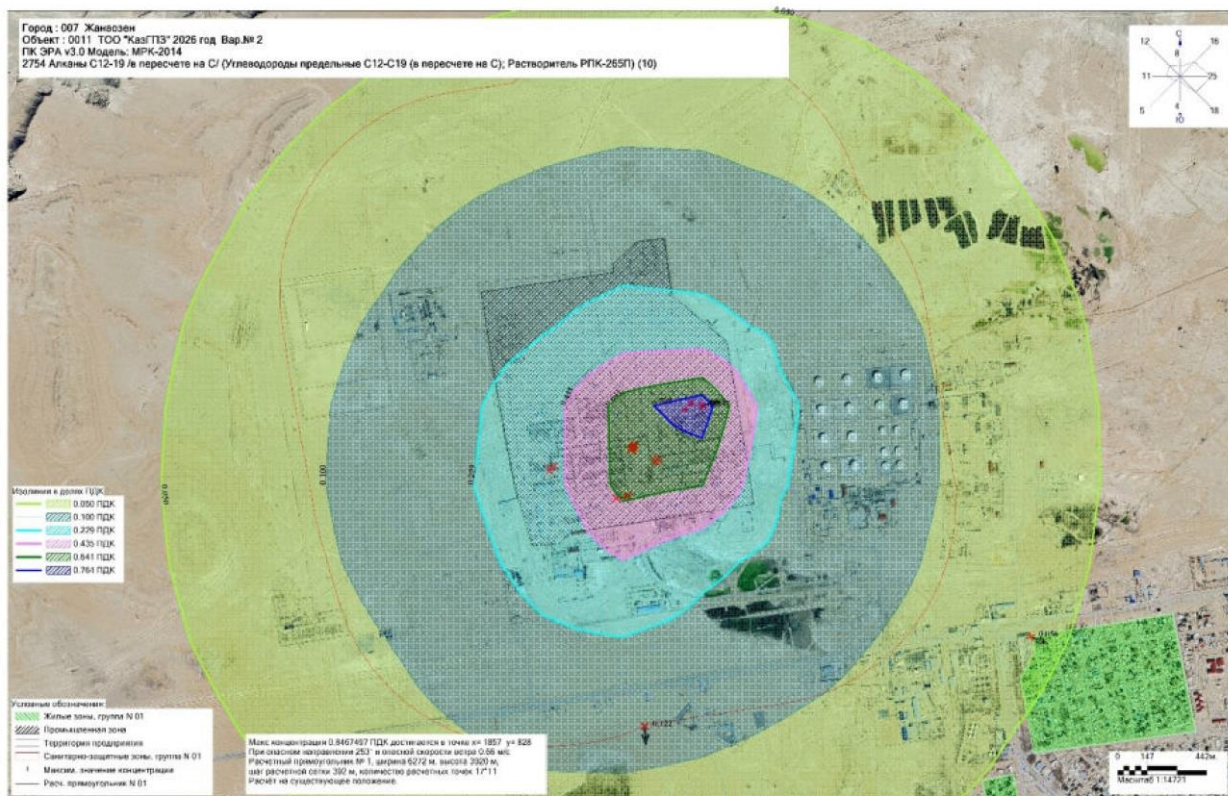
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

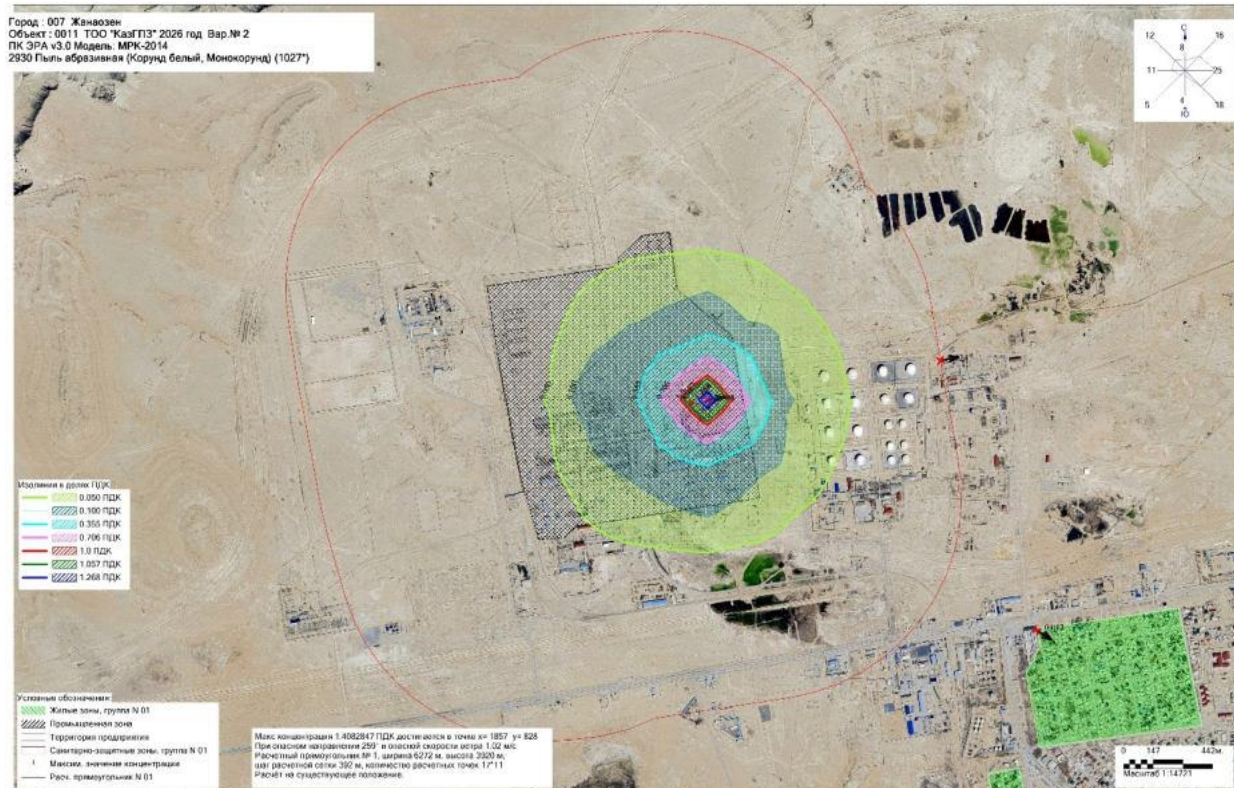
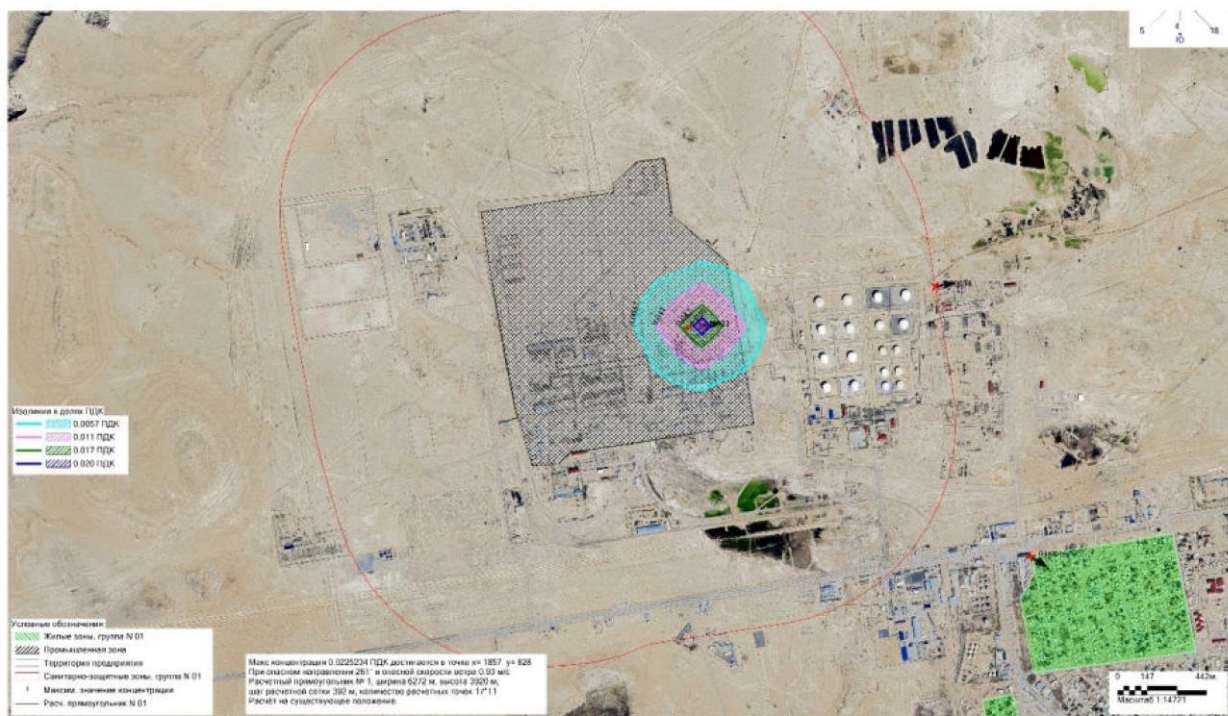


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

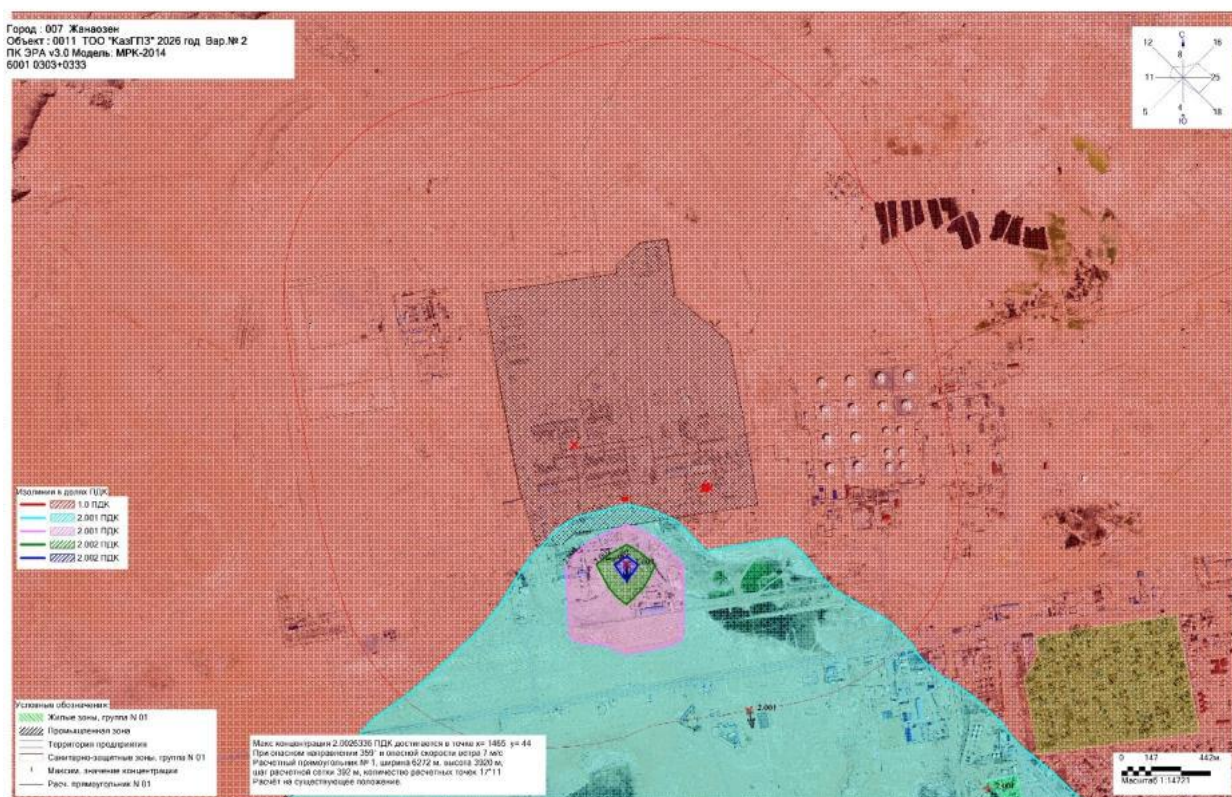
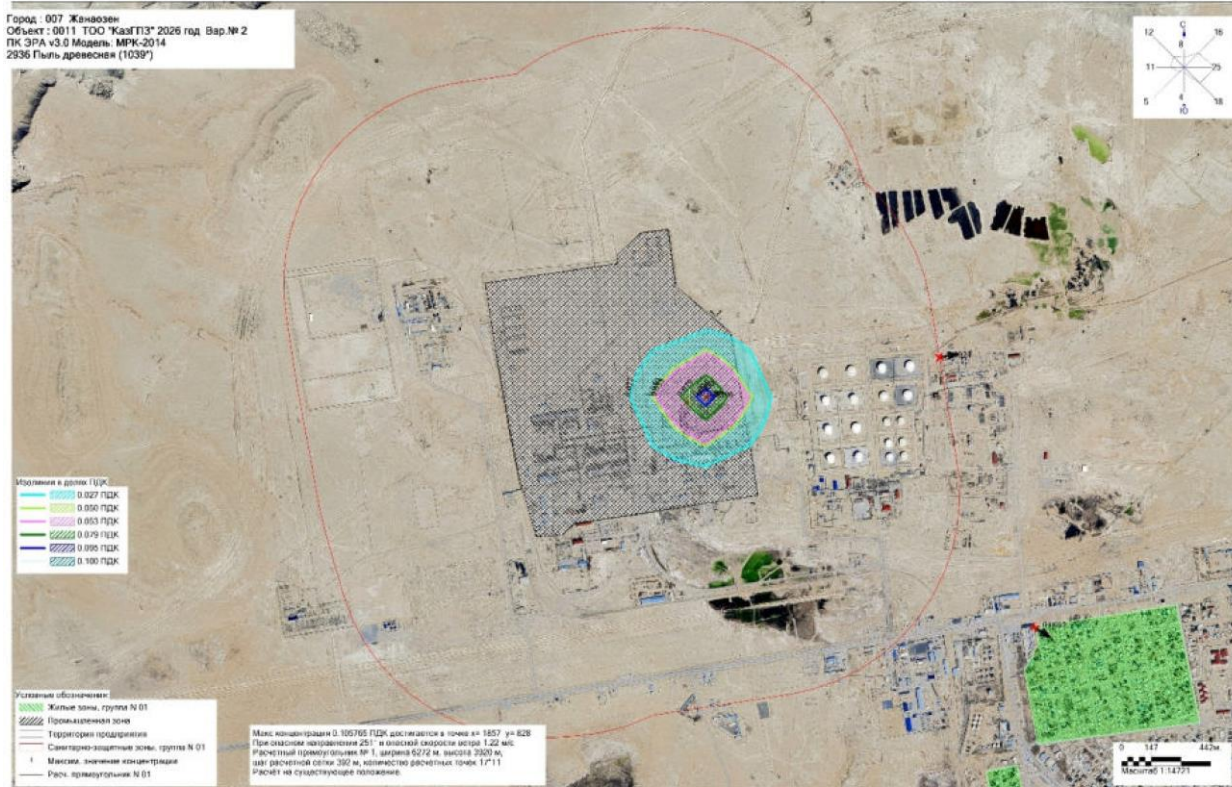


Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

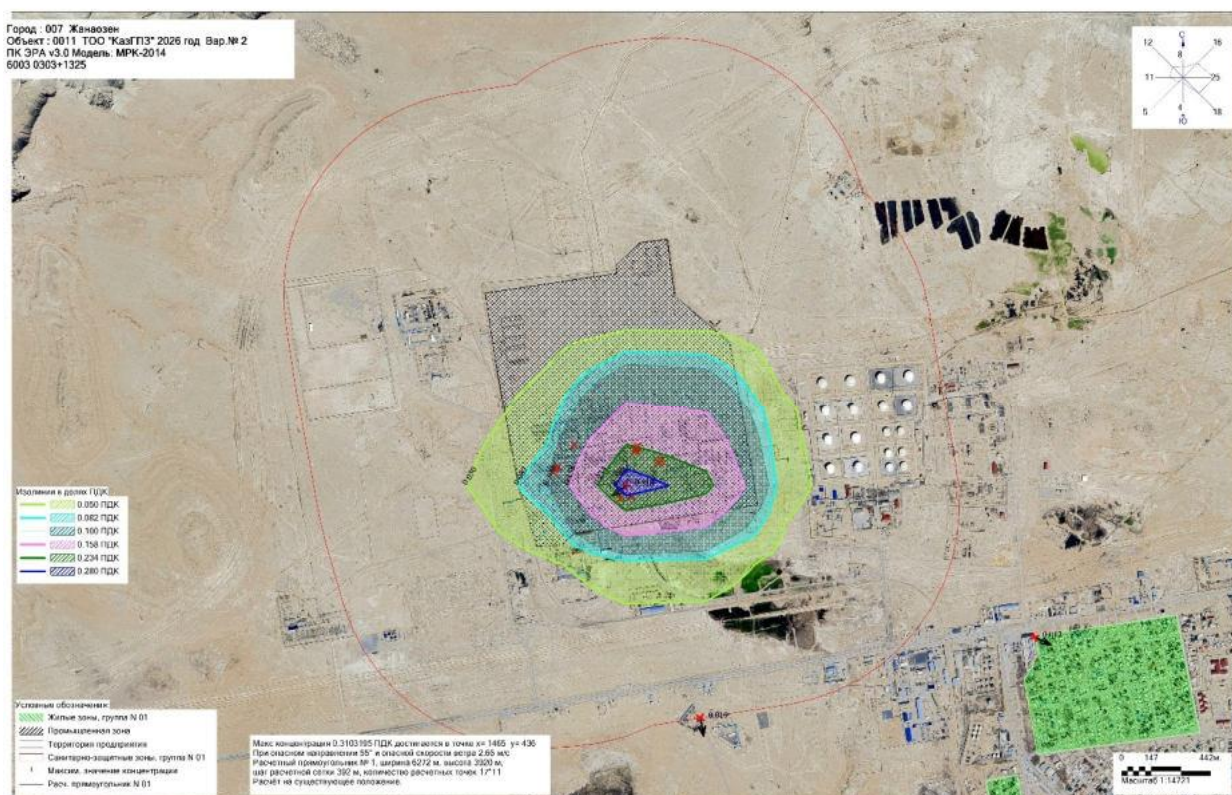
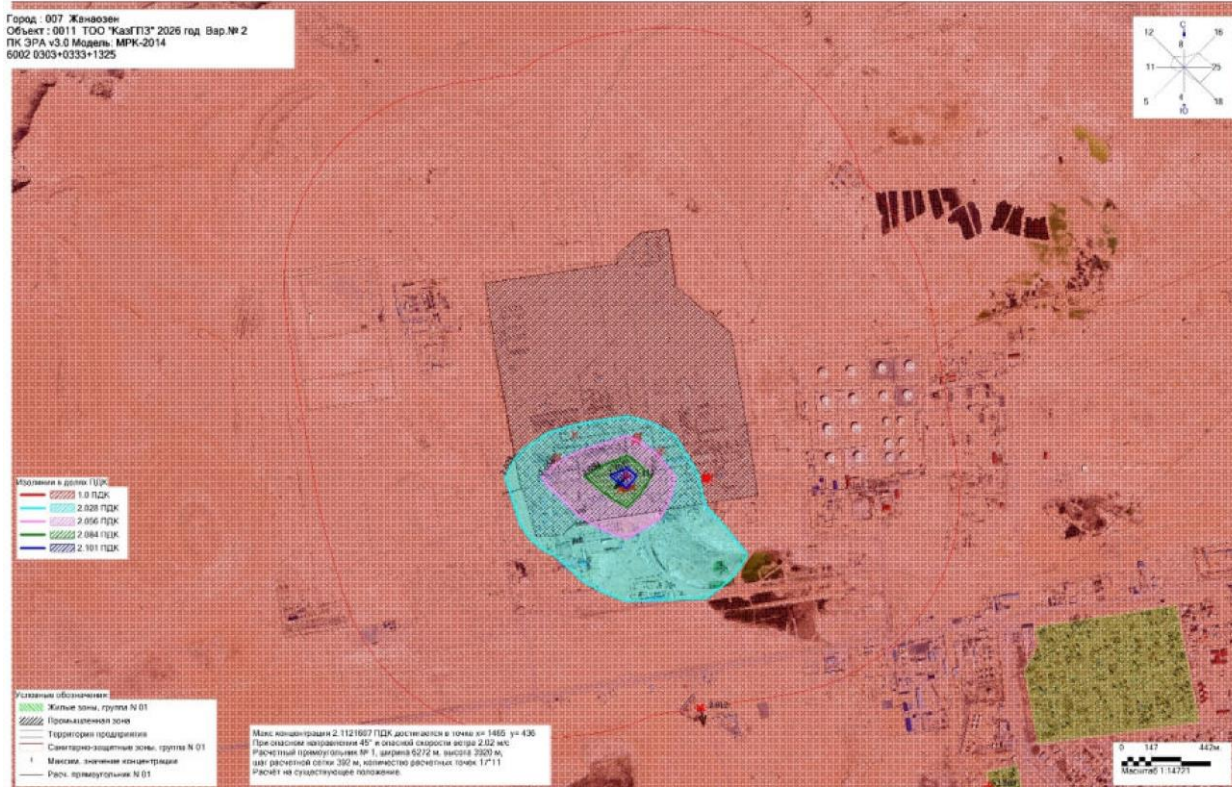
Город : 007 Жанаозен
 Объект : 0011 ТОО "КазГПЗ" 2026 год. Вар.№ 2
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2908 Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (194)



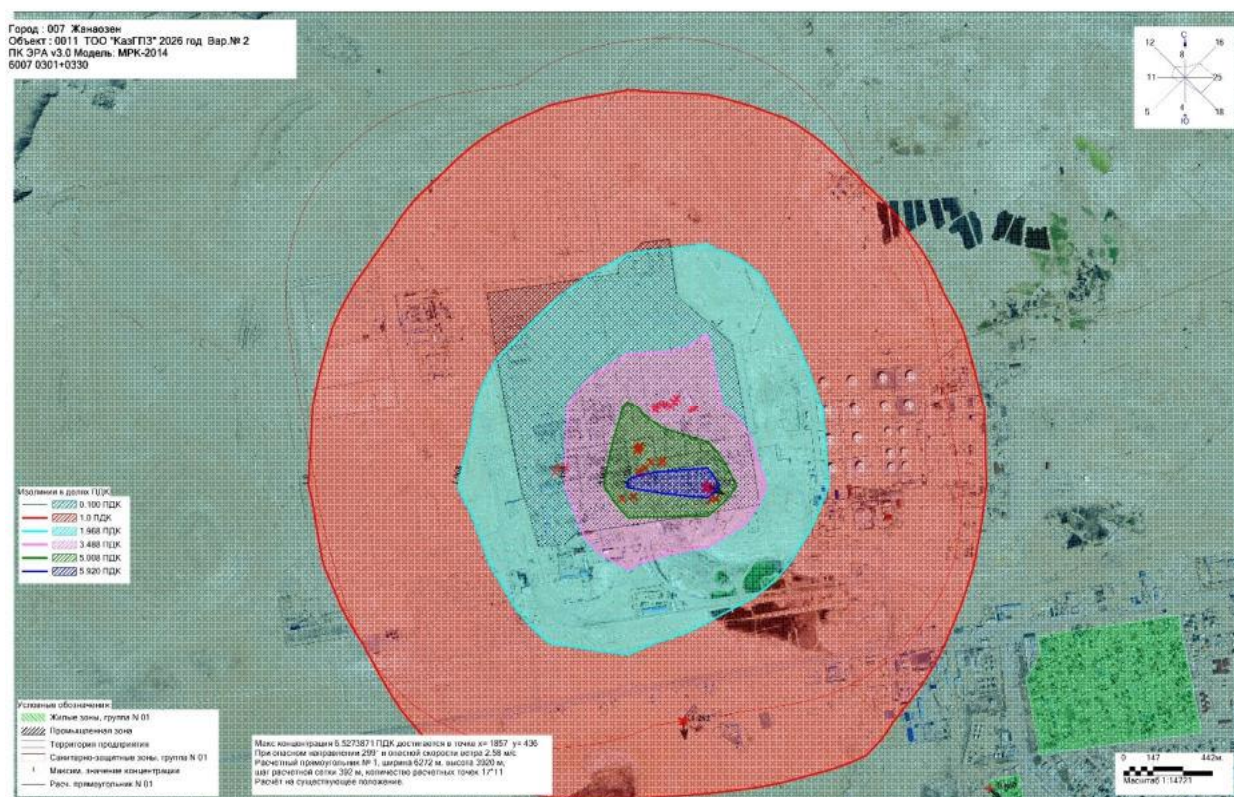
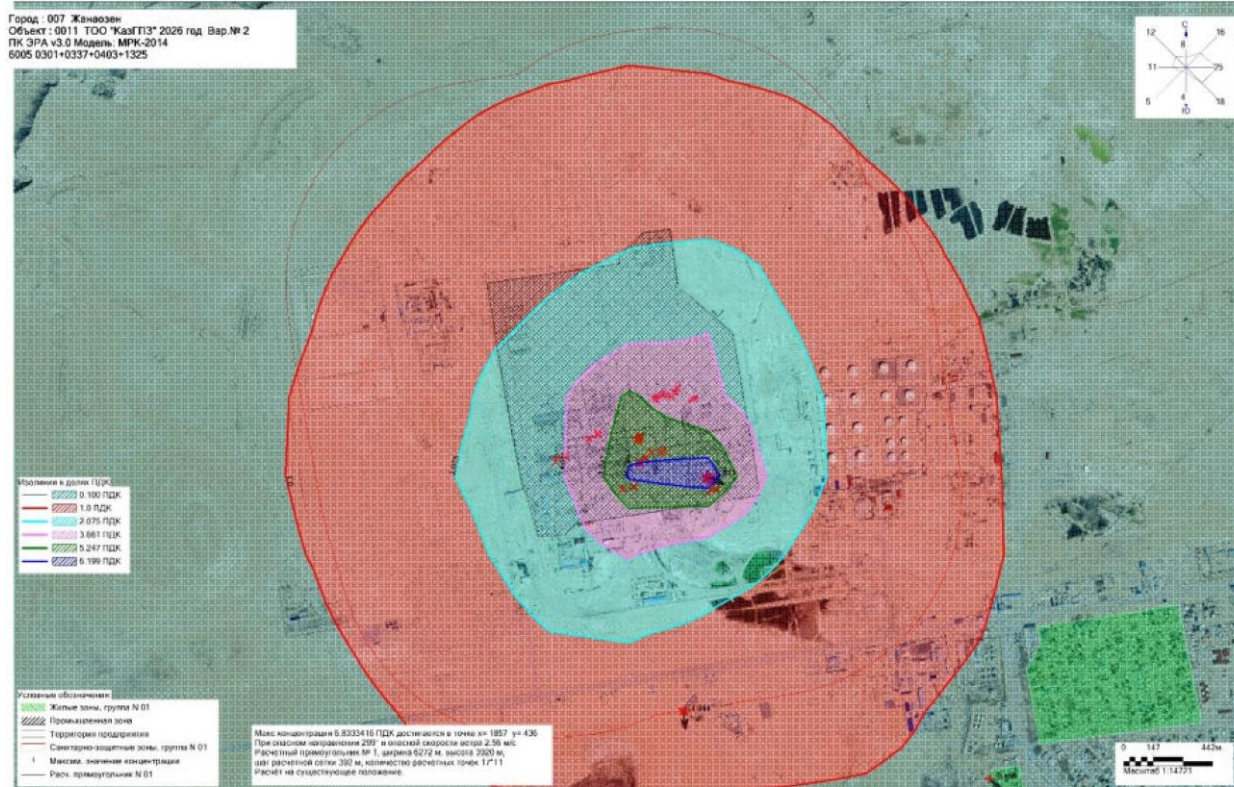
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



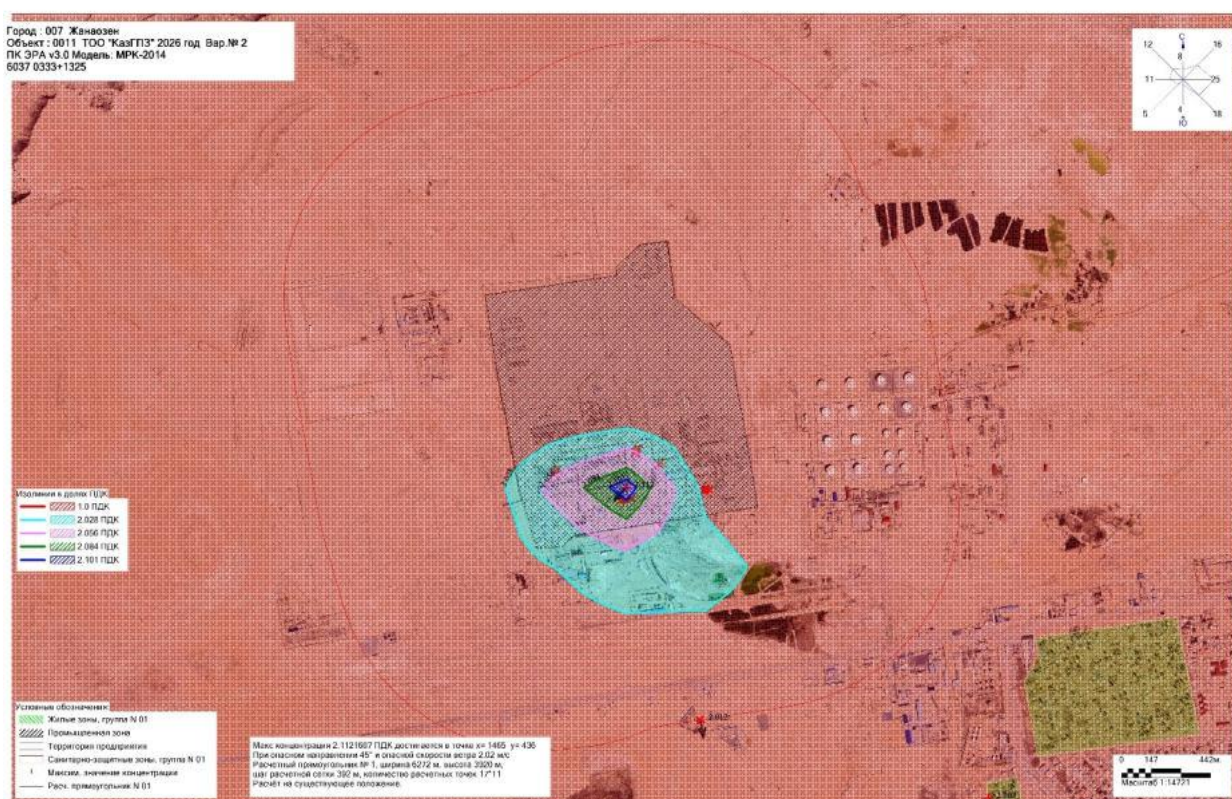
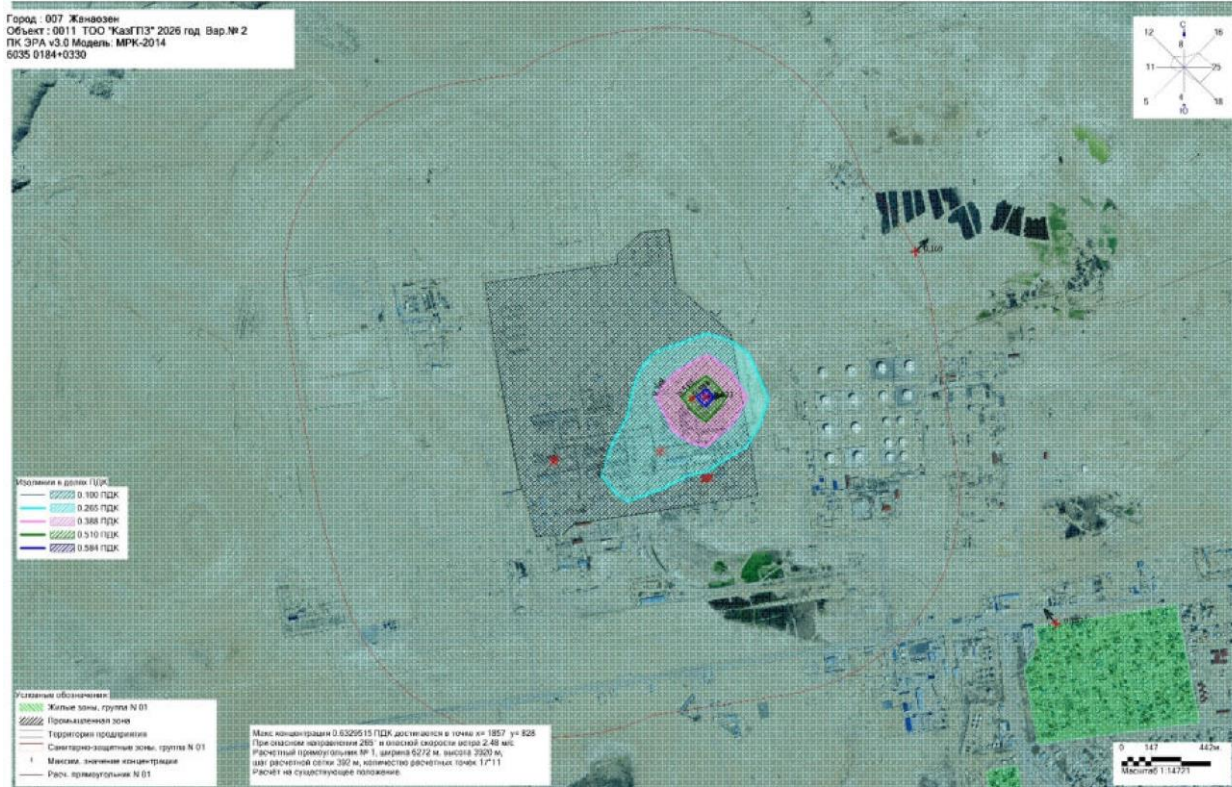
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



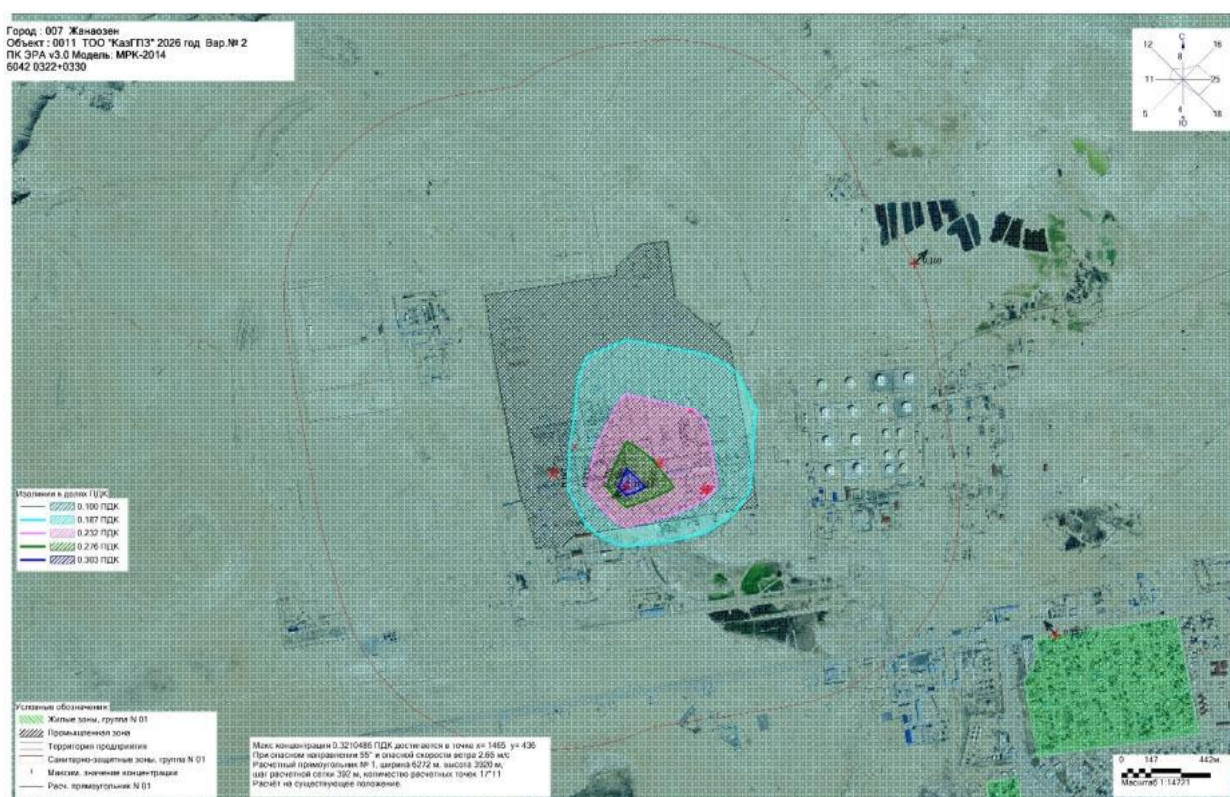
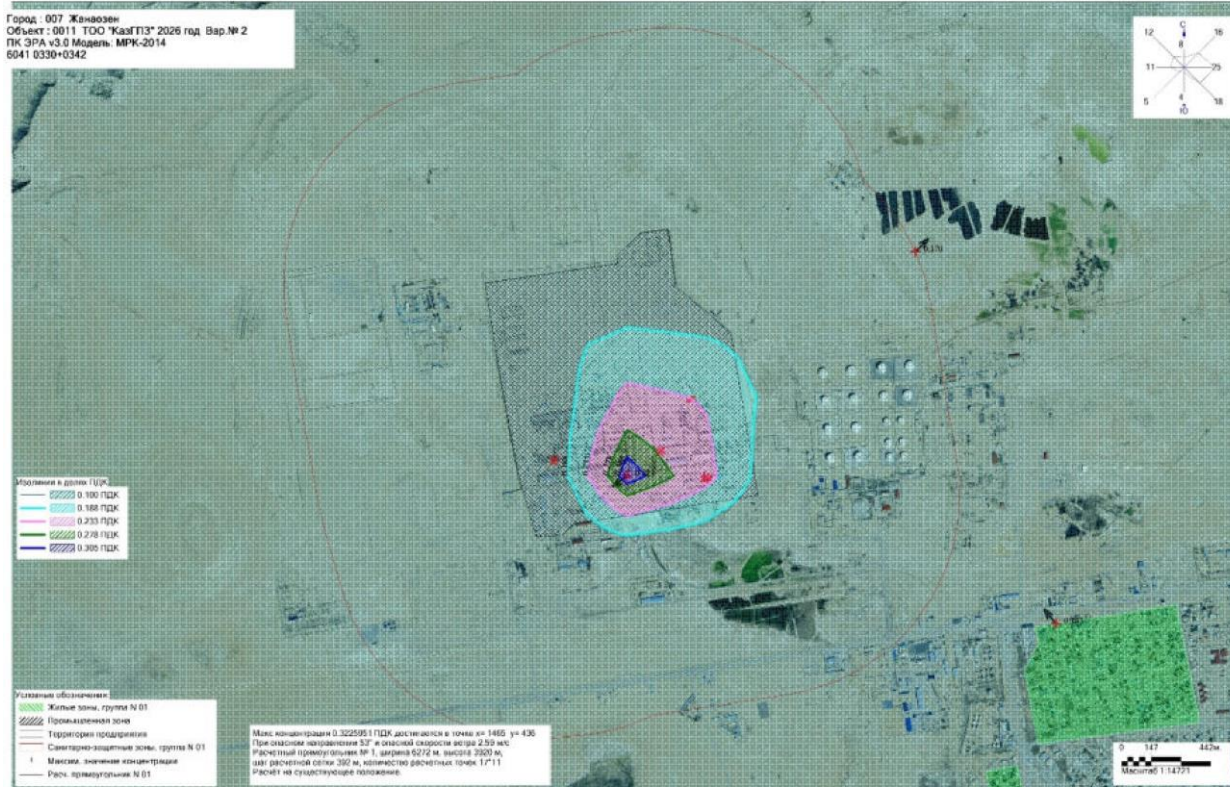
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



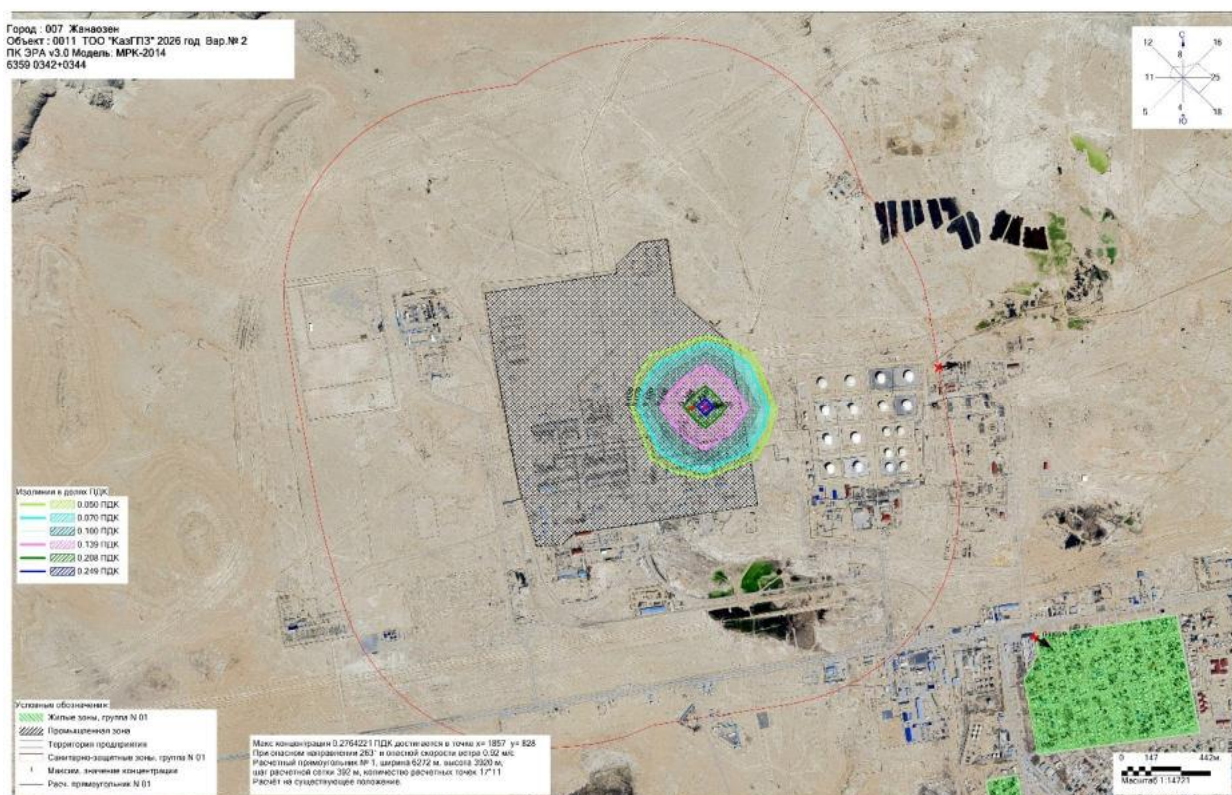
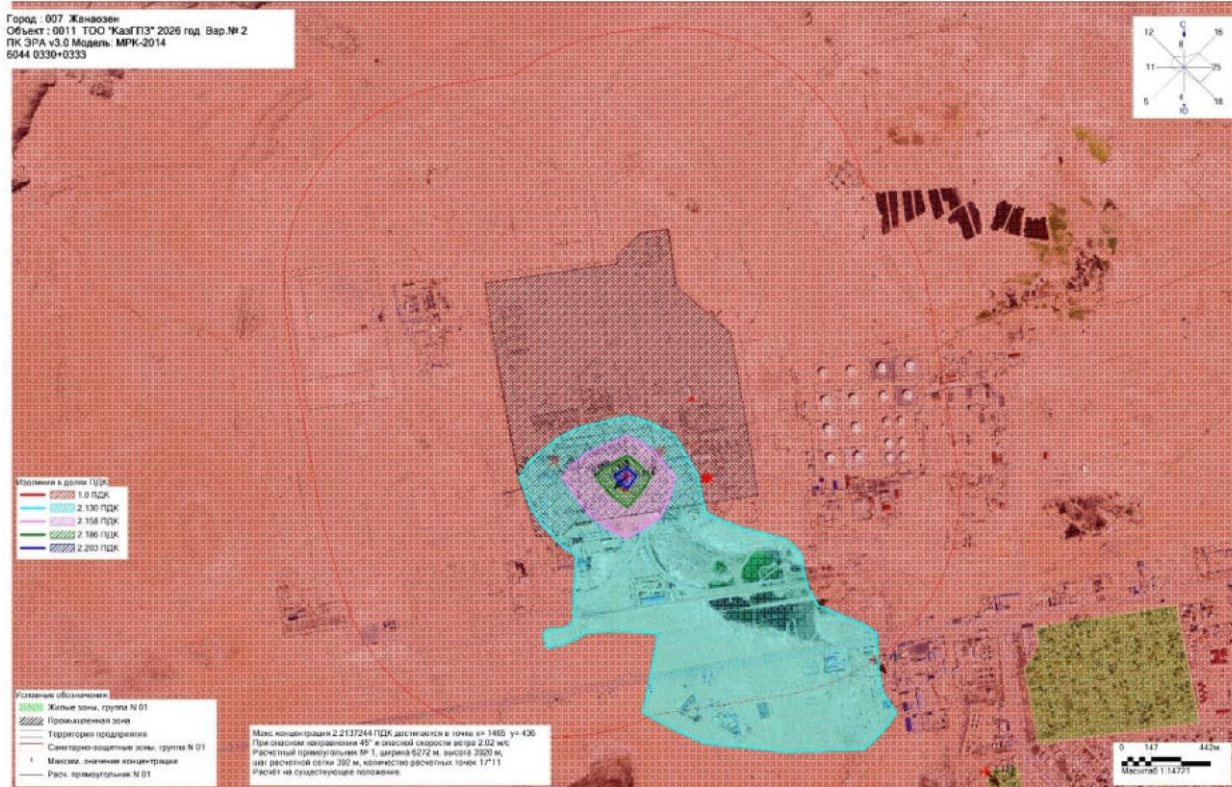
Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»



Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Таблица 10 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения (2026 год)

ЭРА v3.0 ВКО филиал ТОО "ТАЛРЫС"

Таблица
3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Жанаозен, ЦПГ 2 2026 год

Код вещества/ группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (Город, Объект, Вариант)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в ж ил ой зо не X/ Y	В пре дел ах зон ы воз дей ст вия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2026 год.)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,921065(0,574 065)/ 0,184213(0,114 813) вклад п/п=62,3%	1,460546(1,113 546)/ 0,292109(0,222 709) вклад п/п=76,2%	32 59 / - 11 04	158 8/ - 753	0105 2002 2001 0090 0091	1 6 , 6 1 0 , 7 1 0 , 1	18,9 13,6 9,9	007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,10108(0,05908)/ 0,040432(0,023 632) вклад п/п=58,4%	0,149546(0,107 546)/ 0,059818(0,043 018) вклад п/п=71,9%	34 87 / - 31 5	183 0/ - 716	0105 0086 2002	1 5 , 1 1 2 , 2 7 , 2	15,4 13,2 7,6	007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0001,2 - КЦ 2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2460907/0,0369136	0,4044637/0,0606696	34 87 / - 31 5	202 4/ - 686	0090 0091 0089	4 1 , 4 4 0 , 7 1 0 , 3	46,9 44 5,7	007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,186812(0,044012)/ 0,093406(0,022006) вклад п/п=23,6%		291 0/ 151 2	0089 0105 0090		68,3 18 6,6	007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	2,001755(0,001755)/0,016014(0,000014) вклад п/п=0,0%	2,002053(0,002053)/0,016016(0,000016) вклад п/п=0,1%	32 46 / 10 29	234 8/- 631	00890090 0091	7 1 , 7 1 1 , 1 1 0 , 1	84,9 6,5 5,8	007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,215276(0,040936)/ 1,076381(0,204681) вклад п/п=19%	0,229017(0,054677)/ 1,145084(0,273384) вклад п/п=23,9%	34 87 / - 31 5	183 0/ - 716	0089 0105 2002 0090 0091	1 4 , 7 1 8 , 3 1 6 , 5	18 12 9,3	007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026
1210	Бутилатетат (Уксусной кислоты бутило		0,0721243/0,0072124		301 4/ 102 6	6090		100	007,0008,2 - РМЦ 2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

	вый эфир) (110)								
2754	Алканы C12-19 /в пересчет е на C/ (Углеводо роды предельны ые C12- C19 (в пересчет е на C); Раствори тель РПК- 265П) (10)	0,0570909/0,05 70909	0,123314/0,123 314	34 87 / - 31 5	168 5/ - 738	2002 2001 0105	1 3 , 4 1 2 , 9 1 4 , 4	12,7 12,5 11,6	007,0001,2 - КЦ 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0007,2 - ПВСиК 2026
Группы суммации:									
01(03) 0303 0333	Аммиа к (32) Серово дород (Дигид росуль фид) (518)	2,00176(0,0017 6) вклад п/п=0,0%	2,002007(0,002 007) вклад п/п= 0,1%	32 46 / - 10 29	242 9/ - 608	0089 0090 0091	7 2 1 0 , 9 9 , 9	83,3 7,2 6,4	007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026
02(04) 0303 0333 1325	Аммиа к (32) Серовод ород (Дигид росуль фид) (518) Формаль дегид (Метана ль) (609)	2,011745(0,011 745) вклад п/п= 0,6%	2,020321(0,020 321) вклад п/п= 1%	32 66 / - 11 41	183 0/ - 716	0105 2002 2001 0089 0056	6 2 , 3 9 , 9 5 , 6	74,8 4,1 2,8	007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0008,2 - РМЦ 2026
05(25) 030103 370403 1325	Азота (IV) диокси д (Азота диокси д) (4)Углер од оксид (Окись углерода	1,095612(0,645 552)вклад п/п=58,9%	1,634802(1,184 742)вклад п/п=72,5%	32 59 /- 11 04	158 8/- 753	01052002 20010090 0091	1 6 , 1 1 2 , 7 1 1 , 9	20,1 13,1 10	007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

	Угарный газ) (584)Гексан (135)Формальдегид (Метаналь) (609)								
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1,05621(0,60761) вклад п/п=57,5%	1,579276(1,130676) вклад п/п=71,6%	32 59 / - 11 04	158 8/ - 753	0105 2002 2001 0090 0091	1 6 , 6 1 1 , 5 1 0 , 8	19,9 13,2 9,8	007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026
35(27) 0184 0330	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,187394(0,044594) вклад п/п=23,8%		291 0/ 151 2	0089 0105 0090		67,4 17,7 6,6	007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026
37(39) 0333 1325	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Формальдегид (Метан	2,011743(0,011743) вклад п/п= 0,6%	2,020319(0,020319) вклад п/п= 1%	32 66 / - 11 41	183 0/ - 716	0105 2002 2001 0089 0056	6 2 , 4 9 .	74,8 4,1 2,8	007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0001,2 - КЦ 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

	аль) (609)						9 5 , 6		2026 007,0008,2 - РМЦ 2026
41(35) 033003 42	Сера диокси д (Ангид рид сернист ый, Сернис тый газ, Сера (IV) оксид) (516)Фто ристы е газообр азные соедине ния /в пересчет е на фтор/ (617)		0,187562(0,044 762)вклад п/п=23,9%		291 0/1 512	00890105 0090		67,2 17,7 6,5	007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026
42(28) 0322 0330	Серная кислота (517) Сера диокси д (Ангид рид сернист ый, Сернис тый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,186812(0,044 012) вклад п/п=23,6%		291 0/ 151 2	0089 0105 0090		68,3 18 6,6	007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026
44(30) 0330 0333	Сера диокси д (Ангид рид сернист ый, Сернис тый газ, Сера (IV) оксид) (516) Серово дород (Дигид росуль	2,142063(0,040 463) вклад п/п= 1,9%	2,155587(0,053 988) вклад п/п= 2,5%	32 46 / - 10 29	268 9/ - 477	0089 0105 0090	5 9 , 6 1 8 , 3 1 0 , 4	66,1 23,3 4,7	007,0004,2 - ЦПГ 2 2026 007,0007,2 - ПВСиК 2026 007,0004,2 - ЦПГ 2 2026

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

	фид) (518)								
--	---------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 11 Сводная таблица результатов расчета рассеивания (2026 год)

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

ПК ЭРА v3.0. Модель: МРК-2014

Город: 007

Жанаозен

**Дата формирования: 09.09.2025
11:32**

Объект: 0011 ТОО "КазГПЗ" 2026 год

Вар.расч.: 2 существующее положение (2026 год)

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Граница области возд.	Территория предприятия	Колич.И ЗА	ПДК _{мр} (ОБУВ) мг/м3	ПДК _{сс} мг/м3	Класс опасн.
0118	Титан диоксид (1219*)	0,00006	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,5	0.05*	-
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	2,524191	0,571893	0,007509	0,003566	нет расч.	нет расч.	нет расч.	4	0.4*	0,04	3
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	3,548833	0,7549	0,01053	0,005009	нет расч.	нет расч.	нет расч.	4	0,01	0,001	2
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,004088	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,01	0.001*	-
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0,020835	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.2*	0,02	3

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	7,589757	0,614675	0,003173	0,001304	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,001	0,0003	1
0203	Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)	0,05622	0,010864	0,000166	0,000079	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0.015*	0,0015	1
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	45,66533	6,282442	1,243339	0,76899	нет расч.	нет расч.	нет расч.	39	0,2	0,04	2
0302	Азотная кислота (5)	0,019504	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,4	0,15	2
0303	Аммиак (32)	0,000768	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0,04	4
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	3,858543	0,512432	0,118433	0,079423	нет расч.	нет расч.	нет расч.	38	0,4	0,06	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,00206	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0,1	2
0322	Серная кислота (517)	0,000278	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,3	0,1	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	4,527737	0,90185	0,527609	0,311739	нет расч.	нет расч.	нет расч.	19	0,15	0,05	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	2,056819	0,321048	0,168974	0,1428	нет расч.	нет расч.	нет расч.	9	0,5	0,05	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,186757	2,002634	2,001288	2,001102	нет расч.	нет расч.	нет расч.	4	0,008	0.0008*	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,826761	0,325695	0,206832	0,201384	нет расч.	нет расч.	нет расч.	39	5	3	4
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1,011968	0,205553	0,002998	0,001428	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	0,02	0,005	2

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,368575	0,071448	0,001089	0,00052	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	0,2	0,03	2
0403	Гексан (135)	9,626585	0,330423	0,024845	0,010675	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	60	6.0*	4
0405	Пентан (450)	4,725779	0,162208	0,012197	0,005241	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	100	25	4
0410	Метан (727*)	0,109364	0,020427	0,00268	0,001249	нет расч.	нет расч.	нет расч.	24	50	5.0*	-
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	7,120639	1,725054	0,03706	0,020657	нет расч.	нет расч.	нет расч.	108	50	5.0*	-
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,024474	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5	30	3.0*	-
0602	Бензол (64)	0,002559	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,3	0,1	2
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	13,33417	1,773004	0,038774	0,018749	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0.02*	3
0621	Метилбензол (349)	1,653964	0,219879	0,004811	0,002326	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	0,6	0.06*	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,984996	0,155072	0,009316	0,00553	нет расч.	нет расч.	нет расч.	12	0.00001 *	1E-06	1
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,000385	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	4	0,7	2
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	9,921256	1,3192	0,02885	0,01395	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,1	0.01*	3

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,532623	0,070714	0,001553	0,00075	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	5	0.5*	4
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	24,80314	3,297999	0,072124	0,034875	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,1	0.01*	4
1240	Этилацетат (674)	9,792279	1,30205	0,028475	0,013769	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,1	0.01*	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2,003963	0,310319	0,019328	0,011506	нет расч.	нет расч.	нет расч.	12	0,05	0,01	2
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,005679	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,35	0.035*	4
1555	Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	0,002996	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,2	0,06	3
2732	Керосин (654*)	0,047126	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	2	1,2	0.12*	-
2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,04663	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	2	1	4
2752	Уайт-спирит (1294*)	1,240157	0,1649	0,003606	0,001744	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	1	0.1*	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	10,22218	0,84675	0,121539	0,0558	нет расч.	нет расч.	нет расч.	19	1	0.1*	4
2902	Взвешенные частицы (116)	8,320703	1,3561	0,025964	0,011816	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	0,5	0,15	3
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола.	0,113764	0,022523	0,000337	0,00016	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3	0,3	0,1	3

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

	кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)											
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	8,250516	1,408285	0,024262	0,011631	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,04	0.004*	-
2936	Пыль древесная (1039*)	0,84291	0,105765	0,002443	0,001185	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1	0,1	0.01*	-
6001	0303 + 0333	0,187524	2,002634	2,001288	2,001103	нет расч.	нет расч.	нет расч.	5			
6002	0303 + 0333 + 1325	2,191488	2,112161	2,012105	2,006701	нет расч.	нет расч.	нет расч.	17			
6003	0303 + 1325	2,004731	0,310319	0,01933	0,01151	нет расч.	нет расч.	нет расч.	13			
6005	0301 + 0337 + 0403 + 1325	59,12266	6,833342	1,344388	0,896095	нет расч.	нет расч.	нет расч.	42			
6007	0301 + 0330	47,72215	6,527387	1,282234	0,867171	нет расч.	нет расч.	нет расч.	39			
6035	0184 + 0330	9,646577	0,632951	0,169426	0,1428	нет расч.	нет расч.	нет расч.	10			
6037	0333 + 1325	2,19072	2,112161	2,012104	2,006699	нет расч.	нет расч.	нет расч.	16			
6041	0330 + 0342	3,068786	0,322595	0,169565	0,1428	нет расч.	нет расч.	нет расч.	12			
6042	0322 + 0330	2,057096	0,321049	0,168975	0,1428	нет расч.	нет расч.	нет расч.	10			
6044	0330 + 0333	2,243576	2,213724	2,133065	2,126734	нет расч.	нет расч.	нет расч.	10			
6046	0302 + 0316 + 0322	0,021841	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	нет расч.	1			
6359	0342 + 0344	1,38054	0,276422	0,004087	0,001947	нет расч.	нет расч.	нет расч.	3			
__ПЛ	2902 + 2908 + 2930 + 2936	9,217587	1,50025	0,028588	0,013089	нет расч.	нет расч.	нет расч.	7			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК_{мр}) - только для модели МРК-2014
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДК_{мр}(ОБУВ)" означает, что соответствующее значение взято как 10ПДК_{сс}.
4. "Звездочка" (*) в графе "ПДК_{сс}" означает, что соответствующее значение взято как ПДК_{мр}/10.

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

5. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек), на границе области воздействия и зоне "Территория предприятия" приведены в долях ПДК_{мр}.

4.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту.

Норматив допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании на границе СЗЗ не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест.

По результатам расчетов и анализа выбросов вредных веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ» Таблица 12
Нормативы допустимых выбросов на 2026 год

ЭРА v3.0 ВКО филиал ТОО "ТАЛРЫС"								Таблица 3.6	
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту									
Жанаозен, ТОО "КазГПЗ" 2026 год									
Производство цех, участок	ОБЪЕКТ	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тиже ния НДВ
			существующее положение на 2026 год		на 2026 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0118, Титан диоксид (1219*)									
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6086	8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	2026
Итого:			8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	
Всего по загрязняюще му веществу:			8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	2026
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)									
Неорганизованные источники									
Цех 6	0007	6081	0,001930556	0,000695	0,001930556	0,000695	0,001930556	0,000695	2026
Цех 7	0008	6083	0,02025	0,319302	0,02025	0,319302	0,02025	0,319302	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 7	0008	6086	0,005791667	0,160584	0,005791667	0,160584	0,005791667	0,160584	2026
Цех 7	0008	6089	0,000296944	0,0004276	0,000296944	0,0004276	0,000296944	0,0004276	2026
Итого:			0,028269167	0,4810086	0,028269167	0,4810086	0,028269167	0,4810086	
Всего по загрязняющему веществу:			0,028269167	0,4810086	0,028269167	0,4810086	0,028269167	0,4810086	2026
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									
Неорганизованные источники									
Цех 6	0007	6081	0,000151389	0,0000545	0,000151389	0,0000545	0,000151389	0,0000545	2026
Цех 7	0008	6083	0,000305556	0,004818	0,000305556	0,004818	0,000305556	0,004818	2026
Цех 7	0008	6086	0,000511111	0,012681	0,000511111	0,012681	0,000511111	0,012681	2026
Цех 7	0008	6089	2,55556E-05	0,0000368	2,55556E-05	0,0000368	2,55556E-05	0,0000368	2026
Итого:			0,000993611	0,0175903	0,000993611	0,0175903	0,000993611	0,0175903	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000993611	0,0175903	0,000993611	0,0175903	0,000993611	0,0175903	2026
0150, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)									
Организованные источники									
Цех 8	0009	0058	0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	2026
Итого:			0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	
Всего по загрязняющему веществу:			0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	2026
0168, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)									
Неорганизованные источники									

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Ремонтно-механический цех	0008	6082	0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	2026
Итого:			0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	2026
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)									
Неорганизованные источники									
Ремонтно-механический цех	0008	6082	7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	2026
Итого:			7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	
Всего по загрязняющему веществу:			7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	2026
0203, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6086	2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2026
Итого:			2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	
Всего по загрязняющему веществу:			2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2026
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
Организованные источники									
ЦПГ-2	0004	0087	0,0312	0,98323	0,0312	0,98323	0,0312	0,98323	2026
ЦПГ-2	0004	0088	0,041260274	1,30118	0,041260274	1,30118	0,041260274	1,30118	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

ЦПГ-2	0004	0089	1,549931541	48,87864	1,549931541	48,87864	1,549931541	48,87864	2026
ЦПГ-2	0004	0090	4,513639	1,949892	4,513639	1,949892	4,513639	1,949892	2026
ЦПГ-2	0004	0091	4,513638889	1,949892	4,513638889	1,949892	4,513638889	1,949892	2026
Цех 1	0001	2001	1,3216	16,59	1,3216	16,59	1,3216	16,59	2026
Цех 1	0001	2002	1,3216	16,59	1,3216	16,59	1,3216	16,59	2026
Цех 3	0003	0008	1,4211	44,45	1,4211	44,45	1,4211	44,45	2026
Цех 3	0003	0009	0,4771	14,92	0,4771	14,92	0,4771	14,92	2026
Цех 3	0003	0012	1,42	44,45	1,42	44,45	1,42	44,45	2026
Цех 3	0003	0013	0,48	14,92	0,48	14,92	0,48	14,92	2026
Цех 3	0003	0016	1,42	44,45	1,42	44,45	1,42	44,45	2026
Цех 3	0003	0018	0,03419	0,02215	0,03419	0,02215	0,03419	0,02215	2026
Цех 4	0004	0025	1,1	17,3	1,1	17,3	1,1	17,3	2026
Цех 4	0004	0026	1,1	17,3	1,1	17,3	1,1	17,3	2026
Цех 4	0004	0086	0,1953	6,15898	0,1953	6,15898	0,1953	6,15898	2026
Цех 6	0007	0041	0,3229596	3,8193206	0,3229596	3,8193206	0,3229596	3,8193206	2026
Цех 6	0007	0042	0,32290367	3,818658806	0,32290367	3,818658806	0,32290367	3,818658806	2026
Цех 6	0007	0043	0,323	3,8193	0,323	3,8193	0,323	3,8193	2026
Цех 6	0007	0044	0,3229	3,81866	0,3229	3,81866	0,3229	3,81866	2026
Цех 6	0007	0104	0,002288889	0,00516	0,002288889	0,00516	0,002288889	0,00516	2026
Цех 6	0007	0105	0,706133333	0,0024	0,706133333	0,0024	0,706133333	0,0024	2026
Цех 7	0008	0053	0,000125	0,00009	0,000125	0,00009	0,000125	0,00009	2026
Цех 7	0008	0055	0,084688889	0,083592	0,084688889	0,083592	0,084688889	0,083592	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 7	0008	0056	0,188604444	0,2014808	0,188604444	0,2014808	0,188604444	0,2014808	2026
Цех 7	0008	0057	0,208746667	0,20812	0,208746667	0,20812	0,208746667	0,20812	2026
Цех 10	0010	1001	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	2026
Цех 10	0010	1002	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	2026
Цех 10	0010	1003	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	2026
Цех 10	0010	1004	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	2026
Цех 10	0010	1005	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	2026
Итого:			26,85757686	430,5607462	26,85757686	430,5607462	26,85757686	430,5607462	
Неорганизованные источники									
Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00154444	0,00233091	0,00154444	0,00233091	0,00154444	0,00233091	2026
Цех 6	0007	6081	0,000375	0,000135	0,000375	0,000135	0,000375	0,000135	2026
Цех 7	0008	6083	0,008666667	0,136656	0,008666667	0,136656	0,008666667	0,136656	2026
Цех 7	0008	6084	0,001022222	0,0075152	0,001022222	0,0075152	0,001022222	0,0075152	2026
Цех 7	0008	6086	0,0009	0,0203184	0,0009	0,0203184	0,0009	0,0203184	2026
Цех 7	0008	6089	3,33333E-05	0,000048	3,33333E-05	0,000048	3,33333E-05	0,000048	2026
Итого:			0,012541662	0,16700351	0,012541662	0,16700351	0,012541662	0,16700351	
Всего по загрязняющему веществу:			26,87011852	430,7277497	26,87011852	430,7277497	26,87011852	430,7277497	2026
0302, Азотная кислота (5)									
Организованные источники									
Цех 8	0009	0058	0,0025	0,018	0,0025	0,018	0,0025	0,018	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

<i>Итого:</i>			0,0025	0,018	0,0025	0,018	0,0025	0,018	
Всего по загрязняющему веществу:			0,0025	0,018	0,0025	0,018	0,0025	0,018	2026
0303, Аммиак (32)									
Организованные источники									
<i>Цех 8</i>	0009	0058	0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	2026
<i>Итого:</i>			0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	
Всего по загрязняющему веществу:			0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									
Организованные источники									
<i>ЦПГ-2</i>	0004	0087	0,0051	0,15977	0,0051	0,15977	0,0051	0,15977	2026
<i>ЦПГ-2</i>	0004	0088	0,006704795	0,21144	0,006704795	0,21144	0,006704795	0,21144	2026
<i>ЦПГ-2</i>	0004	0089	0,251863919	7,942779	0,251863919	7,942779	0,251863919	7,942779	2026
<i>ЦПГ-2</i>	0004	0090	0,733466	0,31685745	0,733466	0,31685745	0,733466	0,31685745	2026
<i>ЦПГ-2</i>	0004	0091	0,733466319	0,31685745	0,733466319	0,31685745	0,733466319	0,31685745	2026
<i>Цех 1</i>	0001	2001	0,21476	2,695875	0,21476	2,695875	0,21476	2,695875	2026
<i>Цех 1</i>	0001	2002	0,21476	2,695875	0,21476	2,695875	0,21476	2,695875	2026
<i>Цех 3</i>	0003	0008	0,2309	7,22	0,2309	7,22	0,2309	7,22	2026
<i>Цех 3</i>	0003	0009	0,0775	2,42	0,0775	2,42	0,0775	2,42	2026
<i>Цех 3</i>	0003	0012	0,23	7,22	0,23	7,22	0,23	7,22	2026
<i>Цех 3</i>	0003	0013	0,08	2,42	0,08	2,42	0,08	2,42	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 3	0003	0016	0,23	7,22	0,23	7,22	0,23	7,22	2026
Цех 3	0003	0018	0,00556	0,0036	0,00556	0,0036	0,00556	0,0036	2026
Цех 4	0004	0025	0,18	2,81	0,18	2,81	0,18	2,81	2026
Цех 4	0004	0026	0,18	2,81	0,18	2,81	0,18	2,81	2026
Цех 4	0004	0086	0,4836	15,2508	0,4836	15,2508	0,4836	15,2508	2026
Цех 6	0007	0041	0,0524809	0,6206396	0,0524809	0,6206396	0,0524809	0,6206396	2026
Цех 6	0007	0042	0,052471846	0,620532056	0,052471846	0,620532056	0,052471846	0,620532056	2026
Цех 6	0007	0043	0,0525	0,6206	0,0525	0,6206	0,0525	0,6206	2026
Цех 6	0007	0044	0,05247	0,62053	0,05247	0,62053	0,05247	0,62053	2026
Цех 6	0007	0104	0,000371944	0,0008385	0,000371944	0,0008385	0,000371944	0,0008385	2026
Цех 6	0007	0105	0,114746667	0,00039	0,114746667	0,00039	0,114746667	0,00039	2026
Цех 7	0008	0053	0,00002	0,000015	0,00002	0,000015	0,00002	0,000015	2026
Цех 7	0008	0055	0,013761944	0,0135837	0,013761944	0,0135837	0,013761944	0,0135837	2026
Цех 7	0008	0056	0,030648223	0,03274063	0,030648223	0,03274063	0,030648223	0,03274063	2026
Цех 7	0008	0057	0,033921333	0,0338195	0,033921333	0,0338195	0,033921333	0,0338195	2026
Цех 10	0010	1001	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	2026
Цех 10	0010	1002	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	2026
Цех 10	0010	1003	0,111626667	4,006288	0,111626667	4,006288	0,111626667	4,006288	2026
Цех 10	0010	1004	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	2026
Цех 10	0010	1005	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	2026
Итого:			4,819207224	84,21793089	4,819207224	84,21793089	4,819207224	84,21793089	
Неорганизованные источники									

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00025097	0,00037877	0,00025097	0,00037877	0,00025097	0,00037877	2026
Цех 7	0008	6083	0,001408333	0,0222066	0,001408333	0,0222066	0,001408333	0,0222066	2026
Цех 7	0008	6084	0,000166111	0,00122122	0,000166111	0,00122122	0,000166111	0,00122122	2026
Цех 7	0008	6086	0,00014625	0,00330174	0,00014625	0,00330174	0,00014625	0,00330174	2026
Цех 7	0008	6089	5,41667E-06	0,0000078	5,41667E-06	0,0000078	5,41667E-06	0,0000078	2026
Итого:			0,001977081	0,02711613	0,001977081	0,02711613	0,001977081	0,02711613	
Всего по загрязняющему веществу:			4,821184305	84,24504702	4,821184305	84,24504702	4,821184305	84,24504702	2026
0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									
Организованные источники									
Цех 8	0009	0058	0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	2026
Итого:			0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	2026
0322, Серная кислота (517)									
Организованные источники									
Цех 8	0009	0058	0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	2026
Итого:			0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	
Всего по загрязняющему веществу:			0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Организованные источники									
ЦПГ-2	0004	0087	0,026	0,81936	0,026	0,81936	0,026	0,81936	2026
ЦПГ-2	0004	0088	0,034383562	1,08432	0,034383562	1,08432	0,034383562	1,08432	2026
ЦПГ-2	0004	0089	1,291609568	40,7322	1,291609568	40,7322	1,291609568	40,7322	2026
ЦПГ-2	0004	0090	3,761366	1,62491	3,761366	1,62491	3,761366	1,62491	2026
ЦПГ-2	0004	0091	3,761365741	1,62491	3,761365741	1,62491	3,761365741	1,62491	2026
Цех 1	0001	2001	0,009176467	0,1185	0,009176467	0,1185	0,009176467	0,1185	2026
Цех 1	0001	2002	0,009176467	0,1185	0,009176467	0,1185	0,009176467	0,1185	2026
Цех 6	0007	0104	0,000194444	0,00045	0,000194444	0,00045	0,000194444	0,00045	2026
Цех 6	0007	0105	0,045972222	0,00015	0,045972222	0,00015	0,045972222	0,00015	2026
Цех 7	0008	0055	0,000959328	0,000972	0,000959328	0,000972	0,000959328	0,000972	2026
Цех 7	0008	0056	0,016022223	0,00918	0,016022223	0,00918	0,016022223	0,00918	2026
Цех 7	0008	0057	0,017733333	0,01815	0,017733333	0,01815	0,017733333	0,01815	2026
Цех 10	0010	1001	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	2026
Цех 10	0010	1002	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	2026
Цех 10	0010	1003	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	2026
Цех 10	0010	1004	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	2026
Цех 10	0010	1005	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	2026
Итого:			8,9978078	47,027102	8,9978078	47,027102	8,9978078	47,027102	
Неорганизованные источники									
Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00045556	0,00050176	0,00045556	0,00050176	0,00045556	0,00050176	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 7	0008	6084	0,000123056	0,00089426	0,000123056	0,00089426	0,000123056	0,00089426	2026
Итого:			0,000578616	0,00139602	0,000578616	0,00139602	0,000578616	0,00139602	
Всего по загрязняющему веществу:			8,998386415	47,02849802	8,998386415	47,02849802	8,998386415	47,02849802	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									
Организованные источники									
ЦПГ-2	0004	0089	5,8805204	185,4480907	5,8805204	185,4480907	5,8805204	185,4480907	2026
ЦПГ-2	0004	0090	1,563517	0,67543939	1,563517	0,67543939	1,563517	0,67543939	2026
ЦПГ-2	0004	0091	1,563517099	0,675439387	1,563517099	0,675439387	1,563517099	0,675439387	2026
Цех 6	0007	0104	0,000305556	0,000675	0,000305556	0,000675	0,000305556	0,000675	2026
Цех 6	0007	0105	0,110333333	0,000375	0,110333333	0,000375	0,110333333	0,000375	2026
Цех 7	0008	0056	0,025177777	0,0263565	0,025177777	0,0263565	0,025177777	0,0263565	2026
Цех 7	0008	0057	0,027866667	0,027225	0,027866667	0,027225	0,027866667	0,027225	2026
Итого:			9,171237832	186,853601	9,171237832	186,853601	9,171237832	186,853601	
Неорганизованные источники									
Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00021556	0,00028704	0,00021556	0,00028704	0,00021556	0,00028704	2026
Цех 7	0008	6084	0,00016725	0,001360422	0,00016725	0,001360422	0,00016725	0,001360422	2026
Итого:			0,00038281	0,001647462	0,00038281	0,001647462	0,00038281	0,001647462	
Всего по загрязняющему веществу:			9,171620642	186,8552484	9,171620642	186,8552484	9,171620642	186,8552484	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)									

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Организованные источники									
ЦПГ-2	0004	0089	0,0050085	0,1579484	0,0050085	0,1579484	0,0050085	0,1579484	2026
ЦПГ-2	0004	0090	0,001332	0,00057528	0,001332	0,00057528	0,001332	0,00057528	2026
ЦПГ-2	0004	0091	0,001331666	0,00057528	0,001331666	0,00057528	0,001331666	0,00057528	2026
Цех 1	0001	8001	0,0000402	0,001107	0,0000402	0,001107	0,0000402	0,001107	2026
Итого:			0,007712366	0,16020596	0,007712366	0,16020596	0,007712366	0,16020596	
Всего по загрязняющему веществу:			0,007712366	0,16020596	0,007712366	0,16020596	0,007712366	0,16020596	2026
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									
Организованные источники									
ЦПГ-2	0004	0087	0,2598	8,1936	0,2598	8,1936	0,2598	8,1936	2026
ЦПГ-2	0004	0088	0,343835616	10,8432	0,343835616	10,8432	0,343835616	10,8432	2026
ЦПГ-2	0004	0089	12,9160972	407,322	12,9160972	407,322	12,9160972	407,322	2026
ЦПГ-2	0004	0090	37,613657	16,2491	37,613657	16,2491	37,613657	16,2491	2026
ЦПГ-2	0004	0091	37,61365741	16,2491	37,61365741	16,2491	37,61365741	16,2491	2026
Цех 1	0001	2001	1,667733333	20,856	1,667733333	20,856	1,667733333	20,856	2026
Цех 1	0001	2002	1,667733333	20,856	1,667733333	20,856	1,667733333	20,856	2026
Цех 3	0003	0008	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2026
Цех 3	0003	0009	0,042	1,31	0,042	1,31	0,042	1,31	2026
Цех 3	0003	0012	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2026
Цех 3	0003	0013	0,04	1,31	0,04	1,31	0,04	1,31	2026
Цех 3	0003	0016	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 3	0003	0018	0,01167	0,00756	0,01167	0,00756	0,01167	0,00756	2026
Цех 4	0004	0025	0,29	4,64	0,29	4,64	0,29	4,64	2026
Цех 4	0004	0026	0,29	4,64	0,29	4,64	0,29	4,64	2026
Цех 4	0004	0086	0,22785	7,18547	0,22785	7,18547	0,22785	7,18547	2026
Цех 6	0007	0041	1,8250431	21,58296	1,8250431	21,58296	1,8250431	21,58296	2026
Цех 6	0007	0042	1,824726889	21,57922019	1,824726889	21,57922019	1,824726889	21,57922019	2026
Цех 6	0007	0043	1,825	21,583	1,825	21,583	1,825	21,583	2026
Цех 6	0007	0044	1,82473	21,57922	1,82473	21,57922	1,82473	21,57922	2026
Цех 6	0007	0104	0,002	0,0045	0,002	0,0045	0,002	0,0045	2026
Цех 6	0007	0105	0,570055556	0,00195	0,570055556	0,00195	0,570055556	0,00195	2026
Цех 7	0008	0053	0,0075	0,0054	0,0075	0,0054	0,0075	0,0054	2026
Цех 7	0008	0055	0,1184	0,11664	0,1184	0,11664	0,1184	0,11664	2026
Цех 7	0008	0056	0,1648	0,17571	0,1648	0,17571	0,1648	0,17571	2026
Цех 7	0008	0057	0,1824	0,1815	0,1824	0,1815	0,1824	0,1815	2026
Цех 10	0010	1001	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	2026
Цех 10	0010	1002	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	2026
Цех 10	0010	1003	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	2026
Цех 10	0010	1004	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	2026
Цех 10	0010	1005	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	2026
Итого:			106,4729117	785,8801302	106,4729117	785,8801302	106,4729117	785,8801302	
Неорганизованные источники									

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00381667	0,00347848	0,00381667	0,00347848	0,00381667	0,00347848	2026
Цех 6	0007	6081	0,001847222	0,000665	0,001847222	0,000665	0,001847222	0,000665	2026
Цех 7	0008	6083	0,01375	0,21681	0,01375	0,21681	0,01375	0,21681	2026
Цех 7	0008	6084	0,004054167	0,0243573	0,004054167	0,0243573	0,004054167	0,0243573	2026
Цех 7	0008	6086	0,007388889	0,16028	0,007388889	0,16028	0,007388889	0,16028	2026
Цех 7	0008	6089	0,000369444	0,000532	0,000369444	0,000532	0,000369444	0,000532	2026
Итого:			0,031226392	0,40612278	0,031226392	0,40612278	0,031226392	0,40612278	
Всего по загрязняющему веществу:			106,5041381	786,286253	106,5041381	786,286253	106,5041381	786,286253	2026
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									
Неорганизованные источники									
Цех 6	0007	6081	0,000129167	0,0000465	0,000129167	0,0000465	0,000129167	0,0000465	2026
Цех 7	0008	6086	0,000416667	0,010915	0,000416667	0,010915	0,000416667	0,010915	2026
Цех 7	0008	6089	2,08333E-05	0,00003	2,08333E-05	0,00003	2,08333E-05	0,00003	2026
Итого:			0,000566667	0,0109915	0,000566667	0,0109915	0,000566667	0,0109915	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000566667	0,0109915	0,000566667	0,0109915	0,000566667	0,0109915	2026
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									
Неорганизованные источники									
Цех 6	0007	6081	0,000138889	0,00005	0,000138889	0,00005	0,000138889	0,00005	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 7	0008	6086	0,001833333	0,0258	0,001833333	0,0258	0,001833333	0,0258	2026
Цех 7	0008	6089	9,16667E-05	0,000132	9,16667E-05	0,000132	9,16667E-05	0,000132	2026
Итого:			0,002063889	0,025982	0,002063889	0,025982	0,002063889	0,025982	
Всего по загрязняющему веществу:			0,002063889	0,025982	0,002063889	0,025982	0,002063889	0,025982	2026
0403, Гексан (135)									
Организованные источники									
Цех 5	0006	0094	5,39055	37,52276886	5,39055	37,52276886	5,39055	37,52276886	2026
Цех 5	0006	0099	5,39055	3,16002	5,39055	3,16002	5,39055	3,16002	2026
Цех 5	0006	0100	5,39055	3,16002	5,39055	3,16002	5,39055	3,16002	2026
Итого:			16,17165	43,84280886	16,17165	43,84280886	16,17165	43,84280886	
Всего по загрязняющему веществу:			16,17165	43,84280886	16,17165	43,84280886	16,17165	43,84280886	2026
0405, Пентан (450)									
Организованные источники									
Цех 5	0006	0094	4,41045	30,70044725	4,41045	30,70044725	4,41045	30,70044725	2026
Цех 5	0006	0099	4,41045	2,58547	4,41045	2,58547	4,41045	2,58547	2026
Цех 5	0006	0100	4,41045	2,58547	4,41045	2,58547	4,41045	2,58547	2026
Итого:			13,23135	35,87138725	13,23135	35,87138725	13,23135	35,87138725	
Всего по загрязняющему веществу:			13,23135	35,87138725	13,23135	35,87138725	13,23135	35,87138725	2026
0410, Метан (727*)									

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Организованные источники									
ЦПГ-2	0004	0087	0,0065	0,20484	0,0065	0,20484	0,0065	0,20484	2026
ЦПГ-2	0004	0088	0,00859589	0,27108	0,00859589	0,27108	0,00859589	0,27108	2026
ЦПГ-2	0004	0089	0,322902417	10,034	0,322902417	10,034	0,322902417	10,034	2026
ЦПГ-2	0004	0090	0,940341	0,4062275	0,940341	0,4062275	0,940341	0,4062275	2026
ЦПГ-2	0004	0091	0,940341435	0,4062275	0,940341435	0,4062275	0,940341435	0,4062275	2026
Цех 1	0001	2001	0,8771	27,6602	0,8771	27,6602	0,8771	27,6602	2026
Цех 1	0001	2002	0,8771	27,6602	0,8771	27,6602	0,8771	27,6602	2026
Цех 3	0003	0008	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2026
Цех 3	0003	0009	0,042	1,31	0,042	1,31	0,042	1,31	2026
Цех 3	0003	0012	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2026
Цех 3	0003	0013	0,04	1,31	0,04	1,31	0,04	1,31	2026
Цех 3	0003	0016	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2026
Цех 3	0003	0018	0,01167	0,00756	0,01167	0,00756	0,01167	0,00756	2026
Цех 4	0004	0025	0,29	4,64	0,29	4,64	0,29	4,64	2026
Цех 4	0004	0026	0,29	4,64	0,29	4,64	0,29	4,64	2026
Цех 5	0006	0103	0,10478	1,0859	0,10478	1,0859	0,10478	1,0859	2026
Цех 7	0008	0053	0,0075	0,0054	0,0075	0,0054	0,0075	0,0054	2026
Цех 10	0010	1001	0,7083	22,3369488	0,7083	22,3369488	0,7083	22,3369488	2026
Цех 10	0010	1002	0,5565	17,549784	0,5565	17,549784	0,5565	17,549784	2026
Цех 10	0010	1003	0,6335	19,978056	0,6335	19,978056	0,6335	19,978056	2026
Цех 10	0010	1004	0,7571	23,8759056	0,7571	23,8759056	0,7571	23,8759056	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 10	0010	1005	0,8476	26,7299136	0,8476	26,7299136	0,8476	26,7299136	2026
Итого:			9,071830742	215,432243	9,071830742	215,432243	9,071830742	215,432243	
Всего по загрязняющему веществу:			9,071830742	215,432243	9,071830742	215,432243	9,071830742	215,432243	2026
0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									
Организованные источники									
Цех 1	0001	0001	0,031536	0,994519296	0,031536	0,994519296	0,031536	0,994519296	2026
Цех 1	0001	0002	0,047997	1,513633392	0,047997	1,513633392	0,047997	1,513633392	2026
Цех 1	0001	0003	0,1914	6,0359904	0,1914	6,0359904	0,1914	6,0359904	2026
Цех 1	0001	0004	0,2325	7,33212	0,2325	7,33212	0,2325	7,33212	2026
Цех 1	0001	0059	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	2026
Цех 1	0001	0060	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	2026
Цех 1	0001	0061	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	2026
Цех 1	0001	0063	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	2026
Цех 1	0001	0064	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	2026
Цех 1	0001	0065	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	2026
Цех 1	0001	0066	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	2026
Цех 1	0001	2003	1,3649	0,0001	1,3649	0,0001	1,3649	0,0001	2026
Цех 1	0001	2004	1,3649	0,0001	1,3649	0,0001	1,3649	0,0001	2026
Цех 1	0001	8001	0,03667	1,15573	0,03667	1,15573	0,03667	1,15573	2026
Цех 3	0003	0006	0,072	1,160296	0,072	1,160296	0,072	1,160296	2026
Цех 3	0003	0007	0,0098199	0,306463367	0,0098199	0,306463367	0,0098199	0,306463367	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 3	0003	0010	0,0744	1,1850582	0,0744	1,1850582	0,0744	1,1850582	2026
Цех 3	0003	0011	0,009018	0,282054182	0,009018	0,282054182	0,009018	0,282054182	2026
Цех 3	0003	0014	0,07128	1,13344304	0,07128	1,13344304	0,07128	1,13344304	2026
Цех 3	0003	0015	0,0148365	0,467883864	0,0148365	0,467883864	0,0148365	0,467883864	2026
Цех 3	0003	0019	0,0509936	1,60813417	0,0509936	1,60813417	0,0509936	1,60813417	2026
Цех 3	0003	0020	0,0035168	0,110905805	0,0035168	0,110905805	0,0035168	0,110905805	2026
Цех 3	0003	0067	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	2026
Цех 3	0003	0068	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	2026
Цех 3	0003	0069	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	2026
Цех 3	0003	0070	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	2026
Цех 3	0003	0071	0,06	1,89219996	0,06	1,89219996	0,06	1,89219996	2026
Цех 4	0004	0021	0,01128	0,35572	0,01128	0,35572	0,01128	0,35572	2026
Цех 4	0004	0022	0,0216	0,68175	0,0216	0,68175	0,0216	0,68175	2026
Цех 4	0004	0023	0,24114	7,60494	0,24114	7,60494	0,24114	7,60494	2026
Цех 4	0004	0024	0,13194	4,16208	0,13194	4,16208	0,13194	4,16208	2026
Цех 4	0004	0027	0,36	11,353	0,36	11,353	0,36	11,353	2026
Цех 4	0004	0028	0,0472	1,48848	0,0472	1,48848	0,0472	1,48848	2026
Цех 4	0004	0029	0,22616	7,1332	0,22616	7,1332	0,22616	7,1332	2026
Цех 4	0004	0030	0,0445	1,4039	0,0445	1,4039	0,0445	1,4039	2026
Цех 4	0004	0072	0,025	0,7884	0,025	0,7884	0,025	0,7884	2026
Цех 4	0004	0073	8,63983	2,72465	8,63983	2,72465	8,63983	2,72465	2026
Цех 4	0004	0074	0,025	0,7884	0,025	0,7884	0,025	0,7884	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 4	0004	0075	0,0864	2,72465	0,0864	2,72465	0,0864	2,72465	2026
Цех 4	0004	0076	0,05	1,5768	0,05	1,5768	0,05	1,5768	2026
Цех 4	0004	0077	0,05183	1,63479	0,05183	1,63479	0,05183	1,63479	2026
Цех 4	0004	0078	0,05	1,5768	0,05	1,5768	0,05	1,5768	2026
Цех 4	0004	0079	0,0518	1,63479	0,0518	1,63479	0,0518	1,63479	2026
Цех 4	0004	0080	0,025	0,7884	0,025	0,7884	0,025	0,7884	2026
Цех 4	0004	0081	0,0864	2,72465	0,0864	2,72465	0,0864	2,72465	2026
Цех 4	0004	0082	0,05	1,5768	0,05	1,5768	0,05	1,5768	2026
Цех 4	0004	0083	0,0518	1,63479	0,0518	1,63479	0,0518	1,63479	2026
Цех 4	0004	0084	0,06	1,89219	0,06	1,89219	0,06	1,89219	2026
Цех 4	0004	0085	0,06	1,89219	0,06	1,89219	0,06	1,89219	2026
Цех 4	0004	0086	0,57167	17,633	0,57167	17,633	0,57167	17,633	2026
Цех 5	0006	0031	0,1416	4,4654976	0,1416	4,4654976	0,1416	4,4654976	2026
Цех 5	0006	0032	0,0223725	0,70553916	0,0223725	0,70553916	0,0223725	0,70553916	2026
Цех 5	0006	0033	0,3558	11,2205088	0,3558	11,2205088	0,3558	11,2205088	2026
Цех 5	0006	0034	0,0294	0,9271584	0,0294	0,9271584	0,0294	0,9271584	2026
Цех 5	0006	0035	0,0594	1,8732384	0,0594	1,8732384	0,0594	1,8732384	2026
Цех 5	0006	0036	0,1156	3,6455616	0,1156	3,6455616	0,1156	3,6455616	2026
Цех 5	0006	0037	0,0006	0,0189216	0,0006	0,0189216	0,0006	0,0189216	2026
Цех 5	0006	0038	0,00105	0,0331128	0,00105	0,0331128	0,00105	0,0331128	2026
Цех 5	0006	0092	0,105004217	1,655066389	0,105004217	1,655066389	0,105004217	1,655066389	2026
Цех 5	0006	0095	0,000325549	0,002473458	0,000325549	0,002473458	0,000325549	0,002473458	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 5	0006	0096	0,000109242	0,004306319	0,000109242	0,004306319	0,000109242	0,004306319	2026
Цех 5	0006	0101	0,01	0,15769998	0,01	0,15769998	0,01	0,15769998	2026
Цех 5	0006	0102	5,89865E-05	0,002165984	5,89865E-05	0,002165984	5,89865E-05	0,002165984	2026
Цех 6	0007	0040	0,4239	13,3681104	0,4239	13,3681104	0,4239	13,3681104	2026
Цех 6	0007	0045	0,0144126	0,454515754	0,0144126	0,454515754	0,0144126	0,454515754	2026
Цех 6	0007	0046	0,0144126	0,454515754	0,0144126	0,454515754	0,0144126	0,454515754	2026
Цех 6	0007	0047	0,942	29,706912	0,942	29,706912	0,942	29,706912	2026
Цех 6	0007	0048	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	2026
Цех 6	0007	0049	0,942	29,706912	0,942	29,706912	0,942	29,706912	2026
Цех 6	0007	0050	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	2026
Цех 6	0007	0051	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	2026
Цех 6	0007	0052	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	2026
Цех 10	0010	7001	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	2026
Цех 10	0010	7002	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	2026
Цех 10	0010	7003	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	2026
Цех 10	0010	7004	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	2026
Цех 10	0010	7005	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	2026
Цех 10	0010	7006	0,040993014	3,322316865	0,040993014	3,322316865	0,040993014	3,322316865	2026
Итого:			102,2898916	239,5253031	102,2898916	239,5253031	102,2898916	239,5253031	
Неорганизованные источники									
ЦПГ-2	0004	6032	1,77107	55,8526	1,77107	55,8526	1,77107	55,8526	2026
ЦПГ-2	0004	6033	0,08828	2,78405	0,08828	2,78405	0,08828	2,78405	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

ЦПГ-2	0004	6034	0,08828	2,78405	0,08828	2,78405	0,08828	2,78405	2026
ЦПГ-2	0004	6048	0,29099	9,17688	0,29099	9,17688	0,29099	9,17688	2026
ЦПГ-2	0004	6051	0,29099	9,17688	0,29099	9,17688	0,29099	9,17688	2026
Цех 1	0001	6009	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	2026
Цех 1	0001	6010	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	2026
Цех 1	0001	6011	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	2026
Цех 1	0001	6012	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	2026
Цех 1	0001	6013	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	2026
Цех 1	0001	6014	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	2026
Цех 1	0001	6015	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	2026
Цех 1	0001	6017	0,199864833	0,051804965	0,199864833	0,051804965	0,199864833	0,051804965	2026
Цех 1	0001	6018	0,199864833	0,051804965	0,199864833	0,051804965	0,199864833	0,051804965	2026
Цех 3	0003	6020	0,602408333	18,9975492	0,602408333	18,9975492	0,602408333	18,9975492	2026
Цех 3	0003	6021	0,103754747	3,272009691	0,103754747	3,272009691	0,103754747	3,272009691	2026
Цех 3	0003	6022	0,602408333	18,9975492	0,602408333	18,9975492	0,602408333	18,9975492	2026
Цех 3	0003	6023	0,083101578	2,620691357	0,083101578	2,620691357	0,083101578	2,620691357	2026
Цех 3	0003	6025	0,688466667	21,7114848	0,688466667	21,7114848	0,688466667	21,7114848	2026
Цех 3	0003	6026	0,26473846	8,348792075	0,26473846	8,348792075	0,26473846	8,348792075	2026
Цех 3	0003	6030	0,068743833	2,167905528	0,068743833	2,167905528	0,068743833	2,167905528	2026
Цех 5	0006	6059	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	2026
Цех 5	0006	6060	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	2026
Цех 5	0006	6061	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 5	0006	6062	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	2026
Цех 5	0006	6063	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	2026
Цех 5	0006	6064	0,085219167	2,68747164	0,085219167	2,68747164	0,085219167	2,68747164	2026
Цех 5	0006	6068	0,133693611	4,21616172	0,133693611	4,21616172	0,133693611	4,21616172	2026
Цех 5	0006	6070	0,027397778	0,86401632	0,027397778	0,86401632	0,027397778	0,86401632	2026
Цех 5	0006	6071	0,433306667	13,66475904	0,433306667	13,66475904	0,433306667	13,66475904	2026
Итого:			7,359133118	219,5760362	7,359133118	219,5760362	7,359133118	219,5760362	
Всего по загрязняющему веществу:			109,6490247	459,1013393	109,6490247	459,1013393	109,6490247	459,1013393	2026
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									
Организованные источники									
Цех 1	0001	8001	0,00006	0,00192	0,00006	0,00192	0,00006	0,00192	2026
Цех 5	0006	0093	0,002058333	0,003929405	0,002058333	0,003929405	0,002058333	0,003929405	2026
Цех 5	0006	0097	0,00206	0,01536	0,00206	0,01536	0,00206	0,01536	2026
Цех 5	0006	0098	0,002058333	0,000557603	0,002058333	0,000557603	0,002058333	0,000557603	2026
Цех 10	0010	7006	0,015580287	1,262718831	0,015580287	1,262718831	0,015580287	1,262718831	2026
Итого:			0,021816954	1,284485838	0,021816954	1,284485838	0,021816954	1,284485838	
Всего по загрязняющему веществу:			0,021816954	1,284485838	0,021816954	1,284485838	0,021816954	1,284485838	2026
0602, Бензол (64)									
Организованные источники									
Цех 8	0009	0058	0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

<i>Итого:</i>			0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	2026
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									
Неорганизованные источники									
<i>Цех 7</i>	0008	6090	0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	2026
<i>Итого:</i>			0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	
Всего по загрязняющему веществу:			0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	2026
0621, Метилбензол (349)									
Организованные источники									
<i>Цех 8</i>	0009	0058	0,0000811	0,00058392	0,0000811	0,00058392	0,0000811	0,00058392	2026
<i>Итого:</i>			0,0000811	0,00058392	0,0000811	0,00058392	0,0000811	0,00058392	
Неорганизованные источники									
<i>Цех 7</i>	0008	6090	0,027777778	0,03	0,027777778	0,03	0,027777778	0,03	2026
<i>Итого:</i>			0,027777778	0,03	0,027777778	0,03	0,027777778	0,03	
Всего по загрязняющему веществу:			0,027858878	0,03058392	0,027858878	0,03058392	0,027858878	0,03058392	2026
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									
Организованные источники									
<i>Цех 1</i>	0001	2001	0,000000216	2,66625E-06	0,000000216	2,66625E-06	0,000000216	2,66625E-06	2026
<i>Цех 1</i>	0001	2002	0,000000216	2,66625E-06	0,000000216	2,66625E-06	0,000000216	2,66625E-06	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 6	0007	0104	3,61E-09	8,25E-09	3,61E-09	8,25E-09	3,61E-09	8,25E-09	2026
Цех 6	0007	0105	1,10333E-06	4,13E-09	1,10333E-06	4,13E-09	1,10333E-06	4,13E-09	2026
Цех 7	0008	0055	1,34E-08	1,34E-08	1,34E-08	1,34E-08	1,34E-08	1,34E-08	2026
Цех 7	0008	0056	2,9789E-07	0,000000322	2,9789E-07	0,000000322	2,9789E-07	0,000000322	2026
Цех 7	0008	0057	3,2933E-07	0,000000333	3,2933E-07	0,000000333	3,2933E-07	0,000000333	2026
Цех 10	0010	1001	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	2026
Цех 10	0010	1002	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	2026
Цех 10	0010	1003	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	2026
Цех 10	0010	1004	1,1244E-07	0,000004	1,1244E-07	0,000004	1,1244E-07	0,000004	2026
Цех 10	0010	1005	1,1244E-07	3,80003E-06	1,1244E-07	3,80003E-06	1,1244E-07	3,80003E-06	2026
Итого:			2,74175E-06	2,56326E-05	2,74175E-06	2,56326E-05	2,74175E-06	2,56326E-05	
Всего по загрязняющему веществу:			2,74175E-06	2,56326E-05	2,74175E-06	2,56326E-05	2,74175E-06	2,56326E-05	2026
0906, Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)									
Организованные источники									
Цех 8	0009	0058	0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	2026
Итого:			0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	2026
1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6090	0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

<i>Итого:</i>			0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	
Всего по загрязняющему веществу:			0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	2026
1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)									
Организованные источники									
<i>Цех 8</i>	0009	0058	0,00167	0,012024	0,00167	0,012024	0,00167	0,012024	2026
<i>Итого:</i>			0,00167	0,012024	0,00167	0,012024	0,00167	0,012024	
Неорганизованные источники									
<i>Цех 7</i>	0008	6090	0,074416667	0,063222	0,074416667	0,063222	0,074416667	0,063222	2026
<i>Итого:</i>			0,074416667	0,063222	0,074416667	0,063222	0,074416667	0,063222	
Всего по загрязняющему веществу:			0,076086667	0,075246	0,076086667	0,075246	0,076086667	0,075246	2026
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									
Неорганизованные источники									
<i>Цех 7</i>	0008	6090	0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	2026
<i>Итого:</i>			0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	
Всего по загрязняющему веществу:			0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	2026
1240, Этилацетат (674)									
Неорганизованные источники									
<i>Цех 7</i>	0008	6090	0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	2026
<i>Итого:</i>			0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

<i>Всего по загрязняющему веществу:</i>			0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)									
Организованные источники									
<i>Цех 1</i>	0001	2001	0,002623533	0,03160395	0,002623533	0,03160395	0,002623533	0,03160395	2026
<i>Цех 1</i>	0001	2002	0,002623533	0,03160395	0,002623533	0,03160395	0,002623533	0,03160395	2026
<i>Цех 6</i>	0007	0104	4,16667E-05	0,00009	4,16667E-05	0,00009	4,16667E-05	0,00009	2026
<i>Цех 6</i>	0007	0105	0,011033333	0,0000375	0,011033333	0,0000375	0,011033333	0,0000375	2026
<i>Цех 7</i>	0008	0055	0,000205556	0,0001944	0,000205556	0,0001944	0,000205556	0,0001944	2026
<i>Цех 7</i>	0008	0056	0,003433333	0,0035142	0,003433333	0,0035142	0,003433333	0,0035142	2026
<i>Цех 7</i>	0008	0057	0,0038	0,00363	0,0038	0,00363	0,0038	0,00363	2026
<i>Цех 10</i>	0010	1001	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	2026
<i>Цех 10</i>	0010	1002	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	2026
<i>Цех 10</i>	0010	1003	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	2026
<i>Цех 10</i>	0010	1004	0,001363644	0,046699	0,001363644	0,046699	0,001363644	0,046699	2026
<i>Цех 10</i>	0010	1005	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	2026
<i>Итого:</i>			0,030579177	0,30416968	0,030579177	0,30416968	0,030579177	0,30416968	
<i>Всего по загрязняющему веществу:</i>			0,030579177	0,30416968	0,030579177	0,30416968	0,030579177	0,30416968	2026
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)									
Организованные источники									
<i>Цех 8</i>	0009	0058	0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

<i>Итого:</i>			0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	2026
1555, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									
Организованные источники									
<i>Цех 8</i>	0009	0058	0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	2026
<i>Итого:</i>			0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	2026
2732, Керосин (654*)									
Неорганизованные источники									
<i>Ремонтно-механический цех</i>	0008	6085	0,00081389	0,00082552	0,00081389	0,00082552	0,00081389	0,00082552	2026
<i>Цех 7</i>	0008	6084	0,000769444	0,0045628	0,000769444	0,0045628	0,000769444	0,0045628	2026
<i>Итого:</i>			0,001583334	0,00538832	0,001583334	0,00538832	0,001583334	0,00538832	
Всего по загрязняющему веществу:			0,001583334	0,00538832	0,001583334	0,00538832	0,001583334	0,00538832	2026
2748, Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)									
Неорганизованные источники									
<i>Цех 7</i>	0008	6090	0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	2026
<i>Итого:</i>			0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Всего по загрязняющему веществу:			0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	2026
2752, Уайт-спирит (1294*)									
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6090	0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	2026
Итого:			0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	
Всего по загрязняющему веществу:			0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	2026
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)									
Организованные источники									
Цех 1	0001	2001	0,944	11,85	0,944	11,85	0,944	11,85	2026
Цех 1	0001	2002	0,944	11,85	0,944	11,85	0,944	11,85	2026
Цех 1	0001	8002	0,01111	0,008	0,01111	0,008	0,01111	0,008	2026
Цех 1	0001	8003	0,01111	0,008	0,01111	0,008	0,01111	0,008	2026
Цех 1	0001	8004	0,01111	0,008	0,01111	0,008	0,01111	0,008	2026
Цех 1	0001	8005	0,01111	0,008	0,01111	0,008	0,01111	0,008	2026
Цех 6	0007	0104	0,001	0,00225	0,001	0,00225	0,001	0,00225	2026
Цех 6	0007	0105	0,266638889	0,0009	0,266638889	0,0009	0,266638889	0,0009	2026
Цех 7	0008	0055	0,074	0,0729	0,074	0,0729	0,074	0,0729	2026
Цех 7	0008	0056	0,0824	0,087855	0,0824	0,087855	0,0824	0,087855	2026
Цех 7	0008	0057	0,0912	0,09075	0,0912	0,09075	0,0912	0,09075	2026
Цех 10	0010	1001	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 10	0010	1002	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	2026
Цех 10	0010	1003	0,490666667	19,978056	0,490666667	19,978056	0,490666667	19,978056	2026
Цех 10	0010	1004	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	2026
Цех 10	0010	1005	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	2026
Цех 10	0010	7007	0,011111111	0,02	0,011111111	0,02	0,011111111	0,02	2026
Цех 10	0010	7008	0,011111111	0,02	0,011111111	0,02	0,011111111	0,02	2026
Итого:			4,923234444	114,044711	4,923234444	114,044711	4,923234444	114,044711	
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6088	0,12	0,01728	0,12	0,01728	0,12	0,01728	2026
Итого:			0,12	0,01728	0,12	0,01728	0,12	0,01728	
Всего по загрязняющему веществу:			5,043234444	114,061991	5,043234444	114,061991	5,043234444	114,061991	2026
2902, Взвешенные частицы (116)									
Организованные источники									
Цех 2	0002	0005	0,0001808	0,000585792	0,0001808	0,000585792	0,0001808	0,000585792	2026
Цех 7	0008	0039	0,09954	0,000358344	0,09954	0,000358344	0,09954	0,000358344	2026
Итого:			0,0997208	0,000944136	0,0997208	0,000944136	0,0997208	0,000944136	
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6087	0,11113	0,4202908	0,11113	0,4202908	0,11113	0,4202908	2026
Итого:			0,11113	0,4202908	0,11113	0,4202908	0,11113	0,4202908	
Всего по загрязняющему веществу:			0,2108508	0,421234936	0,2108508	0,421234936	0,2108508	0,421234936	2026

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									
Неорганизованные источники									
Цех 6	0007	6081	0,000138889	0,00005	0,000138889	0,00005	0,000138889	0,00005	2026
Цех 7	0008	6086	0,000777778	0,014544	0,000777778	0,014544	0,000777778	0,014544	2026
Цех 7	0008	6089	3,88889E-05	0,000056	3,88889E-05	0,000056	3,88889E-05	0,000056	2026
Итого:			0,000955556	0,01465	0,000955556	0,01465	0,000955556	0,01465	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000955556	0,01465	0,000955556	0,01465	0,000955556	0,01465	2026
2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6087	0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	2026
Итого:			0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	
Всего по загрязняющему веществу:			0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	2026
2936, Пыль древесная (1039*)									
Неорганизованные источники									
Цех 8	0009	6091	0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	2026
Итого:			0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	
Всего по загрязняющему веществу:			0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	2026
Всего по объекту:			310,1945397	2407,817456	310,1945397	2407,817456	310,1945397	2407,817456	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

<i>Из них:</i>									
Итого по организованным источникам:		302,17257029	2185,04928347	302,17257029	2185,04928347	302,17257029	2185,04928347		
Итого по неорганизованным источникам:		8,02196940231	222,768172906	8,02196940231	222,768172906	8,02196940231	222,768172906		

ЭРА v3.0 ВКО филиал ТОО "ТАЛРЫС"

Таблица 3.6

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Жанаозен, ТОО "КазГПЗ" 2026 год

Производство цех, участок	ОБЪЕКТ	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния НДВ
			существующее положение на 2026 год		на 2027-2028 год		НДВ		
			г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0118, Титан диоксид (1219*)									
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6086	8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	2027
Итого:			8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Всего по загрязняющему веществу:			8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	8,3333E-07	0,000006	2027
0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)									
Не организованные источники									
Цех 6	0007	6081	0,001930556	0,000695	0,001930556	0,000695	0,001930556	0,000695	2027
Цех 7	0008	6083	0,02025	0,319302	0,02025	0,319302	0,02025	0,319302	2027
Цех 7	0008	6086	0,005791667	0,160584	0,005791667	0,160584	0,005791667	0,160584	2027
Цех 7	0008	6089	0,000296944	0,0004276	0,000296944	0,0004276	0,000296944	0,0004276	2027
Итого:			0,028269167	0,4810086	0,028269167	0,4810086	0,028269167	0,4810086	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,028269167	0,4810086	0,028269167	0,4810086	0,028269167	0,4810086	2027
0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)									
Не организованные источники									
Цех 6	0007	6081	0,000151389	0,0000545	0,000151389	0,0000545	0,000151389	0,0000545	2027
Цех 7	0008	6083	0,000305556	0,004818	0,000305556	0,004818	0,000305556	0,004818	2027
Цех 7	0008	6086	0,000511111	0,012681	0,000511111	0,012681	0,000511111	0,012681	2027
Цех 7	0008	6089	2,55556E-05	0,0000368	2,55556E-05	0,0000368	2,55556E-05	0,0000368	2027
Итого:			0,000993611	0,0175903	0,000993611	0,0175903	0,000993611	0,0175903	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,000993611	0,0175903	0,000993611	0,0175903	0,000993611	0,0175903	2027
0150, Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 8	0009	0058	0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	2027
Итого:			0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	0,0000131	0,00009432	2027
0168, Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)									
Не организованные источники									
Ремонтно-механический цех	0008	6082	0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Итого:			0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	0,000038889	0,000252	2027
0184, Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)									
Не организованные источники									
Ремонтно-механический цех	0008	6082	7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	2027
Итого:			7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	
Всего по загрязняющему веществу:			7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	7,08333E-05	0,000459	2027
0203, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647)									
Не организованные источники									
Цех 7	0008	6086	2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2027
Итого:			2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2027
Всего по загрязняющему веществу:			2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2,36111E-05	0,000255	2027
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
ЦПГ-2	0004	0087	0,0312	0,98323	0,0312	0,98323	0,0312	0,98323	2027
ЦПГ-2	0004	0088	0,041260274	1,30118	0,041260274	1,30118	0,041260274	1,30118	2027
ЦПГ-2	0004	0089	1,549931541	48,87864	1,549931541	48,87864	1,549931541	48,87864	2027
ЦПГ-2	0004	0090	4,513639	1,949892	4,513639	1,949892	4,513639	1,949892	2027
ЦПГ-2	0004	0091	4,513638889	1,949892	4,513638889	1,949892	4,513638889	1,949892	2027
Цех 1	0001	2001	1,3216	16,59	1,3216	16,59	1,3216	16,59	2027
Цех 1	0001	2002	1,3216	16,59	1,3216	16,59	1,3216	16,59	2027
Цех 3	0003	0008	1,4211	44,45	1,4211	44,45	1,4211	44,45	2027
Цех 3	0003	0009	0,4771	14,92	0,4771	14,92	0,4771	14,92	2027
Цех 3	0003	0012	1,42	44,45	1,42	44,45	1,42	44,45	2027
Цех 3	0003	0013	0,48	14,92	0,48	14,92	0,48	14,92	2027
Цех 3	0003	0016	1,42	44,45	1,42	44,45	1,42	44,45	2027
Цех 3	0003	0018	0,03419	0,02215	0,03419	0,02215	0,03419	0,02215	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 4	0004	0025	1,1	17,3	1,1	17,3	1,1	17,3	2027
Цех 4	0004	0026	1,1	17,3	1,1	17,3	1,1	17,3	2027
Цех 4	0004	0086	0,1953	6,15898	0,1953	6,15898	0,1953	6,15898	2027
Цех 6	0007	0041	0,3229596	3,8193206	0,3229596	3,8193206	0,3229596	3,8193206	2027
Цех 6	0007	0042	0,32290367	3,818658806	0,32290367	3,818658806	0,32290367	3,818658806	2027
Цех 6	0007	0043	0,323	3,8193	0,323	3,8193	0,323	3,8193	2027
Цех 6	0007	0044	0,3229	3,81866	0,3229	3,81866	0,3229	3,81866	2027
Цех 6	0007	0104	0,002288889	0,00516	0,002288889	0,00516	0,002288889	0,00516	2027
Цех 6	0007	0105	0,706133333	0,0024	0,706133333	0,0024	0,706133333	0,0024	2027
Цех 7	0008	0053	0,000125	0,00009	0,000125	0,00009	0,000125	0,00009	2027
Цех 7	0008	0055	0,084688889	0,083592	0,084688889	0,083592	0,084688889	0,083592	2027
Цех 7	0008	0056	0,188604444	0,2014808	0,188604444	0,2014808	0,188604444	0,2014808	2027
Цех 7	0008	0057	0,208746667	0,20812	0,208746667	0,20812	0,208746667	0,20812	2027
Цех 10	0010	1001	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	2027
Цех 10	0010	1002	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	2027
Цех 10	0010	1003	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	2027
Цех 10	0010	1004	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	2027
Цех 10	0010	1005	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	0,686933333	24,514	2027
Итого:			26,85757686	430,5607462	26,85757686	430,5607462	26,85757686	430,5607462	
Неорганизованные источники									
Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00154444	0,00233091	0,00154444	0,00233091	0,00154444	0,00233091	2027
Цех 6	0007	6081	0,000375	0,000135	0,000375	0,000135	0,000375	0,000135	2027
Цех 7	0008	6083	0,008666667	0,136656	0,008666667	0,136656	0,008666667	0,136656	2027
Цех 7	0008	6084	0,001022222	0,0075152	0,001022222	0,0075152	0,001022222	0,0075152	2027
Цех 7	0008	6086	0,0009	0,0203184	0,0009	0,0203184	0,0009	0,0203184	2027
Цех 7	0008	6089	3,33333E-05	0,000048	3,33333E-05	0,000048	3,33333E-05	0,000048	2027
Итого:			0,012541662	0,16700351	0,012541662	0,16700351	0,012541662	0,16700351	2027
Всего по загрязняющему веществу:			26,87011852	430,7277497	26,87011852	430,7277497	26,87011852	430,7277497	2027
0302, Азотная кислота (5)									
Организованные источники									

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 8	0009	0058	0,0025	0,018	0,0025	0,018	0,0025	0,018	2027
Итого:			0,0025	0,018	0,0025	0,018	0,0025	0,018	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,0025	0,018	0,0025	0,018	0,0025	0,018	2027
0303, Аммиак (32)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 8	0009	0058	0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	2027
Итого:			0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	0,0000492	0,00035424	2027
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
ЦПГ-2	0004	0087	0,0051	0,15977	0,0051	0,15977	0,0051	0,15977	2027
ЦПГ-2	0004	0088	0,006704795	0,21144	0,006704795	0,21144	0,006704795	0,21144	2027
ЦПГ-2	0004	0089	0,251863919	7,942779	0,251863919	7,942779	0,251863919	7,942779	2027
ЦПГ-2	0004	0090	0,733466	0,31685745	0,733466	0,31685745	0,733466	0,31685745	2027
ЦПГ-2	0004	0091	0,733466319	0,31685745	0,733466319	0,31685745	0,733466319	0,31685745	2027
Цех 1	0001	2001	0,21476	2,695875	0,21476	2,695875	0,21476	2,695875	2027
Цех 1	0001	2002	0,21476	2,695875	0,21476	2,695875	0,21476	2,695875	2027
Цех 3	0003	0008	0,2309	7,22	0,2309	7,22	0,2309	7,22	2027
Цех 3	0003	0009	0,0775	2,42	0,0775	2,42	0,0775	2,42	2027
Цех 3	0003	0012	0,23	7,22	0,23	7,22	0,23	7,22	2027
Цех 3	0003	0013	0,08	2,42	0,08	2,42	0,08	2,42	2027
Цех 3	0003	0016	0,23	7,22	0,23	7,22	0,23	7,22	2027
Цех 3	0003	0018	0,00556	0,0036	0,00556	0,0036	0,00556	0,0036	2027
Цех 4	0004	0025	0,18	2,81	0,18	2,81	0,18	2,81	2027
Цех 4	0004	0026	0,18	2,81	0,18	2,81	0,18	2,81	2027
Цех 4	0004	0086	0,4836	15,2508	0,4836	15,2508	0,4836	15,2508	2027
Цех 6	0007	0041	0,0524809	0,6206396	0,0524809	0,6206396	0,0524809	0,6206396	2027
Цех 6	0007	0042	0,052471846	0,620532056	0,052471846	0,620532056	0,052471846	0,620532056	2027
Цех 6	0007	0043	0,0525	0,6206	0,0525	0,6206	0,0525	0,6206	2027
Цех 6	0007	0044	0,05247	0,62053	0,05247	0,62053	0,05247	0,62053	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 6	0007	0104	0,000371944	0,0008385	0,000371944	0,0008385	0,000371944	0,0008385	2027
Цех 6	0007	0105	0,114746667	0,00039	0,114746667	0,00039	0,114746667	0,00039	2027
Цех 7	0008	0053	0,00002	0,000015	0,00002	0,000015	0,00002	0,000015	2027
Цех 7	0008	0055	0,013761944	0,0135837	0,013761944	0,0135837	0,013761944	0,0135837	2027
Цех 7	0008	0056	0,030648223	0,03274063	0,030648223	0,03274063	0,030648223	0,03274063	2027
Цех 7	0008	0057	0,033921333	0,0338195	0,033921333	0,0338195	0,033921333	0,0338195	2027
Цех 10	0010	1001	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	2027
Цех 10	0010	1002	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	2027
Цех 10	0010	1003	0,111626667	4,006288	0,111626667	4,006288	0,111626667	4,006288	2027
Цех 10	0010	1004	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	2027
Цех 10	0010	1005	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	0,111626667	3,983525	2027
Итого:			4,819207224	84,21793089	4,819207224	84,21793089	4,819207224	84,21793089	2027
Неорганизованные источники									
Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00025097	0,00037877	0,00025097	0,00037877	0,00025097	0,00037877	2027
Цех 7	0008	6083	0,001408333	0,0222066	0,001408333	0,0222066	0,001408333	0,0222066	2027
Цех 7	0008	6084	0,000166111	0,00122122	0,000166111	0,00122122	0,000166111	0,00122122	2027
Цех 7	0008	6086	0,00014625	0,00330174	0,00014625	0,00330174	0,00014625	0,00330174	2027
Цех 7	0008	6089	5,41667E-06	0,0000078	5,41667E-06	0,0000078	5,41667E-06	0,0000078	2027
Итого:			0,001977081	0,02711613	0,001977081	0,02711613	0,001977081	0,02711613	2027
Всего по загрязняющему веществу:			4,821184305	84,24504702	4,821184305	84,24504702	4,821184305	84,24504702	2027
0316, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)									
Организованные источники									
Цех 8	0009	0058	0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	2027
Итого:			0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	0,000132	0,0009504	2027
0322, Серная кислота (517)									
Организованные источники									
Цех 8	0009	0058	0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	2027
Итого:			0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Всего по загрязняющему веществу:			0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	0,0000267	0,00019224	2027
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
ЦПГ-2	0004	0087	0,026	0,81936	0,026	0,81936	0,026	0,81936	2027
ЦПГ-2	0004	0088	0,034383562	1,08432	0,034383562	1,08432	0,034383562	1,08432	2027
ЦПГ-2	0004	0089	1,291609568	40,7322	1,291609568	40,7322	1,291609568	40,7322	2027
ЦПГ-2	0004	0090	3,761366	1,62491	3,761366	1,62491	3,761366	1,62491	2027
ЦПГ-2	0004	0091	3,761365741	1,62491	3,761365741	1,62491	3,761365741	1,62491	2027
Цех 1	0001	2001	0,009176467	0,1185	0,009176467	0,1185	0,009176467	0,1185	2027
Цех 1	0001	2002	0,009176467	0,1185	0,009176467	0,1185	0,009176467	0,1185	2027
Цех 6	0007	0104	0,000194444	0,00045	0,000194444	0,00045	0,000194444	0,00045	2027
Цех 6	0007	0105	0,045972222	0,00015	0,045972222	0,00015	0,045972222	0,00015	2027
Цех 7	0008	0055	0,000959328	0,000972	0,000959328	0,000972	0,000959328	0,000972	2027
Цех 7	0008	0056	0,016022223	0,00918	0,016022223	0,00918	0,016022223	0,00918	2027
Цех 7	0008	0057	0,017733333	0,01815	0,017733333	0,01815	0,017733333	0,01815	2027
Цех 10	0010	1001	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	2027
Цех 10	0010	1002	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	2027
Цех 10	0010	1003	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	2027
Цех 10	0010	1004	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	2027
Цех 10	0010	1005	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	0,004769689	0,1751	2027
Итого:			8,9978078	47,027102	8,9978078	47,027102	8,9978078	47,027102	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00045556	0,00050176	0,00045556	0,00050176	0,00045556	0,00050176	2027
Цех 7	0008	6084	0,000123056	0,00089426	0,000123056	0,00089426	0,000123056	0,00089426	2027
Итого:			0,000578616	0,00139602	0,000578616	0,00139602	0,000578616	0,00139602	2027
Всего по загрязняющему веществу:			8,998386415	47,02849802	8,998386415	47,02849802	8,998386415	47,02849802	2027
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
ЦПГ-2	0004	0089	5,8805204	185,4480907	5,8805204	185,4480907	5,8805204	185,4480907	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

ЦПГ-2	0004	0090	1,563517	0,67543939	1,563517	0,67543939	1,563517	0,67543939	2027
ЦПГ-2	0004	0091	1,563517099	0,675439387	1,563517099	0,675439387	1,563517099	0,675439387	2027
Цех 6	0007	0104	0,000305556	0,000675	0,000305556	0,000675	0,000305556	0,000675	2027
Цех 6	0007	0105	0,110333333	0,000375	0,110333333	0,000375	0,110333333	0,000375	2027
Цех 7	0008	0056	0,025177777	0,0263565	0,025177777	0,0263565	0,025177777	0,0263565	2027
Цех 7	0008	0057	0,027866667	0,027225	0,027866667	0,027225	0,027866667	0,027225	2027
Итого:			9,171237832	186,853601	9,171237832	186,853601	9,171237832	186,853601	2027
Неорганизованные источники									
Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00021556	0,00028704	0,00021556	0,00028704	0,00021556	0,00028704	2027
Цех 7	0008	6084	0,00016725	0,001360422	0,00016725	0,001360422	0,00016725	0,001360422	2027
Итого:			0,00038281	0,001647462	0,00038281	0,001647462	0,00038281	0,001647462	2027
Всего по загрязняющему веществу:			9,171620642	186,8552484	9,171620642	186,8552484	9,171620642	186,8552484	2027
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)									
Организованные источники									
ЦПГ-2	0004	0089	0,0050085	0,1579484	0,0050085	0,1579484	0,0050085	0,1579484	2027
ЦПГ-2	0004	0090	0,001332	0,00057528	0,001332	0,00057528	0,001332	0,00057528	2027
ЦПГ-2	0004	0091	0,001331666	0,00057528	0,001331666	0,00057528	0,001331666	0,00057528	2027
Цех 1	0001	8001	0,0000402	0,001107	0,0000402	0,001107	0,0000402	0,001107	2027
Итого:			0,007712366	0,16020596	0,007712366	0,16020596	0,007712366	0,16020596	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,007712366	0,16020596	0,007712366	0,16020596	0,007712366	0,16020596	2027
0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									
Организованные источники									
ЦПГ-2	0004	0087	0,2598	8,1936	0,2598	8,1936	0,2598	8,1936	2027
ЦПГ-2	0004	0088	0,343835616	10,8432	0,343835616	10,8432	0,343835616	10,8432	2027
ЦПГ-2	0004	0089	12,9160972	407,322	12,9160972	407,322	12,9160972	407,322	2027
ЦПГ-2	0004	0090	37,613657	16,2491	37,613657	16,2491	37,613657	16,2491	2027
ЦПГ-2	0004	0091	37,61365741	16,2491	37,61365741	16,2491	37,61365741	16,2491	2027
Цех 1	0001	2001	1,667733333	20,856	1,667733333	20,856	1,667733333	20,856	2027
Цех 1	0001	2002	1,667733333	20,856	1,667733333	20,856	1,667733333	20,856	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 3	0003	0008	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2027
Цех 3	0003	0009	0,042	1,31	0,042	1,31	0,042	1,31	2027
Цех 3	0003	0012	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2027
Цех 3	0003	0013	0,04	1,31	0,04	1,31	0,04	1,31	2027
Цех 3	0003	0016	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2027
Цех 3	0003	0018	0,01167	0,00756	0,01167	0,00756	0,01167	0,00756	2027
Цех 4	0004	0025	0,29	4,64	0,29	4,64	0,29	4,64	2027
Цех 4	0004	0026	0,29	4,64	0,29	4,64	0,29	4,64	2027
Цех 4	0004	0086	0,22785	7,18547	0,22785	7,18547	0,22785	7,18547	2027
Цех 6	0007	0041	1,8250431	21,58296	1,8250431	21,58296	1,8250431	21,58296	2027
Цех 6	0007	0042	1,824726889	21,57922019	1,824726889	21,57922019	1,824726889	21,57922019	2027
Цех 6	0007	0043	1,825	21,583	1,825	21,583	1,825	21,583	2027
Цех 6	0007	0044	1,82473	21,57922	1,82473	21,57922	1,82473	21,57922	2027
Цех 6	0007	0104	0,002	0,0045	0,002	0,0045	0,002	0,0045	2027
Цех 6	0007	0105	0,570055556	0,00195	0,570055556	0,00195	0,570055556	0,00195	2027
Цех 7	0008	0053	0,0075	0,0054	0,0075	0,0054	0,0075	0,0054	2027
Цех 7	0008	0055	0,1184	0,11664	0,1184	0,11664	0,1184	0,11664	2027
Цех 7	0008	0056	0,1648	0,17571	0,1648	0,17571	0,1648	0,17571	2027
Цех 7	0008	0057	0,1824	0,1815	0,1824	0,1815	0,1824	0,1815	2027
Цех 10	0010	1001	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	2027
Цех 10	0010	1002	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	2027
Цех 10	0010	1003	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	2027
Цех 10	0010	1004	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	2027
Цех 10	0010	1005	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	0,866844444	30,8176	2027
Итого:			106,4729117	785,8801302	106,4729117	785,8801302	106,4729117	785,8801302	2027
Неорганизованные источники									
Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00381667	0,00347848	0,00381667	0,00347848	0,00381667	0,00347848	2027
Цех 6	0007	6081	0,001847222	0,000665	0,001847222	0,000665	0,001847222	0,000665	2027
Цех 7	0008	6083	0,01375	0,21681	0,01375	0,21681	0,01375	0,21681	2027
Цех 7	0008	6084	0,004054167	0,0243573	0,004054167	0,0243573	0,004054167	0,0243573	2027
Цех 7	0008	6086	0,007388889	0,16028	0,007388889	0,16028	0,007388889	0,16028	2027
Цех 7	0008	6089	0,000369444	0,000532	0,000369444	0,000532	0,000369444	0,000532	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Итого:			0,031226392	0,40612278	0,031226392	0,40612278	0,031226392	0,40612278	
Всего по загрязняющему веществу:			106,5041381	786,286253	106,5041381	786,286253	106,5041381	786,286253	2027
0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)									
Не организованные источники									
Цех 6	0007	6081	0,000129167	0,0000465	0,000129167	0,0000465	0,000129167	0,0000465	2027
Цех 7	0008	6086	0,000416667	0,010915	0,000416667	0,010915	0,000416667	0,010915	2027
Цех 7	0008	6089	2,08333E-05	0,00003	2,08333E-05	0,00003	2,08333E-05	0,00003	2027
Итого:			0,000566667	0,0109915	0,000566667	0,0109915	0,000566667	0,0109915	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,000566667	0,0109915	0,000566667	0,0109915	0,000566667	0,0109915	2027
0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)									
Не организованные источники									
Цех 6	0007	6081	0,000138889	0,00005	0,000138889	0,00005	0,000138889	0,00005	2027
Цех 7	0008	6086	0,001833333	0,0258	0,001833333	0,0258	0,001833333	0,0258	2027
Цех 7	0008	6089	9,16667E-05	0,000132	9,16667E-05	0,000132	9,16667E-05	0,000132	2027
Итого:			0,002063889	0,025982	0,002063889	0,025982	0,002063889	0,025982	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,002063889	0,025982	0,002063889	0,025982	0,002063889	0,025982	2027
0403, Гексан (135)									
Оrganизованные источники									
Цех 5	0006	0094	5,39055	37,52276886	5,39055	37,52276886	5,39055	37,52276886	2027
Цех 5	0006	0099	5,39055	3,16002	5,39055	3,16002	5,39055	3,16002	2027
Цех 5	0006	0100	5,39055	3,16002	5,39055	3,16002	5,39055	3,16002	2027
Итого:			16,17165	43,84280886	16,17165	43,84280886	16,17165	43,84280886	2027
Всего по загрязняющему веществу:			16,17165	43,84280886	16,17165	43,84280886	16,17165	43,84280886	2027
0405, Пентан (450)									
Оrganизованные источники									
Цех 5	0006	0094	4,41045	30,70044725	4,41045	30,70044725	4,41045	30,70044725	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 5	0006	0099	4,41045	2,58547	4,41045	2,58547	4,41045	2,58547	2027
Цех 5	0006	0100	4,41045	2,58547	4,41045	2,58547	4,41045	2,58547	2027
Итого:			13,23135	35,87138725	13,23135	35,87138725	13,23135	35,87138725	2027
Всего по загрязняющему веществу:			13,23135	35,87138725	13,23135	35,87138725	13,23135	35,87138725	2027
0410, Метан (727*)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
ЦПГ-2	0004	0087	0,0065	0,20484	0,0065	0,20484	0,0065	0,20484	2027
ЦПГ-2	0004	0088	0,00859589	0,27108	0,00859589	0,27108	0,00859589	0,27108	2027
ЦПГ-2	0004	0089	0,322902417	10,034	0,322902417	10,034	0,322902417	10,034	2027
ЦПГ-2	0004	0090	0,940341	0,4062275	0,940341	0,4062275	0,940341	0,4062275	2027
ЦПГ-2	0004	0091	0,940341435	0,4062275	0,940341435	0,4062275	0,940341435	0,4062275	2027
Цех 1	0001	2001	0,8771	27,6602	0,8771	27,6602	0,8771	27,6602	2027
Цех 1	0001	2002	0,8771	27,6602	0,8771	27,6602	0,8771	27,6602	2027
Цех 3	0003	0008	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2027
Цех 3	0003	0009	0,042	1,31	0,042	1,31	0,042	1,31	2027
Цех 3	0003	0012	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2027
Цех 3	0003	0013	0,04	1,31	0,04	1,31	0,04	1,31	2027
Цех 3	0003	0016	0,27	8,44	0,27	8,44	0,27	8,44	2027
Цех 3	0003	0018	0,01167	0,00756	0,01167	0,00756	0,01167	0,00756	2027
Цех 4	0004	0025	0,29	4,64	0,29	4,64	0,29	4,64	2027
Цех 4	0004	0026	0,29	4,64	0,29	4,64	0,29	4,64	2027
Цех 5	0006	0103	0,10478	1,0859	0,10478	1,0859	0,10478	1,0859	2027
Цех 7	0008	0053	0,0075	0,0054	0,0075	0,0054	0,0075	0,0054	2027
Цех 10	0010	1001	0,7083	22,3369488	0,7083	22,3369488	0,7083	22,3369488	2027
Цех 10	0010	1002	0,5565	17,549784	0,5565	17,549784	0,5565	17,549784	2027
Цех 10	0010	1003	0,6335	19,978056	0,6335	19,978056	0,6335	19,978056	2027
Цех 10	0010	1004	0,7571	23,8759056	0,7571	23,8759056	0,7571	23,8759056	2027
Цех 10	0010	1005	0,8476	26,7299136	0,8476	26,7299136	0,8476	26,7299136	2027
Итого:			9,071830742	215,432243	9,071830742	215,432243	9,071830742	215,432243	2027
Всего по загрязняющему веществу:			9,071830742	215,432243	9,071830742	215,432243	9,071830742	215,432243	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 1	0001	0001	0,031536	0,994519296	0,031536	0,994519296	0,031536	0,994519296	2027
Цех 1	0001	0002	0,047997	1,513633392	0,047997	1,513633392	0,047997	1,513633392	2027
Цех 1	0001	0003	0,1914	6,0359904	0,1914	6,0359904	0,1914	6,0359904	2027
Цех 1	0001	0004	0,2325	7,33212	0,2325	7,33212	0,2325	7,33212	2027
Цех 1	0001	0059	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	2027
Цех 1	0001	0060	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	2027
Цех 1	0001	0061	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	27,76666667	0,019992	2027
Цех 1	0001	0063	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	2027
Цех 1	0001	0064	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	2027
Цех 1	0001	0065	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	2027
Цех 1	0001	0066	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	0,109999	3,468928464	2027
Цех 1	0001	2003	1,3649	0,0001	1,3649	0,0001	1,3649	0,0001	2027
Цех 1	0001	2004	1,3649	0,0001	1,3649	0,0001	1,3649	0,0001	2027
Цех 1	0001	8001	0,03667	1,15573	0,03667	1,15573	0,03667	1,15573	2027
Цех 3	0003	0006	0,072	1,160296	0,072	1,160296	0,072	1,160296	2027
Цех 3	0003	0007	0,0098199	0,306463367	0,0098199	0,306463367	0,0098199	0,306463367	2027
Цех 3	0003	0010	0,0744	1,1850582	0,0744	1,1850582	0,0744	1,1850582	2027
Цех 3	0003	0011	0,009018	0,282054182	0,009018	0,282054182	0,009018	0,282054182	2027
Цех 3	0003	0014	0,07128	1,13344304	0,07128	1,13344304	0,07128	1,13344304	2027
Цех 3	0003	0015	0,0148365	0,467883864	0,0148365	0,467883864	0,0148365	0,467883864	2027
Цех 3	0003	0019	0,0509936	1,60813417	0,0509936	1,60813417	0,0509936	1,60813417	2027
Цех 3	0003	0020	0,0035168	0,110905805	0,0035168	0,110905805	0,0035168	0,110905805	2027
Цех 3	0003	0067	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	2027
Цех 3	0003	0068	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	2027
Цех 3	0003	0069	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	2027
Цех 3	0003	0070	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	0,050401457	1,589445845	2027
Цех 3	0003	0071	0,06	1,89219996	0,06	1,89219996	0,06	1,89219996	2027
Цех 4	0004	0021	0,01128	0,35572	0,01128	0,35572	0,01128	0,35572	2027
Цех 4	0004	0022	0,0216	0,68175	0,0216	0,68175	0,0216	0,68175	2027
Цех 4	0004	0023	0,24114	7,60494	0,24114	7,60494	0,24114	7,60494	2027
Цех 4	0004	0024	0,13194	4,16208	0,13194	4,16208	0,13194	4,16208	2027
Цех 4	0004	0027	0,36	11,353	0,36	11,353	0,36	11,353	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 4	0004	0028	0,0472	1,48848	0,0472	1,48848	0,0472	1,48848	2027
Цех 4	0004	0029	0,22616	7,1332	0,22616	7,1332	0,22616	7,1332	2027
Цех 4	0004	0030	0,0445	1,4039	0,0445	1,4039	0,0445	1,4039	2027
Цех 4	0004	0072	0,025	0,7884	0,025	0,7884	0,025	0,7884	2027
Цех 4	0004	0073	8,63983	2,72465	8,63983	2,72465	8,63983	2,72465	2027
Цех 4	0004	0074	0,025	0,7884	0,025	0,7884	0,025	0,7884	2027
Цех 4	0004	0075	0,0864	2,72465	0,0864	2,72465	0,0864	2,72465	2027
Цех 4	0004	0076	0,05	1,5768	0,05	1,5768	0,05	1,5768	2027
Цех 4	0004	0077	0,05183	1,63479	0,05183	1,63479	0,05183	1,63479	2027
Цех 4	0004	0078	0,05	1,5768	0,05	1,5768	0,05	1,5768	2027
Цех 4	0004	0079	0,0518	1,63479	0,0518	1,63479	0,0518	1,63479	2027
Цех 4	0004	0080	0,025	0,7884	0,025	0,7884	0,025	0,7884	2027
Цех 4	0004	0081	0,0864	2,72465	0,0864	2,72465	0,0864	2,72465	2027
Цех 4	0004	0082	0,05	1,5768	0,05	1,5768	0,05	1,5768	2027
Цех 4	0004	0083	0,0518	1,63479	0,0518	1,63479	0,0518	1,63479	2027
Цех 4	0004	0084	0,06	1,89219	0,06	1,89219	0,06	1,89219	2027
Цех 4	0004	0085	0,06	1,89219	0,06	1,89219	0,06	1,89219	2027
Цех 4	0004	0086	0,57167	17,633	0,57167	17,633	0,57167	17,633	2027
Цех 5	0006	0031	0,1416	4,4654976	0,1416	4,4654976	0,1416	4,4654976	2027
Цех 5	0006	0032	0,0223725	0,70553916	0,0223725	0,70553916	0,0223725	0,70553916	2027
Цех 5	0006	0033	0,3558	11,2205088	0,3558	11,2205088	0,3558	11,2205088	2027
Цех 5	0006	0034	0,0294	0,9271584	0,0294	0,9271584	0,0294	0,9271584	2027
Цех 5	0006	0035	0,0594	1,8732384	0,0594	1,8732384	0,0594	1,8732384	2027
Цех 5	0006	0036	0,1156	3,6455616	0,1156	3,6455616	0,1156	3,6455616	2027
Цех 5	0006	0037	0,0006	0,0189216	0,0006	0,0189216	0,0006	0,0189216	2027
Цех 5	0006	0038	0,00105	0,0331128	0,00105	0,0331128	0,00105	0,0331128	2027
Цех 5	0006	0092	0,105004217	1,655066389	0,105004217	1,655066389	0,105004217	1,655066389	2027
Цех 5	0006	0095	0,000325549	0,002473458	0,000325549	0,002473458	0,000325549	0,002473458	2027
Цех 5	0006	0096	0,000109242	0,004306319	0,000109242	0,004306319	0,000109242	0,004306319	2027
Цех 5	0006	0101	0,01	0,15769998	0,01	0,15769998	0,01	0,15769998	2027
Цех 5	0006	0102	5,89865E-05	0,002165984	5,89865E-05	0,002165984	5,89865E-05	0,002165984	2027
Цех 6	0007	0040	0,4239	13,3681104	0,4239	13,3681104	0,4239	13,3681104	2027
Цех 6	0007	0045	0,0144126	0,454515754	0,0144126	0,454515754	0,0144126	0,454515754	2027
Цех 6	0007	0046	0,0144126	0,454515754	0,0144126	0,454515754	0,0144126	0,454515754	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 6	0007	0047	0,942	29,706912	0,942	29,706912	0,942	29,706912	2027
Цех 6	0007	0048	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	2027
Цех 6	0007	0049	0,942	29,706912	0,942	29,706912	0,942	29,706912	2027
Цех 6	0007	0050	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	2027
Цех 6	0007	0051	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	2027
Цех 6	0007	0052	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	0,11304	3,56482944	2027
Цех 10	0010	7001	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	2027
Цех 10	0010	7002	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	2027
Цех 10	0010	7003	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	2027
Цех 10	0010	7004	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	2027
Цех 10	0010	7005	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	0,01455465	0,458995442	2027
Цех 10	0010	7006	0,040993014	3,322316865	0,040993014	3,322316865	0,040993014	3,322316865	2027
Итого:			102,2898916	239,5253031	102,2898916	239,5253031	102,2898916	239,5253031	2027
Неорганизованные источники									
ЦПГ-2	0004	6032	1,77107	55,8526	1,77107	55,8526	1,77107	55,8526	2027
ЦПГ-2	0004	6033	0,08828	2,78405	0,08828	2,78405	0,08828	2,78405	2027
ЦПГ-2	0004	6034	0,08828	2,78405	0,08828	2,78405	0,08828	2,78405	2027
ЦПГ-2	0004	6048	0,29099	9,17688	0,29099	9,17688	0,29099	9,17688	2027
ЦПГ-2	0004	6051	0,29099	9,17688	0,29099	9,17688	0,29099	9,17688	2027
Цех 1	0001	6009	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	2027
Цех 1	0001	6010	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	2027
Цех 1	0001	6011	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	0,119289333	3,761908416	2027
Цех 1	0001	6012	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	2027
Цех 1	0001	6013	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	2027
Цех 1	0001	6014	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	2027
Цех 1	0001	6015	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	0,099223167	3,129101784	2027
Цех 1	0001	6017	0,199864833	0,051804965	0,199864833	0,051804965	0,199864833	0,051804965	2027
Цех 1	0001	6018	0,199864833	0,051804965	0,199864833	0,051804965	0,199864833	0,051804965	2027
Цех 3	0003	6020	0,602408333	18,9975492	0,602408333	18,9975492	0,602408333	18,9975492	2027
Цех 3	0003	6021	0,103754747	3,272009691	0,103754747	3,272009691	0,103754747	3,272009691	2027
Цех 3	0003	6022	0,602408333	18,9975492	0,602408333	18,9975492	0,602408333	18,9975492	2027
Цех 3	0003	6023	0,083101578	2,620691357	0,083101578	2,620691357	0,083101578	2,620691357	2027
Цех 3	0003	6025	0,688466667	21,7114848	0,688466667	21,7114848	0,688466667	21,7114848	2027
Цех 3	0003	6026	0,26473846	8,348792075	0,26473846	8,348792075	0,26473846	8,348792075	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 3	0003	6030	0,068743833	2,167905528	0,068743833	2,167905528	0,068743833	2,167905528	2027
Цех 5	0006	6059	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	2027
Цех 5	0006	6060	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	2027
Цех 5	0006	6061	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	2027
Цех 5	0006	6062	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	2027
Цех 5	0006	6063	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	0,116358722	3,669488664	2027
Цех 5	0006	6064	0,085219167	2,68747164	0,085219167	2,68747164	0,085219167	2,68747164	2027
Цех 5	0006	6068	0,133693611	4,21616172	0,133693611	4,21616172	0,133693611	4,21616172	2027
Цех 5	0006	6070	0,027397778	0,86401632	0,027397778	0,86401632	0,027397778	0,86401632	2027
Цех 5	0006	6071	0,433306667	13,66475904	0,433306667	13,66475904	0,433306667	13,66475904	2027
Итого:			7,359133118	219,5760362	7,359133118	219,5760362	7,359133118	219,5760362	2027
Всего по загрязняющему веществу:			109,6490247	459,1013393	109,6490247	459,1013393	109,6490247	459,1013393	2027
0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 1	0001	8001	0,00006	0,00192	0,00006	0,00192	0,00006	0,00192	2027
Цех 5	0006	0093	0,002058333	0,003929405	0,002058333	0,003929405	0,002058333	0,003929405	2027
Цех 5	0006	0097	0,00206	0,01536	0,00206	0,01536	0,00206	0,01536	2027
Цех 5	0006	0098	0,002058333	0,000557603	0,002058333	0,000557603	0,002058333	0,000557603	2027
Цех 10	0010	7006	0,015580287	1,262718831	0,015580287	1,262718831	0,015580287	1,262718831	2027
Итого:			0,021816954	1,284485838	0,021816954	1,284485838	0,021816954	1,284485838	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,021816954	1,284485838	0,021816954	1,284485838	0,021816954	1,284485838	2027
0602, Бензол (64)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 8	0009	0058	0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	2027
Итого:			0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	0,000246	0,0017712	2027
0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 7	0008	6090	0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Итого:			0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	
Всего по загрязняющему веществу:			0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	0,074666667	0,69564	2027
0621, Метилбензол (349)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 8	0009	0058	0,0000811	0,00058392	0,0000811	0,00058392	0,0000811	0,00058392	2027
Итого:			0,0000811	0,00058392	0,0000811	0,00058392	0,0000811	0,00058392	2027
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 7	0008	6090	0,027777778	0,03	0,027777778	0,03	0,027777778	0,03	2027
Итого:			0,027777778	0,03	0,027777778	0,03	0,027777778	0,03	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,027858878	0,03058392	0,027858878	0,03058392	0,027858878	0,03058392	2027
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 1	0001	2001	0,000000216	2,66625E-06	0,000000216	2,66625E-06	0,000000216	2,66625E-06	2027
Цех 1	0001	2002	0,000000216	2,66625E-06	0,000000216	2,66625E-06	0,000000216	2,66625E-06	2027
Цех 6	0007	0104	3,61E-09	8,25E-09	3,61E-09	8,25E-09	3,61E-09	8,25E-09	2027
Цех 6	0007	0105	1,10333E-06	4,13E-09	1,10333E-06	4,13E-09	1,10333E-06	4,13E-09	2027
Цех 7	0008	0055	1,34E-08	1,34E-08	1,34E-08	1,34E-08	1,34E-08	1,34E-08	2027
Цех 7	0008	0056	2,9789E-07	0,000000322	2,9789E-07	0,000000322	2,9789E-07	0,000000322	2027
Цех 7	0008	0057	3,2933E-07	0,000000333	3,2933E-07	0,000000333	3,2933E-07	0,000000333	2027
Цех 10	0010	1001	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	2027
Цех 10	0010	1002	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	2027
Цех 10	0010	1003	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	1,1244E-07	3,93975E-06	2027
Цех 10	0010	1004	1,1244E-07	0,000004	1,1244E-07	0,000004	1,1244E-07	0,000004	2027
Цех 10	0010	1005	1,1244E-07	3,80003E-06	1,1244E-07	3,80003E-06	1,1244E-07	3,80003E-06	2027
Итого:			2,74175E-06	2,56326E-05	2,74175E-06	2,56326E-05	2,74175E-06	2,56326E-05	2027
Всего по загрязняющему веществу:			2,74175E-06	2,56326E-05	2,74175E-06	2,56326E-05	2,74175E-06	2,56326E-05	2027
0906, Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 8	0009	0058	0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Итого:			0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	
Всего по загрязняющему веществу:			0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	0,000493	0,0035496	2027
1042, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)									
Не организованные источники									
Цех 7	0008	6090	0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	2027
Итого:			0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	0,027777778	0,033384	2027
1061, Этанол (Этиловый спирт) (667)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 8	0009	0058	0,00167	0,012024	0,00167	0,012024	0,00167	0,012024	2027
Итого:			0,00167	0,012024	0,00167	0,012024	0,00167	0,012024	2027
Не организованные источники									
Цех 7	0008	6090	0,074416667	0,063222	0,074416667	0,063222	0,074416667	0,063222	2027
Итого:			0,074416667	0,063222	0,074416667	0,063222	0,074416667	0,063222	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,076086667	0,075246	0,076086667	0,075246	0,076086667	0,075246	2027
1210, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)									
Не организованные источники									
Цех 7	0008	6090	0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	2027
Итого:			0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	0,069444444	0,088536	2027
1240, Этилацетат (674)									
Не организованные источники									
Цех 7	0008	6090	0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	2027
Итого:			0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	0,027416667	0,017766	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

1325, Формальдегид (Метаналь) (609)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 1	0001	2001	0,002623533	0,03160395	0,002623533	0,03160395	0,002623533	0,03160395	2027
Цех 1	0001	2002	0,002623533	0,03160395	0,002623533	0,03160395	0,002623533	0,03160395	2027
Цех 6	0007	0104	4,16667E-05	0,00009	4,16667E-05	0,00009	4,16667E-05	0,00009	2027
Цех 6	0007	0105	0,011033333	0,0000375	0,011033333	0,0000375	0,011033333	0,0000375	2027
Цех 7	0008	0055	0,000205556	0,0001944	0,000205556	0,0001944	0,000205556	0,0001944	2027
Цех 7	0008	0056	0,003433333	0,0035142	0,003433333	0,0035142	0,003433333	0,0035142	2027
Цех 7	0008	0057	0,0038	0,00363	0,0038	0,00363	0,0038	0,00363	2027
Цех 10	0010	1001	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	2027
Цех 10	0010	1002	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	2027
Цех 10	0010	1003	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	2027
Цех 10	0010	1004	0,001363644	0,046699	0,001363644	0,046699	0,001363644	0,046699	2027
Цех 10	0010	1005	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	0,001363644	0,04669917	2027
Итого:			0,030579177	0,30416968	0,030579177	0,30416968	0,030579177	0,30416968	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,030579177	0,30416968	0,030579177	0,30416968	0,030579177	0,30416968	2027
1401, Пропан-2-он (Ацетон) (470)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 8	0009	0058	0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	2027
Итого:			0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	0,000637	0,0045864	2027
1555, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Цех 8	0009	0058	0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	2027
Итого:			0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	0,000192	0,0013824	2027
2732, Керосин (654*)									
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Ремонтно-механический цех	0008	6085	0,00081389	0,00082552	0,00081389	0,00082552	0,00081389	0,00082552	2027
Цех 7	0008	6084	0,000769444	0,0045628	0,000769444	0,0045628	0,000769444	0,0045628	2027
Итого:			0,001583334	0,00538832	0,001583334	0,00538832	0,001583334	0,00538832	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,001583334	0,00538832	0,001583334	0,00538832	0,001583334	0,00538832	2027
2748, Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)									
Не организованные источники									
Цех 7	0008	6090	0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	2027
Итого:			0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	0,002611111	0,001692	2027
2752, Уайт-спирит (1294*)									
Не организованные источники									
Цех 7	0008	6090	0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	2027
Итого:			0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	0,034722222	0,61836	2027
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)									
Организованные источники									
Цех 1	0001	2001	0,944	11,85	0,944	11,85	0,944	11,85	2027
Цех 1	0001	2002	0,944	11,85	0,944	11,85	0,944	11,85	2027
Цех 1	0001	8002	0,01111	0,008	0,01111	0,008	0,01111	0,008	2027
Цех 1	0001	8003	0,01111	0,008	0,01111	0,008	0,01111	0,008	2027
Цех 1	0001	8004	0,01111	0,008	0,01111	0,008	0,01111	0,008	2027
Цех 1	0001	8005	0,01111	0,008	0,01111	0,008	0,01111	0,008	2027
Цех 6	0007	0104	0,001	0,00225	0,001	0,00225	0,001	0,00225	2027
Цех 6	0007	0105	0,266638889	0,0009	0,266638889	0,0009	0,266638889	0,0009	2027
Цех 7	0008	0055	0,074	0,0729	0,074	0,0729	0,074	0,0729	2027
Цех 7	0008	0056	0,0824	0,087855	0,0824	0,087855	0,0824	0,087855	2027
Цех 7	0008	0057	0,0912	0,09075	0,0912	0,09075	0,0912	0,09075	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

Цех 10	0010	1001	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	2027
Цех 10	0010	1002	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	2027
Цех 10	0010	1003	0,490666667	19,978056	0,490666667	19,978056	0,490666667	19,978056	2027
Цех 10	0010	1004	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	2027
Цех 10	0010	1005	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	0,490666667	17,51	2027
Цех 10	0010	7007	0,011111111	0,02	0,011111111	0,02	0,011111111	0,02	2027
Цех 10	0010	7008	0,011111111	0,02	0,011111111	0,02	0,011111111	0,02	2027
Итого:			4,923234444	114,044711	4,923234444	114,044711	4,923234444	114,044711	2027
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6088	0,12	0,01728	0,12	0,01728	0,12	0,01728	2027
Итого:			0,12	0,01728	0,12	0,01728	0,12	0,01728	2027
Всего по загрязняющему веществу:			5,043234444	114,061991	5,043234444	114,061991	5,043234444	114,061991	2027
2902, Взвешенные частицы (116)									
Организованные источники									
Цех 2	0002	0005	0,0001808	0,000585792	0,0001808	0,000585792	0,0001808	0,000585792	2027
Цех 7	0008	0039	0,09954	0,000358344	0,09954	0,000358344	0,09954	0,000358344	2027
Итого:			0,0997208	0,000944136	0,0997208	0,000944136	0,0997208	0,000944136	2027
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6087	0,11113	0,4202908	0,11113	0,4202908	0,11113	0,4202908	2027
Итого:			0,11113	0,4202908	0,11113	0,4202908	0,11113	0,4202908	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,2108508	0,421234936	0,2108508	0,421234936	0,2108508	0,421234936	2027
2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)									
Неорганизованные источники									
Цех 6	0007	6081	0,000138889	0,00005	0,000138889	0,00005	0,000138889	0,00005	2027
Цех 7	0008	6086	0,000777778	0,014544	0,000777778	0,014544	0,000777778	0,014544	2027
Цех 7	0008	6089	3,88889E-05	0,000056	3,88889E-05	0,000056	3,88889E-05	0,000056	2027
Итого:			0,000955556	0,01465	0,000955556	0,01465	0,000955556	0,01465	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,000955556	0,01465	0,000955556	0,01465	0,000955556	0,01465	2027

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

2930, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)									
Неорганизованные источники									
Цех 7	0008	6087	0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	2027
Итого:			0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	0,00924	0,0420192	2027
2936, Пыль древесная (1039*)									
Неорганизованные источники									
Цех 8	0009	6091	0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	2027
Итого:			0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	2027
Всего по загрязняющему веществу:			0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	0,00236	0,00407808	2027
Всего по объекту:			310,1945397	2407,817456	310,1945397	2407,817456	310,1945397	2407,817456	
Из них:									
Итого по организованным источникам:			302,17257029	2185,04928347	302,17257029	2185,04928347	302,17257029	2185,04928347	
Итого по неорганизованным источникам:			8,02196940231	222,768172906	8,02196940231	222,768172906	8,02196940231	222,768172906	

4.4.Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объемов производства

По определению Экологического кодекса РК при проектировании предприятий, зданий и сооружений, объектов промышленности, других объектов должны быть предусмотрены- внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду;

Наилучшие доступные технологии - это используемые и планируемые отраслевые технологии, техника и оборудование, обеспечивающие организационные и управленческие меры, направленные на снижение уровня негативного воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду до обеспечения целевых показателей качества окружающей среды.

Применяемое в настоящий компанией, технологическое оборудование соответствует требованиям международных стандартов и научно-техническому уровню в стране и за рубежом, аттестовано органами санэпиднадзора Республики Казахстан, как отвечающее требованиям санитарных правил.

4.5.Уточнение границ области воздействия объекта

В соответствии, Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 января 2022 года № 26447. Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахский газоперерабатывающий завод" относится к Классу I – СЗЗ 1000 м п. 1.13) производство по переработке нефти, попутного нефтяного и природного газа.); Раздела 1. Химические объекты и производства санитарными правил от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2

4.6. Данные о пределах области воздействия. В случае, если в районе размещения объекта или в прилегающей территории расположены зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры, в проекте нормативов допустимых выбросов приводятся документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.

Расчет необходимости проведения расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в расчетной зоне территории предприятия и СЗЗ показало, что уже на территории предприятия выполняется условие сохранения нормативного качества атмосферного воздуха: $C_m < 1$. Поэтому область воздействия не выходит за границу предприятия. Санитарно-защитная зона установлена непосредственно от источников загрязнения атмосферы.

5. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

5.1. План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ, заблаговременно согласованные с территориальными подразделениями уполномоченного органа по окружающей среде.

Под регулированием выбросов вредных веществ понимается их целенаправленное кратковременное сокращение в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ). Этот процесс осуществляется на основе прогнозов НМУ и предупреждений о возможном опасном росте концентраций примесей в атмосферном воздухе, с главной целью — предотвратить превышение допустимых уровней загрязнения.

Согласно пункту 4 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 243 от 9 июля 2021 года «Об утверждении Правил предоставления информации о неблагоприятных метеорологических условиях, требований к составу и

содержанию такой информации, порядка ее опубликования и предоставления заинтересованным лицам», прогнозы НМУ составляются исключительно для тех городских и иных населенных пунктов, где функционируют не менее трех пунктов наблюдений за состоянием загрязнения атмосферы.

В соответствии со ответом на запрос от 05.09.2025 №ЗТ-2025-03044624 РГП на ПХВ «Казгидромет» (Приложение 6 к проекту), в городе Жанаозен Мангистауской области прогноз неблагоприятных метеорологических условий не выпускается. Следовательно, прогнозы НМУ для данной территории не составляются.

Таким образом, ввиду отсутствия данных наблюдений за состоянием атмосферного воздуха и, как следствие, отсутствия прогнозов НМУ, разработка мероприятий по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях для рассматриваемого объекта не требуется и не осуществляется.

5.2.Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ.

В соответствии со ответом на запрос от 05.09.2025 №ЗТ-2025-03044624 РГП на ПХВ «Казгидромет», в городе Жанаозен Мангистауской области прогноз неблагоприятных метеорологических условий не выпускается. Следовательно, прогнозы НМУ для данной территории не составляются.

5.3.Краткая характеристика каждого конкретного мероприятия с учетом реальных условий эксплуатации технологического оборудования (сущность технологии, необходимые расчеты и обоснование мероприятий).

В соответствии со ответом на запрос от 05.09.2025 №ЗТ-2025-03044624 РГП на ПХВ «Казгидромет», в городе Жанаозен Мангистауской области прогноз неблагоприятных метеорологических условий не выпускается. Следовательно, прогнозы НМУ для данной территории не составляются.

5.4.Обоснование возможного диапазона регулирования по каждому мероприятию

В соответствии со ответом на запрос от 05.09.2025 №ЗТ-2025-03044624 РГП на ПХВ «Казгидромет», в городе Жанаозен Мангистауской области прогноз неблагоприятных метеорологических условий не выпускается. Следовательно, прогнозы НМУ для данной территории не составляются.

6.КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять производственный экологический контроль, составной частью которого является производственный мониторинг. Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего завода ТОО «КазГПЗ»

атмосферы. Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам экологического контроля от 14 июля 2021 года № 250. производственного Контроль выбросов осуществляется экологической службой предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах. План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов оформляется в виде таблицы по форме, согласно приложению 11 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

Выводы и предложения

1. Настоящим проектом определены нормативы эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу для объектов ТОО «КазГПЗ», соблюдение которых позволяет создать в приземном слое атмосферы концентрации загрязняющих веществ, не превышающие предельно допустимые концентрации (ПДК) для населенных мест.
2. Данный проект нормативов разработан в соответствии с требованиями Межгосударственного стандарта ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями» на период 2026 г.
3. Норматив допустимых выбросов для объектов ТОО «КазГПЗ» составляет **2407,81 т/год** и достигается в 2026 году.
4. Анализ результатов расчета рассеивания показал, что максимальная концентрация вредных выбросов в атмосфере на границе жилой зоны не превышает 1 ПДК.
5. В случае изменения экологической обстановки в регионе, появления новых источников выбросов или уточнения параметров существующих источников загрязнения окружающей природной среды необходимо в установленном порядке разработать новые нормативы эмиссий до истечения срока действия данных нормативов.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

- [1] Экологический Кодекс Республики Казахстан №400-IV. (2.01.2021г). (б.д.).
- [2] «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду», приказ МЭГиПР РК №63. (10.03.2021г). (б.д.).
- [3] «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.).
- [4] «Об утверждении Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию», приказ МЭГиПР РК № 212. (25.06.2021г). (б.д.).
- [5] Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК №100-п, 18.04.2008г
- [6] Приложение №9 к приказу Министра ООС РК №100-п от 18.04.2008 г. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории»
- [7] «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами» Астана 2007г
- [8] Межгосударственного стандарта ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями»
- [9] Приложение №5 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. № 100 -п «Методика определения эмиссий вредных веществ в атмосферу основным технологическим оборудованием предприятий машиностроения».
- [10] РНД 211.2.02.06-2004 «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)».
- [11] РНД 211.2.02.03-2004 – «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов)» - Астана 2004.
- [12] РНД 211.2.02.08-2004 «Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности», Астана 2004 г.
- [13] Приложение №8 к приказу Министра ОС и ВР РК от 12.06.2014г. №221-ө – «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников».
- [14] Приложение №9 к приказу Министра ОС и ВР РК от 12.06.2014г. №221-ө - «Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок».

*Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ для газоперерабатывающего
завода ТОО «КазГПЗ»*

[15] Приложение №3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18. 04
2008 года №100 –п «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от
автотранспортных предприятий».